



**РусГидро**

Нижне-Бурейская ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2013 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
«Нижне-Бурейская ГЭС»**

**по результатам работы за 2012 год**

Генеральный директор ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" \_\_\_\_\_ /А.С. Гаркин/  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

Главный бухгалтер ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" \_\_\_\_\_ /Л.В. Маркатюк/  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2013 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

## **Обращение к акционерам**

### **Раздел 1. Развитие Общества**

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2012 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

### **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 2012 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.**

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений
- 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

### **Раздел 6. Инновации**

- 6.1. Инновации

### **Приложения:**

1. Бухгалтерский баланс за 2012 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2011-2012 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

## Обращение к акционерам ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

Уважаемые акционеры!

В 2011 году совместная деятельность Совета директоров и менеджмента ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» была направлена на решение основной задачи в деятельности Общества – реализацию проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС.

В 2011 году проведена государственная экспертиза технической части проекта - получено положительное заключение; начата процедура государственной экспертизы сметной стоимости строительства. Получены все необходимые разрешительные документы для начала строительства.

Также в 2011 году продолжалось строительство объектов подготовительного этапа. К середине 2012 года ожидается полная готовность инфраструктуры и строительной площадки к началу работ на основных сооружениях.

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 Совета директоров, в соответствии с Уставом Общества, принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества: утверждение ключевых показателей эффективности, бизнес-плана, ДПНСИ, документов, определяющих финансово-экономическую политику, техническую политику и т.д.

В следующем году приоритетными задачами для Общества являются:

- завершение государственной экспертизы сметной стоимости строительства Нижне-Бурейской ГЭС с получением положительного заключения;
- завершение работ подготовительного периода строительства, выбор и разворот на строительной площадке генерального подрядчика.

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, и прозрачности.

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.

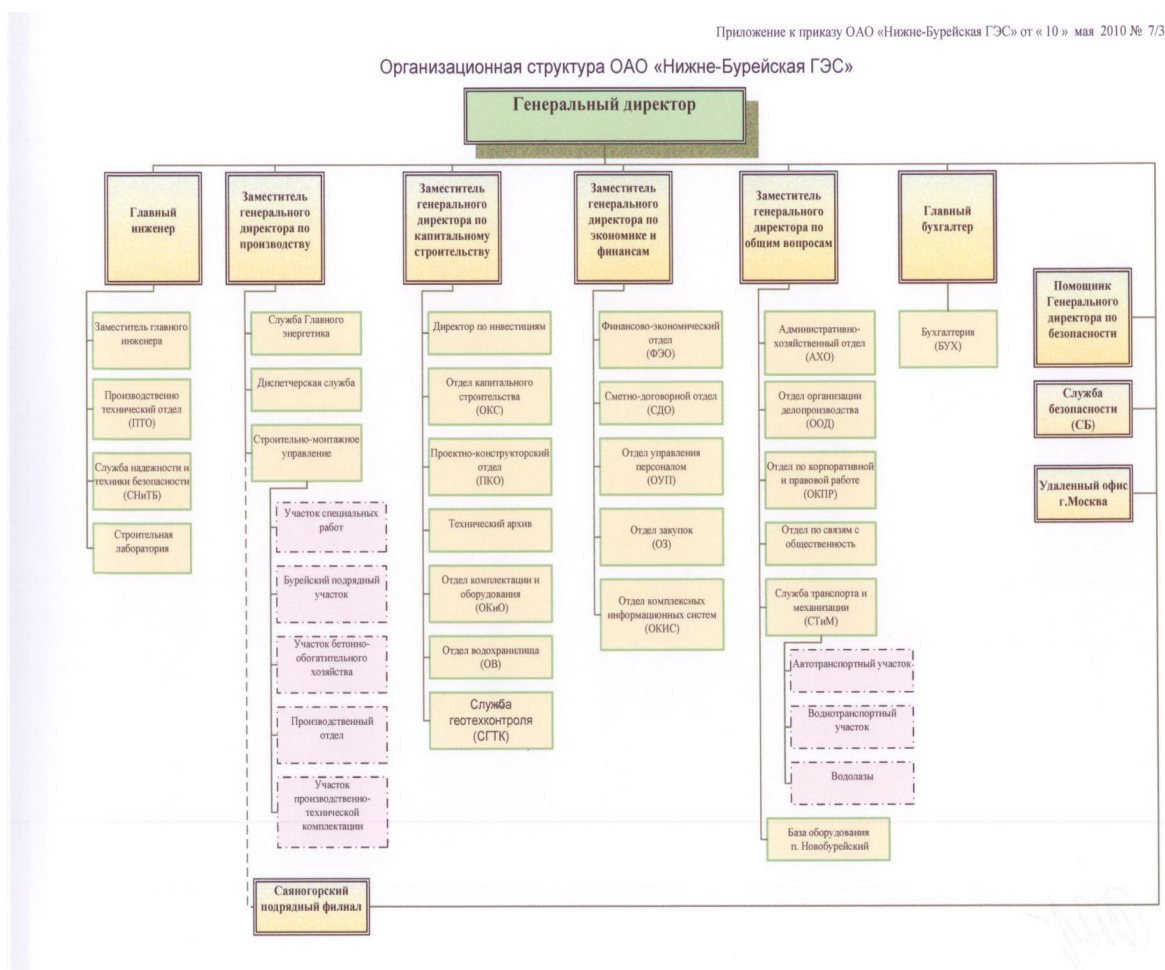
ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» является дочерним Обществом ОАО «РусГидро», являющегося его единственным акционером.

