



**РусГидро**


Усть-Среднеканская ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ 2012 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"Усть-Среднеканская ГЭС "  
по результатам работы за 2011 год**

Генеральный директор  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.

 /Л. А. Мурин /

Главный бухгалтер  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС "  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.



 / В. М. Тараскина /

# 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 2011 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 2011 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 2011 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2010-2011 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

## Обращение к акционерам ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

### Уважаемые акционеры!



Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном периоде обеспечивали устойчивое развитие Общества, выполнение показателей бизнес-плана, определение приоритетных направлений деятельности Общества на текущий год и долгосрочную перспективу, формирование корпоративной политики в интересах акционеров.

В 2011 году Совет директоров провел 17 заседаний. Основное внимание уделялось выполнению задач, связанных с продолжением строительства Усть-Среднеканской ГЭС, обеспечением финансирования проекта, формированию бизнес-процессов, разработки и утверждения внутренних документов Общества, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

Прошедший год характеризовался выполнением объемов работ на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС, в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса, проведением конкурсных процедур по формированию заказов на поставку оборудования, согласно Федеральному закону № 94-ФЗ. Основным достижением отчетного года стало перекрытие русла реки Колыма 25 сентября 2011 года.

Инвестиционная программа Общества, направленная на реализацию проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в 2011 году, выполнена в полном объеме.

Профинансировано в 2011 году 4 728,79 млн. рублей, в том числе: 2 649,17 млн. рублей инвестиций из федерального бюджета; 1 601,39 млн. рублей средств «РусГидро»; 49,93 млн. рублей вклад ОАО «Колымаэнерго» имуществом в уставный капитал Общества; и 428,29 млн. рублей средств от возврата НДС. Из этих средств произведена оплата выполненных строительно-монтажных работ в объеме 3 659,09 млн. рублей, оплата изготовления и поставки оборудования 680,91 млн. рублей, проектных работ 227,69 млн. рублей, прочих затрат (включая содержание службы заказчика) 111,17 млн. рублей. Осуществлен вклад ОАО «Колымаэнерго» имуществом в уставный капитал Общества в сумме 49,93 млн. рублей.

Основной задачей Общества на 2012 год остается обеспечение исполнения графика финансирования и освоения инвестиционных средств на строительство Усть-Среднеканской ГЭС. для осуществления ввода пускового комплекса в составе первых двух гидроагрегатов на пониженных отметках плотины в декабре 2012 года.

В дальнейшем деятельность Общества будет направлена на успешное продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. Совершенствование системы корпоративного управления, повышения прозрачности деятельности Общества, обеспечение интересов акционеров, повышение инвестиционной привлекательности будут приоритетными направлениями в деятельности Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые помогут эффективному решению поставленных задач перед Обществом. Надеемся, что профессиональный потенциал специалистов

и доверие акционеров позволят работать стабильно, повышать качественный уровень менеджмента, что является залогом успешного развития Общества.

Председатель Совета директоров  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»



В. Л. Лусинин

Генеральный директор  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»



Л. А. Мурин



## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Общие сведения

В процессе реформирования в ОАО «Колымаэнерго» в 2007 году проведены структурные изменения. В соответствии с решениями, принятыми Советом Директоров ОАО «Колымаэнерго» Протокол от 14.06.2007г. № 19, учреждено Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», с долей участия ОАО «Колымаэнерго» в уставном капитале в размере 100%.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» является дочерним Обществом ОАО «Колымаэнерго» с правом юридического лица на территории Российской Федерации.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» зарегистрировано 02 июля 2007 года за основным государственным регистрационным номером 1074910002310 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Магаданской области. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 49 № 000234597.

Юридический адрес Общества: 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д. 84, корпус 2.

Общество осуществляет свою деятельность на основании Устава и выполняет функции заказчика-застройщика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма в Магаданской области.