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.

Организационная структура Общества:



## Существенные события и факты 2011 года

<b>Февраль</b>	Советом директоров Общества принято решение Об участии Общества в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс», а также утверждено Положение о порядке распоряжением непрофильными активами.
<b>Март</b>	Советом директоров утверждена Программа страховой защиты Общества на 2011 год.
<b>Апрель</b>	Советом директоров утвержден Бизнес-план Общества на 2011-2015 года..
<b>Май</b>	25.05.2011 года Общим собранием акционеров Общества утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2010 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.
<b>Июнь</b>	Председателем Советом директоров Общества избран Начальник департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК» Шманенков С.А.; Заместителем Совета директоров Общества избран Начальник Управления методологии корпоративного управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро» Сорокин Р.Ю.; Советом директоров Общества утверждена Годовая комплексная программа закупок на 2011 год.
<b>Июль</b>	Советом директоров Общества утвержден размер оплаты услуг Аудитора Общества;
<b>Август</b>	Советом директоров Общества утверждено Положение об организации страховой защиты Общества.
<b>Ноябрь</b>	Советом директоров Общества утверждено Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;

### **Основными целями проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС являются:**

- Обеспечение электроэнергией потребителей ОЭС Востока в соответствии с прогнозным уровнем электропотребления;
- 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:

Стратегическими целями являются:

- 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.

## 1.2. Группа РусГидро

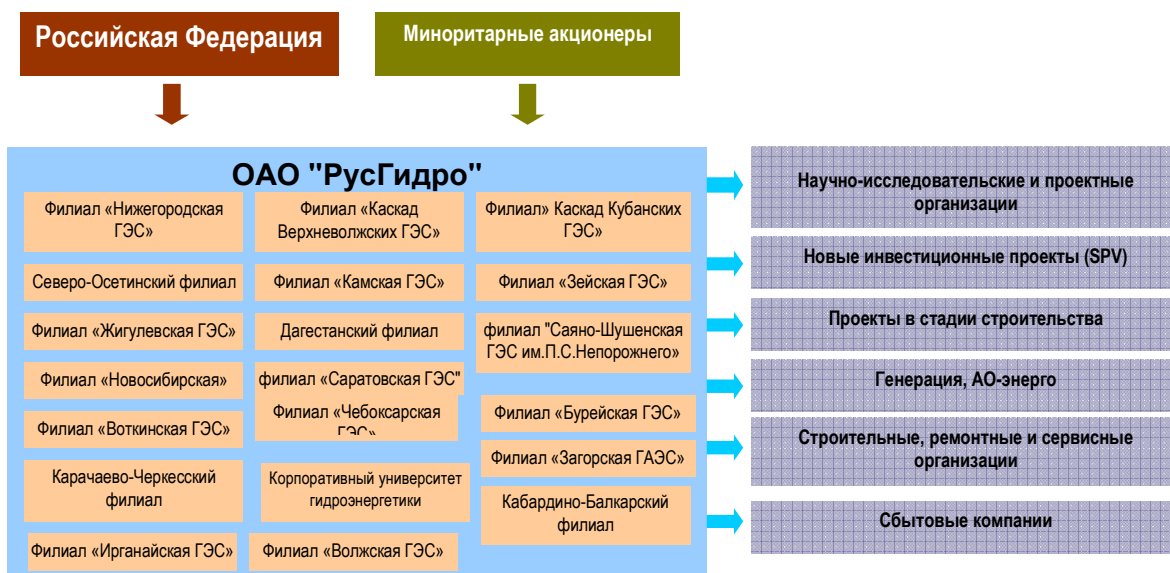
С 09.01.2008 года Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".  
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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

### Структура Группы ОАО "РусГидро"



Стратегия Эмитента 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.

## **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.**

*Эмитент осознает свою социальную ответственность, как ДЗО Компании -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 Компании.*

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

*Эмитент 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 ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.**

*Эмитент 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, высокий уровень криминализации бизнеса и прочее.

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

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

В будущем, возможными вариантами управления данным видом риска смогут стать: постоянный анализ текущей и прогнозирование будущей ситуации на фондовом рынке на предмет минимальных ставок в разрезе инструментов привлечения; снижение потребности в заемных средствах путем балансировки денежных потоков; хеджирование процентного риска;

перекредитовка по более низким ставкам при снижении рыночных ставок; исключение из кредитных договоров пунктов, дающих банкам право в одностороннем порядке повышать ставку.

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

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

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

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

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

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

**Правовые риски** включают в себя законодательное регулирование работы Общества и риски адекватности юридической практики внутри Общества: соответствие принятых Обществом деловых практик норм 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 2012 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 2012 году**

- 26 мая 2011 года получено положительное заключение ФГУП «Главгосэкспертиза России» на проект строительства Нижне-Бурейского гидроузла;
- 5 декабря 2011 года передан сводный-сметный расчет строительства Нижне-Бурейская ГЭС для прохождения государственной экспертизы в ФГУП «Главгосэкспертиза России»
- В 15 июня 2011 Федеральной службой по финансовым рынкам России зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Общества в количестве 407 626 411 акций.

#### **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
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный орган 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 2012 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, Устав Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор 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.

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 1 июня 2012 г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 11 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2012 год планов и программ.

*Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:*

- Бизнес – план Общества на 2011 год;
- Принятие Обществом обязательств по векселю;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2011 год;
- Решение об участии Общества в СПО НП «ЭнергоСтройАльянс»;
- Положение о порядке распоряжением непрофильными активами;
- Программа страховой защиты Общества на 2011 год.

Кроме того, в 2012 году на заседаниях Совета директоров была одобрена одна сделка.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2011, № 609пр/7:

<b>Шманенков Сергей Алексеевич</b> - 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	2003-2009 Начальник департамента инвестиций и сводного планирования, ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС». 2009-2010 Советник Генерального директора, ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС». 2010-2011 Начальник департамента организации капитального строительства, ОАО «УК ГидроОГК». 2011 – по настоящее время Заместитель Генерального директора, Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

<b>Завалко Максим Валентинович</b>	
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

<b>Гаркин Александр Сергеевич</b>	
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 ОАО «Бурейская ГЭС» 2007 –н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС филиала ОАО «РусГидро»-«Бурейская 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

<b>Гуляев Сергей Иванович</b>	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2009 - Начальник Департамента корпоративного управления – ОАО «МРСК Центра» 2009 - Советник отдела по корпоративной политике и реорганизации Центра по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками – Госкорпорация «Росатом» 12.2009 - 02.2011 - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления, руководитель отдела – ОАО «ФСК ЕЭС» 2011 - н.в. - Начальник Управления методологии корпоративного управления и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления – ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

<b>Лебедева Елена Викторовна</b>	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 – Заместитель начальника департамента – начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам - ОАО «ОГК-1» 2009-2010 – Заместитель руководителя блока закупок – ОАО «Интер РАО ЕЭС» 2010 – н.в. – Директор по закупкам – ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась согласно Положению о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №609пр/7 от 25 мая 2011).

Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 156 057,5 рублей.

Совету директоров в 2011 году компенсированы расходы в размере 0,00 рублей.

#### **Единоличный исполнительный орган**

"30" июня 2009 г. решением Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" (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 ОАО «Бурейская ГЭС» 2007 –н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС филиала ОАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС» 2009-н.в. – Генеральный директор ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»,

	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 вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) 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 и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2012 году составила: **872 575,80** рублей.

Генеральному директору в 2012 году компенсированы расходы в размере **0,00** 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 25 мая 2011 № 609пр/7.

### Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от **25.05.2011 № 609пр/7:**

<b>Максимова Надежда Борисовна – Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – Начальник управления – ОАО «РусГидро» 2007-2008 – Начальник управления – ОАО «УК ГидроОГК» 2008-2010 – Вице-президент по инвестиционным проектам – ООО «Файнарт-Аудит» 2010 – н.в. – Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

<b>Бойко Марина Петровна</b>	
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 - Начальник отдела методологии бухгалтерского и налогового учета - ОАО «МРСК Урала» 2009 – Аудитор – ООО «Межрегиональный центр аудита и оценки» 2009-2010 – Старший менеджер отдела бухгалтерского учета и МСФО – ООО «Файнарт-аудит» 2010 – н.в. - Главный специалист Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

<b>Басов Александр Борисович</b>	
Год рождения	1960
Образование	Высшее

Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2010 – Главный специалист по строительству, Начальник отдела технической экспертизы - ООО «Файнарт-Аудит» 2010 – н.в. – Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

<b>Устинов Владимир Петрович</b>	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2010 – Главный специалист по строительству – ООО «Файнарт аудит» 2010 – н.в. – Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

<b>Листрова Ксения Сергеевна</b>	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 – Инженер-сметчик – ООО «Контраст-2» 2007-2009 – Инженер-проектировщик – ОАО «УОКИС» 2009 – Инженер-сметчик - ООО «Управляющая компания МВСК» 2010 – н.в. – Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита – ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась согласно Положению о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 609пр/7 от 25 мая 2011).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 54 270 рублей.

Ревизионной комиссии в 2011 году компенсированы расходы в размере 0,00 рублей.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012 уставный капитал ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" составляет 407 776 411 (четырееста семь миллионов семьсот семьдесят шесть тысяч четырееста одиннадцать) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	407 776 411 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	407 776 411 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:	
	01.01.2012г.	31.12.2012г.
Открытое акционерное общество	100 %	100 %

"Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"		
---	--	--

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2012г.		31.12.2012г.	
	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 31.12.2012 г. – 2, из них номинальные держатели – 1.

**2.4. Корпоративное управление ДЗО**

Дочерние и зависимые общества ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2010 году	Единоличный исполнительный орган
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	Деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества	50 % (30 000 000 руб.)	0	Генеральный директор

**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	Доля участия, %	Сфера деятельности коммерческой организации
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	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)

№ п.п.	Ключевые задачи	Дата завершения	%
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
1.	Подготовка основания правобережной глухой плотины и русловые зачистки;	30.07.2011г.	100%
2.	Отсыпка перемычек котлована основных бетонных сооружений	31.07.2012г	50%
3.	Расширение территории перевалочной базы с устройством охранного ограждения;	31.12.2012г	100%
4.	Монтаж бетонного завода;	31.09.2011г	100%
5.	Устройство площадки для размещения бетонного и обогатительного хозяйства;	31.09.2011г	100%
6	Выполнение комплекса работ по возведению быстромонтируемых зданий на территории перевалочной базы и БОХа;	31.08.2012г	75%
7	Устройство охранного ограждения территории гостиничного комплекса	31.12.2011г	100%
8	Строительство подъездной автодороги к ГЭС;	31.08.2012г	90%
9	Строительство моста через р. Долдыкан;	31.08.2012г	20%
10	Строительство административно-управленческого комплекса;	30.08.2012г	60%
11	Строительство 60-и квартирного жилого дома в п. Новобурейск.	31.12.2012г	10%
12	Строительство подстанции «Створ»;	31.12.2012г	20%