Строительство гидроэлектростанции осуществляется в соответствии со стратегией развития энергетики Магаданской области, являющейся составной частью Программы социально-экономического развития области.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и других металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

Реализация данного проекта, предусматривающая увеличение энергопотребления на территории области, требует принятия решения на государственном уровне по вопросу обеспечения пуска как минимум двух агрегатов станции в 2012 году и полного завершения в 2018 году. Для обеспечения пуска гидроагрегатов в намечаемые сроки необходимо вести работу по привлечению инвестиций, а также эффективному использованию инвестиционных средств.

И, конечно, фундаментом развития производства в Магаданской области должна стать энергетика на основе возобновляемых гидравлических ресурсов, развивающаяся опережающими темпами по отношению к другим отраслям.

Наряду с возведением Усть-Среднеканского гидроузла, в соответствии с федеральной целевой программой "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 года", должно быть осуществлено строительство магистральных сетей к наиболее перспективным месторождениям.



Рис. 1

Проектно-сметная документация по Усть-Среднеканской ГЭС разработана институтом ОАО «Ленгидропроект», согласно приказа Минэнерго СССР от 02.06.1988 г. №294, и утверждена приказом от 04.01.1989 г. №3-пс после проведенной экспертизы. Титул на строительство открыт в 1991 году.

Постановлением Правительства от 20.11.1995 года № 1126 «О неотложных мерах государственной поддержки для решения социально-экономических проблем Магаданской области» Усть-Среднеканская ГЭС включена с 1996 года в перечень важнейших строек и объектов, по которым осуществляется государственная поддержка за счет средств федерального бюджета.

В 2004 году в рамках проведения повторной государственной экспертизы проектной документации Усть-Среднеканской ГЭС, на основании Постановления Правительства РФ от 27.12.2000г. №1008, Отделом государственной экспертизы предпроектной и проектной документации для строительства и Деклараций безопасности ГЭС объектов ТЭК по отрасли «Электроэнергетика» (Росэнергоэкспертиза) подготовлено экспертное заключение от 19.02.2004 г. № Э-1 со следующими выводами:

- Представленные на экспертизу материалы проекта Усть-Среднеканской ГЭС по объему технических решений, водно-энергетическому, экологическому и энерго-экономическому обоснованиям объекта представлены в полном объеме. Проект рекомендован к утверждению. Экспертное заключение согласовано Главгосэкспертизой Госстроя России (письмо от 25.02.2004 г. № 24-1-7/361). Проект прошел повторную государственную экспертизу и утвержден в Минэнерго РФ (акт от 9.03.2004г. №ИП-1335).

Проектная мощность строящейся Усть-Среднеканской ГЭС – 570 МВт (142,5МВт х 4 ГА).

Мощность пускового комплекса в составе 2-х гидроагрегатов на пониженных напорах 168МВт.

Усть-Среднеканский гидроузел имеет комплексное назначение, решая вопросы, как энергетики, так и речного транспорта, и работает на стоке, прошедшем агрегаты Колымской ГЭС, пропуская транзитом через свой водосброс её паводковые сбросы, а также боковую приточность.

Наполнение водохранилища строящейся ГЭС будет осуществляться по следующему графику: наполнение будет происходить в зимний период избыточным стоком Колымской ГЭС и сбрасываться осенью к концу навигации, способствуя сохранению соответствующего объёма воды в водохранилище Колымской ГЭС.

Основными целями и задачами проекта Усть-Среднеканская ГЭС являются:

- расширение производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии;
- удовлетворение прогнозного спроса на электроэнергию для развивающейся золотодобывающей промышленности Магаданской области;
- широкого использования на нужды отопления;
- обеспечение энергетической независимости региона;
- обеспечение комплексного подхода к решению различных проблем нижнего бьефа, в том числе судоходства;
- улучшение экологической обстановки за счет сокращения выбросов в атмосферу вредных веществ.

Численность персонала ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 27 человек.