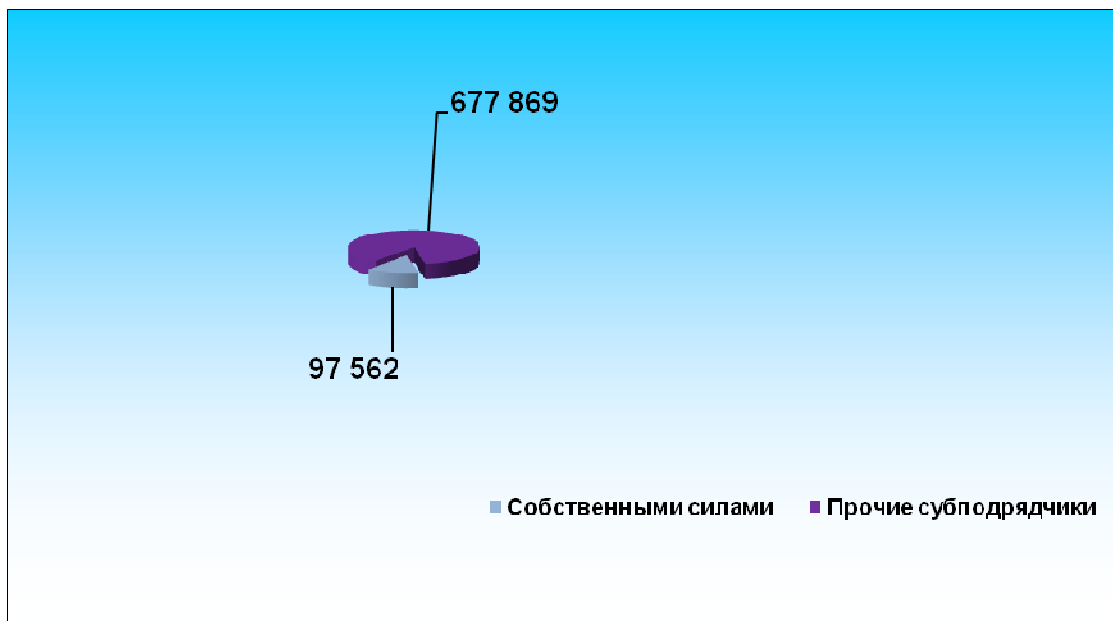
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 г
	<b>Инвестиционная деятельность</b>		



1.	Земляные работы	т.м <sup>3</sup>	191,07
2.	Лесосводка	га	10,88
3.	Укладка гидротехнического бетона	м <sup>3</sup>	0
4.	Монтаж м/конструкций	тн	564,56
5.	Монтаж сборного ж/ бетона	м <sup>3</sup>	345,34

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 г
<b>Операционная деятельность</b>			
1.	Земляные работы	т.м <sup>3</sup>	97,97
2.	Алмазное канатное пиление	м <sup>2</sup>	2498,0
3.	Монтаж сборного ж/ бетона	м <sup>3</sup>	205,88

**Объем выполнения СМР собственными силами за 2012 г.  
в текущих ценах (тыс. руб.) (Инвестиционная деятельность)**



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

№ п.п.	Тематическая задача	Дата завершения	%
1	Демонтаж металлоконструкций опорного кольца и железобетона отсасывающей трубы ГА-7 отм. 311,00	01.05.2011г	100%
2.	Демонтаж плит подкрановых путей на эстакаде водобойного колодца	01.03.2011г	100%

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	351935	718625	251986	-64,93
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	351935	701791,1	251986	-64,09
		-	16833,9	-	-
2.	Себестоимость	309350	709296	244943	-65,47
3.	Прибыль/убыток от продаж	42585	9329	7043	-24,50
4.	Прочие доходы	4015	123878	40916	-66,97
5.	Прочие расходы	(3838)	(121032)	(47088)	-61,09
6.	Прибыль до налогообложения	42762	12175	871	-92,84
7.	Текущий налог на прибыль	(7353)	(3483)	(166)	-95,23
8.	Чистая прибыль	33983	8627	45	-99,48

Фактический объем реализованной продукции составил 251 986 тыс. руб.

Значительное снижение выручки по основной деятельности (в 3 раза) – до 251 986 тыс. руб. обусловлено:

- 1) прекращением операционной деятельности Общества по выполнению СМР с 3 квартала 2011 года (в соответствии с решением Правления ОАО «РусГидро»). По объекту Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного сокращение СМР связано с отказом от новых объемов работ с начала 2011 г. в связи с прекращением операционной деятельности Саяногорского подрядного филиала;
- 2) снижение выручки по объекту Бурейская ГЭС обусловлено отсутствием объема работ в 1 квартале 2011 года. Данная ситуация связана с отсутствием договоров на начало 2011 года (договор с ОАО «ЭСКО ЕЭС» был подписан 24.06.2011) по причине длительных закупочных процедур у Заказчика строительства Бурейской ГЭС. Это повлекло за собой изменение графиков выполнения работ объекту Бурейская ГЭС в 1 полугодии 2011 года.