### Организационная структура ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

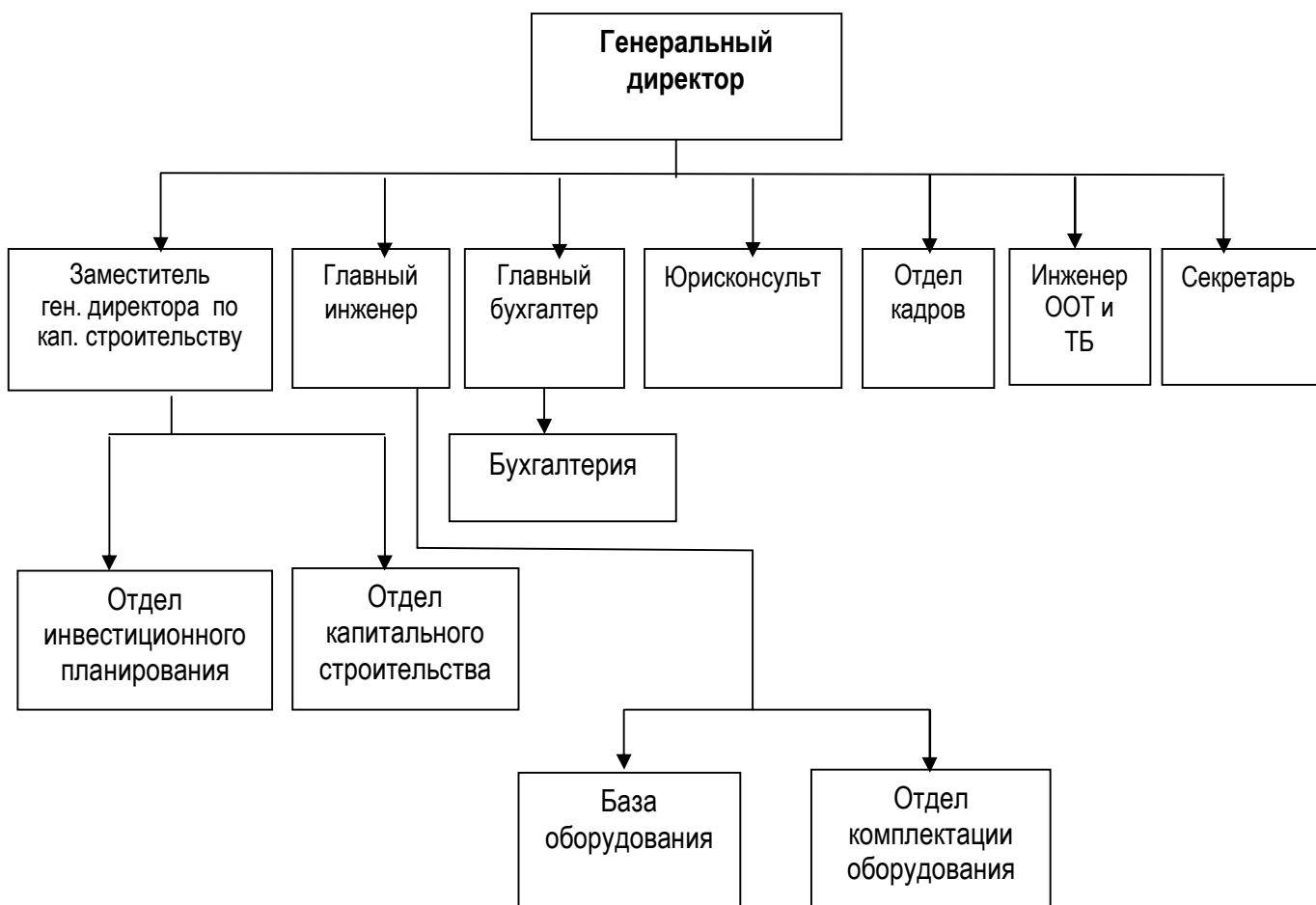


Рис. 2

## **События и факты 2011 года:**

<b>Февраль</b>	09 февраля 2011 года, Советом директоров Общества утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг, именных обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» номинальной стоимостью 1 рубль каждая, в количестве 5 600 000 000 штук, размещаемых путем закрытой подписки.
<b>Июнь</b>	24 июня 2011 года, годовым Общим собранием утверждены следующие пункты: Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, Совет директоров и Ревизионная комиссия, Аудитор Общества, порядок выплат вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.
<b>Июль</b>	07 июля 2011 года осуществлено затопление котлована основных бетонных сооружений Усть-Среднеканской ГЭС.
<b>Сентябрь</b>	25 сентября 2011 года осуществлено перекрытие русла реки Колыма.
<b>Ноябрь</b>	14 ноября 2011 года Внеочередным Общим собранием акционеров одобрен договор купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», между ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и Федеральным агентством по управлению государственным имуществом на сумму 2 649 171 000 рублей.
<b>Декабрь</b>	09 декабря 2011 года, Советом директоров Общества одобрено привлечение процентного займа ОАО «РусГидро», для обеспечения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС, на сумму 1 100 000 000 рублей со сроком погашения до 15.11.2013 года.

## **1.2. Группа РусГидро**

С 2008 г. Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 41,48%-ым пакетом обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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



## Структура Группы ОАО "РусГидро"



### 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 Общества 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.*

#### **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 его 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. Управляя рисками, Общество обретает возможность проводить более осмотрительную политику развития, добиваться финансовой устойчивости и находить источники роста компании и ее акционерной стоимости. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, рассматриваются в контексте с данными рисками.

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

#### *Региональные риски*

Регион Российской Федерации, где Общество ведет свою деятельность можно характеризовать как отдаленный от крупных промышленных центров, регион особых географических и климатических условий, обеспеченный природными ресурсами.

В качестве региональных рисков, можно рассматривать имеющуюся вероятность отклонений сроков освоения новых горнорудных предприятий, новых месторождений от проектных расчетов. В связи с дезинтеграцией хозяйственных связей на территории России, в том числе и в виде срыва сроков поставок оборудования в реализуемый проект. Степень подобных рисков при ведении работ можно оценить как невысокую.

#### *Рыночные риски*

Общество выполняет функции заказчика-застройщика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС. Основной задачей Общества является строительство и ввод в намеченные сроки Усть-Среднеканской гидроэлектростанции. Процесс строительства может затянуться из-за проблем с финансированием. В целях минимизации рыночных рисков Общество стремится контролировать и оценивать вероятность их возникновения, повышать привлекательность энергетического строительства.

#### *Риски, связанные с изменением процентных ставок*

В ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Процентная ставка по заемным средствам является фиксированной в течение всего срока действия договора, следовательно, неблагоприятные изменения процентных ставок могут повлиять только на будущие заимствования Общества.

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, так как не имеет ссудной задолженности.

#### *Риски изменения валютного курса*

Доходы и расходы Общества номинированы в российских рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным рискам.

#### *Риск ликвидности*

Ликвидность Общества определяется способностью активов превращаться в деньги, быстро и легко, сохраняя фиксированной свою номинальную стоимость. Риск ликвидности может быть связан с появлением затруднений с продажей активов Общества для покрытия текущих финансовых обязательств, а также обстоятельств, обуславливающих неуверенность или невозможность получения ожидаемых результатов от реализации поставленной цели.

*Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.*

Цены на работы и услуги, необходимые для обеспечения деятельности Общества изменяются в соответствии с рыночными тенденциями. Указанные риски минимизируются путем оптимизации программы закупок.

#### *Кредитные риски*

В настоящее время кредитные риски для Общества минимальны, так как Общество не имеет задолженности по краткосрочным обязательствам.

#### *Правовые риски*

Риски, связанные с потерями из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью правового регулирования отдельных видов работ, услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики. Несовершенство системы подзаконных актов, отсутствие основного документа, регламентирующего функционирование рынка электроэнергии в регионе, в котором Общество осуществляет свою деятельность, способствуют возникновению разногласий с потребителями электроэнергии по условиям, указанным в заключаемых с ними договорах, что негативно может сказаться на деятельности компании в будущем.

#### *Риски корпоративного управления*

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Как и все акционерные общества, ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» подвержено риску обжалования акционерами сделок, совершенных Обществом (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления Общества, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения).

Для минимизации данного риска при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляется анализ планируемых к заключению сделок на предмет соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами, раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами.