Себестоимость реализованной продукции составила 244 943 тыс. руб.

Прочие доходы в 2011 году уменьшились по отношению к предыдущему году почти в 3 раза и составили 40 916 тыс. руб. Прочие доходы сформировались в основном за счет реализации ТМЦ.

При этом прочие расходы составили 47 088 тыс. руб. (в основном на реализацию ТМЦ).

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 45 тыс. руб., по сравнению с 2010 годом чистая прибыль снизилась на 9 432 тыс. руб. (или на 99,5 %). Снижение чистой прибыли обусловлено следующими причинами:

- 1) уменьшение объемов работ на крупных объектах – филиале ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС» и на объекте строительства Бурейской ГЭС, с одновременным изменением структуры выполняемых работ: повышение доли трудоемких и менее рентабельных работ, а также последующим прекращением деятельности обоих филиалов;
- 2) убыточность деятельности, связанной с предоставлением услуг водолазов, объясняется отсутствием постоянного объема работ, поэтому содержание водолазного участка является нерентабельным.
- 3) на финансовый результат повлияло незапланированное изменение отложенных налоговых активов, связанное с возникновением разницы между бухгалтерским и налоговым учетами по резерву по сомнительным долгам, созданному в конце отчетного года в соответствии с новыми нормативными требованиями.

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 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 2011 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2010	На 31.12.2011	Отклонения	
			тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	385687	413603	27916	7,24
Вложения во внеоборотные активы	30000	30000	-	-
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы	516894	1738538	1221554	236,34
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>932581</b>	<b>2182141</b>	<b>1249560</b>	<b>133,99</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	45205	50585	5380	11,9
НДС по приобретенным ценностям	159			
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	267821	416076	148255	55,36

даты				
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	102534	100457	-2077	2,03
Прочие оборотные активы	-	30	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>415719</b>	<b>567148</b>	<b>151429</b>	<b>36,43</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1348300</b>	<b>2749289</b>	<b>1400989</b>	<b>103,91</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	407776	407626	-
Добавочный капитал				
Резервный капитал	8	8	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	31655	37913	6258	19,77
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	8627	45	-8582	-99,48
<b>Итого по разделу III</b>	<b>40440</b>	<b>445742</b>	<b>-405302</b>	<b>-</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	27705	54794	27089	97,78
Отложенные налоговые обязательства	-	643	-	-
Прочие долгосрочные обязательства				
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>27705</b>	<b>55437</b>	<b>27732</b>	<b>100,10</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	788608	1962029	1173421	148,8
Кредиторская задолженность	487458	276027	211431	-43,37
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства	4089	10054	5965	145,88
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1280155</b>	<b>2248110</b>	<b>967955</b>	<b>75,61</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1348300</b>	<b>2749289</b>	<b>1400989</b>	<b>103,91</b>

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Прочие внеоборотные активы" (на 236,34 % или на 122 1554 тыс. руб.), "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 55,36 % или на 148 255 тыс. руб.),

Валюта баланса увеличилась на 103,91 % (или на 1 400 989 тыс. руб.).

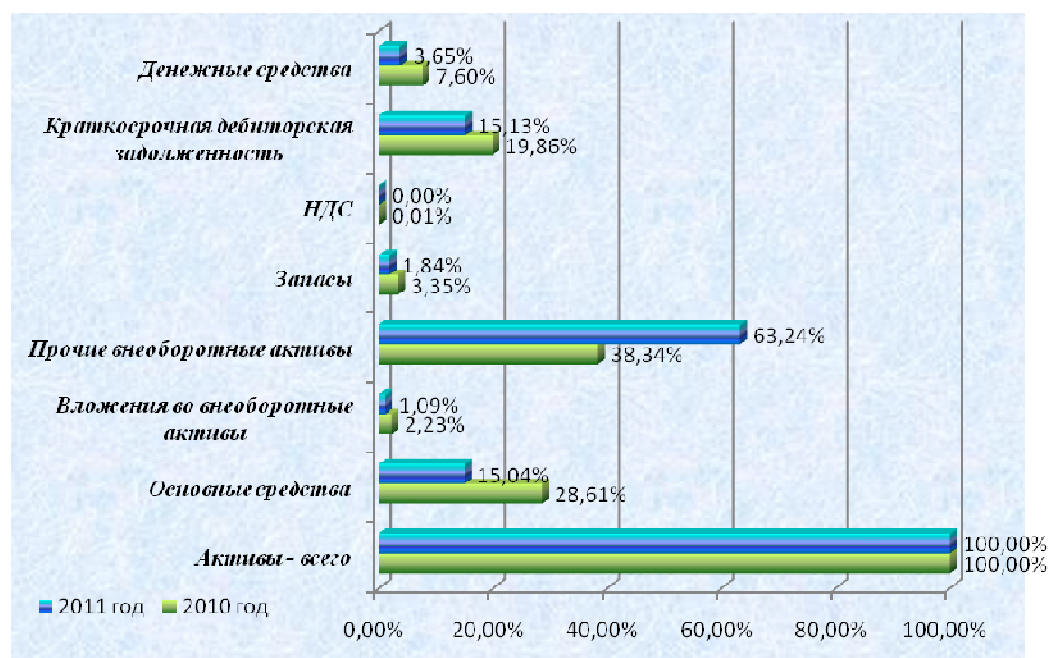
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям " Уставный капитал" (на 407 626 тыс. руб.), «Краткосрочные кредиты и займы» (на 148,8 % или на 1 173 421 руб.)

Снизился объем кредиторской задолженности (на 43,37 % или на 211 431 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает строка 1 521 «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками»

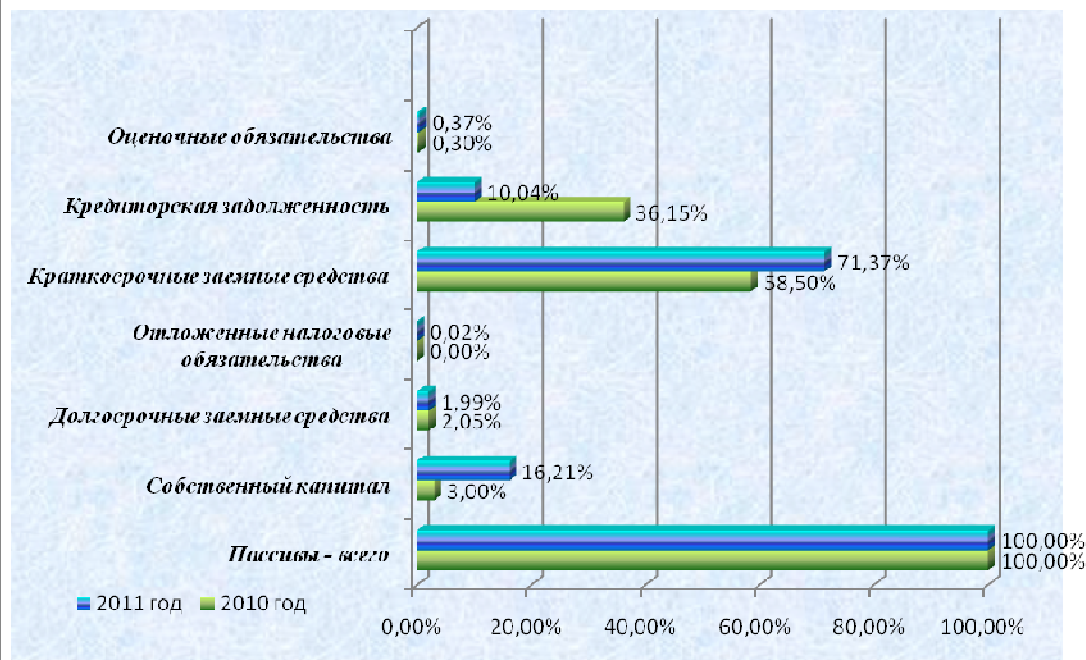
В 2011 году были начислены и выплачены дивиденды за 2010 год в сумме 2 369 тыс. руб.

Размер резервного капитала Общества по сравнению с 2010 годом не изменился и составляет 8 тыс. руб.

### Структура актива баланса на 31.12.2010г., 31.12.2011г.



### Структура пассива баланса на 31.12.2010г., 31.12.2011г.



За 2011 год структура баланса Общества существенно изменилась.

Структура пассива баланса в отчетном году по сравнению с 2010 годом сместилась в сторону краткосрочных заемных средств (увеличение с 58,5 % до 71,4 %) и собственного капитала (увеличение с 3,0 % до 16,2 %) с одновременным уменьшением кредиторской задолженности (с

36,2 % до 10,0 %). Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются заемные средства (в первую очередь краткосрочные), доля которых увеличилась за истекший год на 12,8 % и составила 73,4 % .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы (незавершенное строительство и оборудование к установке по проекту строительства Нижне-Бурейской ГЭС), которые в структуре активов баланса занимают основной удельный вес. Их доля за отчетный период увеличилась на 10,2 % и составила 79,4 % общей суммы активов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляло 3 % в 2010 году и 16,21 % в отчетном году, соотношение краткосрочных заемных средств составляет 58,50% и 71,37% соответственно, а соотношение долгосрочных заемных средств составляют 2,05% и 1,99% соответственно.

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".

<b>Расчет стоимости чистых активов ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", тыс.руб.</b>		
<b>Показатель</b>	<b>31.12.2010</b>	<b>31.12.2011</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	385687	413603
3. Незавершенное строительство	516008	1569377
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	30000	30000
6. Прочие внеоборотные активы	886	169161
7. Запасы	45205	50585
8. НДС по приобретенным ценностям	159	-
9. Дебиторская задолженность	267821	416076
10. Денежные средства	102534	100457
11. Прочие оборотные активы	-	30
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	1348300	2749289
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	27705	54794
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	643
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	788608	1962029
16. Кредиторская задолженность	487458	276027
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	10054
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1307861	2303547
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)</b>	<b>40440</b>	<b>445742</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 445 742 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 405 302 тыс. руб.

#### **4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.**

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 (ЕБИТДА, ЕБИТ) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста, (4/3), %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	33 983	8 627	45	-99,5
ЕБИТ	42 585	9 329	7 043	-24,5
ЕБИТДА	43 604	35 530	30 825	-13,2

По сравнению с прошлым отчетным годом вместе со снижением чистой прибыли наблюдается уменьшение ЕБИТ, ЕБИТДА, 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 ЕБИТДА, ЕБИТ, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста, (4/3), %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	9,66	1,20	0,18	-85,0
Норма ЕБИТ, %	12,10	1,30	2,79	114,6
Норма ЕБИТДА, %	12,39	4,94	12,23	147,6

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 изменением структуры работ (факторы влияния приведены в п. 4.1 настоящего Отчета).

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

Норма ЕБИТ (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 ЕБИТДА и ЕБИТ 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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста, (4/3), %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,6	3,6	0,9	-75,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности	100,4	101,4	419,6	413,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,3	2,7	0,8	-70,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности	69,1	136,2	468,6	344,1

Оборачиваемость дебиторской задолженности выросла к 2011 году в 4 раза, что говорит о росте среднего срока погашения дебиторской задолженности покупателями и заказчиками, а также об увеличении среднего срока погашения авансов (осуществления поставки) поставщиками.

Оборачиваемость кредиторской задолженности увеличилась по отношению к 2010 году в 3 раза, 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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста (4/3), %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,50	0,29	0,23	-20,7
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,08	0,25	312,5
Коэффициент Бивера	-0,14	0,29	-0,01	-0,03

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 2011 году (в 3 раза) 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 2011 год по сравнению с 2010 годом является отрицательным, что обусловлено ростом кредиторской задолженности.

### Показатели структуры капитала



Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста (4/3), %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,06	0,03	0,16	533,3
Соотношение заемного и собственного капитала	16,02	3,0	0,19	-93,7

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. В 2011 году по отношению к 2010 году произошло увеличение показателя в 5 раз, что объясняется более быстрыми 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 2011 года величина заемного капитала относительно собственных средств снизилась более, чем в 15 раз, по сравнению с уровнем 2010 года.

#### Показатели доходности капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп прироста (4/3), %
1	2	3	4	5
ROA, %	8,87	1,00	0,04	-96,0
ROE, %	229,3	25,93	0,02	-99,9

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 2010 г. объясняется снижением чистой прибыли в 2011 г. с одновременным ростом среднегодовой величины собственного капитала.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
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	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	203432	267821	416076	155,36
2.1.	покупатели и заказчики	200317	9254	60374	652,41
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	2909	148319	239955	161,78
2.6.	прочие дебиторы	206	110248	115747	104,99

По сравнению с 2010 годом сумма дебиторской задолженности увеличилась на 148 255 тыс. руб., и составила 416 076 тыс. руб. При этом сумма задолженности покупателей и заказчиков увеличилась на 51 120 тыс. руб. Сумма авансов выданных и прочей дебиторской задолженности возросла соответственно на 91 636 тыс. руб. и 5 499 тыс. руб.

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	312 427	788 608	1 962 029	148,80
2.	Кредиторская задолженность	145 108	487 458	276 027	-43,37
2.1.	поставщики и подрядчики,	125 097	86 548	256 658	196,55
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	694	891	1 906	113,92
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	194	1 704	1 083	-36,44
2.6.	по налогам и сборам	19 029	4 101	2 883	-29,70
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	94	394 214	13 497	-96,58
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	69	4 089	10 054	145,88
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По сравнению с 2010 годом сумма краткосрочной дебиторской задолженности снизилась на 211 431 тыс. руб. и составила сумму 276 027 тыс. руб. При этом сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 170 110 тыс. руб. Сумма задолженности перед персоналом по оплате труда возросла на 1 015 тыс. руб. и составила 1 906 тыс. руб. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами снизилась на 621 тыс. руб. и составила 1 083 тыс. руб. Так же уменьшилась задолженность по налогам и сборам, на 1 218 тыс. руб. и на 31.12.2011 г. составила 2 883 тыс. руб. Самое заметное изменение в структуре кредиторской задолженности занимает строка 1 526 «Прочие кредиторы». Сумма данной задолженности уменьшилась с 394 214 тыс. руб. до 13 497 тыс. руб. Основной составляющей уменьшения задолженности явились расчеты

по оплате размещенных акций – 345 446 тыс. руб. 01.11.2011 года данная задолженность перенесена из раздела «Краткосрочные обязательства» бухгалтерского баланса в раздел «Капитал и резервы» строка 1310 «Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) т.к. 01 ноября 2011 года были зарегистрированы в МИВНС России № 2 по Амурской области изменения в Устав Общества, касающиеся увеличения уставного капитала.

#### **4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика** **Принципы дивидендной политики**

В 2008 году 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 2011 году была осуществлена Обществом выплата дивидендов за 2010 год в размере 2 369,0 тыс. руб.

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

<b>Дивиденды</b>	<b>2009 г.</b>	<b>2010г.</b>	<b>2011г.</b>
Всего, в том числе:	-	-	2 369,0
на обыкновенные акции	-	-	2 369,0
на привилегированные акции	-	-	-

#### **В 2011 году состоялась выплата дивидендов за 2010 год:**

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям в 2011 году	2010 год
Категория (тип) акций	Обыкновенные
Общий размер объявленных дивидендов	2 369 тыс. руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	15,7941666667 руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов
Общий размер выплаченных дивидендов ОАО «РусГидро»	2 369 тыс. руб.
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов	-

## Раздел 5. Инвестиции.

### 5.1. Инвестиционная деятельность

Годовой лимит финансирования по проекту строительства Нижне-Бурейской ГЭС на 2011 год в объеме 1 352,00 млн. руб. был утвержден в рамках поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год приказом «О внесении изменений в приказ ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» от 26.10.2010г. № 927/1п-128 «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год» от 25.11.2011г. № 1259/1п-83

Источник финансирования:

Прибыль с нерегулируемого сектора	239,30 млн. руб.
Прочие собственные средства, включая возврат НДС	79,88 млн. руб.
Заемные средства	54,76 млн. руб.
Неиспользованные средства на начало 2011 года, в том числе:	978,07 млн. руб.
- Прибыль с нерегулируемого сектора	145,25 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России»	0,07 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от продажи дополнительных акций	832,75 млн. руб.
ИТОГО:	1 352,00 млн. руб.

Фактическое финансирование (по источникам) составило 1 351,88 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

Прибыль с нерегулируемого сектора	239,30 млн. руб.
Прочие собственные средства, включая возврат НДС	79,87 млн. руб.
Заемные средства	54,71 млн. руб.
Неиспользованные средства на начало 2011 года, в том числе:	977,99 млн. руб.
- Прибыль с нерегулируемого сектора	145,25 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России»	0,07 млн. руб.
- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от продажи дополнительных акций	832,68 млн. руб.
ИТОГО:	1 351,88 млн. руб.

Планом инвестиционной программы Общества в 2011 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 1 256,24 млн. руб. без учета НДС, фактическое освоение составило 1 273,61 млн. руб. без учета НДС (101,38 %).

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 2011 году выполнены следующие работы:

1. Подготовлено основание правобережной глухой плотины;
2. Отсыпана перемычка котлована основных бетонных сооружений;
3. Расширена территория перевалочной базы с устройством охранного ограждения;
4. Устройство площадки для размещения бетонного и обогатительного хозяйства;
5. Монтаж бетонного завода (1 очередь);
6. Выполнен комплекс работ по возведению каркасно-тентовых быстромонтируемых зданий на территории перевалочной базы и БОХа;
7. Устройство охранного ограждения территории гостиничного комплекса;
8. Строительство подъездной автодороги к ГЭС.

Основные работы, начатые в 2011 году:

- 1) Строительство моста через р. Долдыкан;
- 2) Строительство подъездной автодороги левого берега;
- 3) Строительство административно-управленческого комплекса;
- 4) Строительство многоквартирных жилых зданий;
- 5) Строительство 60-и квартирного жилого дома в пгт. Новобурейский.
- 6) Строительство гостиничного комплекса и общежития.

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

Наименование направления	2006 Факт	2007 Факт	2008 Факт	2009 факт	2010 факт	2011 факт
Нижне-Бурейская ГЭС	32,5	151,5	59,4	109,8	413,9	1 351,9

График ввода мощностей: ввод мощностей не планировался.

## 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

В отчетном году Общество не производило инвестиций в форме финансовых вложений.

## Раздел 6. Инновации.

### 6.1. Инновационная деятельность

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.

**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.

#### Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
В отчетном периоде нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор займа № ОГ-135-45-2011 от 17.12.2011	Согласно Федерального Закона «Об акционерных обществах» сделка не одобрялась по причине заинтересованности всех акционеров	ЗАЕМЩИК – ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»; ЗАЙМОДАВЕЦ – ОАО «РусГидро»; Сумма займа – 54 763 665,55 (Пятьдесят четыре миллиона семьсот шестьдесят шесть тысяч четыреста) рублей 00 копеек; Срок возврата – до 15.11.2013 года; на Сумму займа начисляются проценты по ставке - 8,25% годовых (восемь целых двадцать пять сотых процентов годовых); Условия предоставления займа – траншами на основании Заявки Заемщика; Условия досрочного возврата – допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу.	54 763 665,55	ОАО «РусГидро»

**Приложение 5.****Состав Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2011-2012 корпоративном году**

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

<b>Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров</b>	
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	2003-2009 Начальник департамента инвестиций и сводного планирования, ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС». 2009-2010 Советник Генерального директора, ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС». 2010-2011 Начальник департамента организации капитального строительства, ОАО «УК ГидроОГК». 2011 – по настоящее время Заместитель Генерального директора, Генеральный директор ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

<b>Завалко Максим Валентинович</b>	
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

<b>Гаркин Александр Сергеевич</b>	
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 ОАО «Бурейская ГЭС» 2007 –н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС филиала ОАО «РусГидро»-«Бурейская 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

<b>Гуляев Сергей Иванович</b>	
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

<b>Лебедева Елена Викторовна</b>	
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



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

Банковские реквизиты:

**р/с 40702810703000000197 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.nbgес.ru>

Адрес электронной почты: [office@nbgес.rushydro.ru](mailto:office@nbgес.rushydro.ru)

**Информация об аудиторе**

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Вид деятельности: **Аудиторская деятельность**

Место нахождения: **109180, г. Москва, ул. Б Якиманка, д. 25-27/2**

Почтовый адрес: **123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, ЦМТ.**

ИНН: **7706118254**

Лицензия № **Е 000548** Дата выдачи: **25.06.2002** Срок действия: **до 25.06.2012**

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

**Информация о регистраторе Общества**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4**

Почтовый адрес: **115172, г. Москва, а/я 4**

Тел. **(495) 411-79-11** Факс: **(495) 411-83-12**

Адрес электронной почты:

Лицензия: **осуществление деятельности по ведению реестра**

Лицензия № **10-000-1-00330** Дата выдачи: **16.12.2004** Срок действия: **без ограничения срока**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **10.12.2010**