#### *Экологические и социальные риски*

Риски, связанные с вероятностью причинения вреда экологическим ресурсам в результате аварий на гидротехнических сооружениях в период строительства, угрозы затопления. В целях покрытия убытков, связанных с необходимостью возместить ущерб, который понесут третьи лица, в результате загрязнения окружающей среды, Общество осуществляет страхование ответственности владельцев гидротехнических сооружений на период строительства.

Страхование является одной из систем минимизации социальных рисков. Одним из видов социальных страховых рисков является получение медицинской помощи. В связи с чем, для минимизации страховых рисков для работников Общества оформлены полисы обязательного медицинского страхования.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу страховой защиты, пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития.

#### *Производственные риски*

В настоящее время Общество выполняет функции заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Общество не производит продукцию, товары, работы, услуги, в связи с чем не подвержено производственному риску.

В целях снижения воздействия негативного эффекта возможных рисков, менеджеры Общества стремятся принимать решения на основе анализа и системного подхода в управлении рисками. Обществом разрабатываются мероприятия по выявлению и оценке рисков, обеспечению корпоративной безопасности, а также внедрению и развитию информационных технологий. Это позволит унифицировать управление проектом и получить своевременное предоставление Инвестору полной информации о ходе реализации проекта, сделает процесс реализации проекта максимально прозрачным и даст возможность своевременно принимать необходимые решения, связанные с реализацией проекта строительства.

### **1.5. Основные достижения в 2011 году**

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС в 2011 году велись в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса.

В 2011 году обеспечено выполнение следующих основных тематических задач:

- Выполнен монтаж металлоконструкций и ГМО в объеме 2 332,86 т;
- Выполнен монтаж опор ВЛ220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - ПС "Оротукан" в количестве 11 шт;
- Выполнен монтаж 1 321,07 т гидрогенераторного оборудования гидроагрегатов №1 и №2;
- Завершены работы по проходке дренажного и подходного туннелей в объеме 52,45 м. п. Выполнялись работы по бетонированию лотка дренажного туннеля;
- Выполнены работы по разборке перемычек, ограждающих основные бетонные сооружения в объеме 401,3 тыс. м3;
- 7.07.2011г. выполнено затопление строительного котлована основных бетонных сооружений;
- 25.09.2011г. осуществлено перекрытие русла реки Колыма;
- Выполнены работы по отсыпке временной земляной плотины в объеме 816,05 тыс. м3.



## **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 2011 года состоялось 3 (три) Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 24 июня 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, Положение о Ревизионной комиссии Общества, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

27 января 2011 внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Определить предельный размер объявленных обыкновенных именных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в количестве 5 600 000 000 (пять миллиардов шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 5 600 000 000 (пять миллиардов шестьсот миллионов) рублей;

2. Обыкновенные именные акции, объявленные ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. Устава ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

3. Изложить пункт 4.6. Статьи 4 Устава в следующей редакции:

«4.6. Общество объявляет к размещению дополнительно к размещенным обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 5 600 000 000 (пять миллиардов шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на сумму 5 600 000 000 (пять миллиардов шестьсот миллионов) рублей.

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

4. Увеличить уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 5 600 000 000 штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, на общую сумму 5 600 000 000 (пять миллиардов шестьсот миллионов) рублей, на следующих условиях:

- способ размещения: закрытая подписка, круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции – Российская Федерация в лице уполномоченного государственного органа, Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»), Открытое акционерное общество «Колымаэнерго» (ОАО «Колымаэнерго»);

- цена размещения акций (в том числе цена размещения дополнительных акций лицам, имеющим преимущественное право): по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости;

- форма оплаты акций: денежные средства, неденежные средства (объекты незавершенного строительства Усть-Среднеканской ГЭС, имущественные права (права требования), иное движимое и недвижимое имущество);

- юридические лица, заключившие трудовой договор с оценщиками, которые могут

привлекаться для определения рыночной стоимости неденежных средств: ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», ООО «Институт проблем предпринимательства», ООО «ЛАИР», ЗАО «АБМ Партнер», ООО «Консалтинговая группа «Эксперт», ООО «Стремление»;

- порядок оплаты акций: акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

5. Одобрить заключение Договора купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Гидроинвест», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Продавец – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Покупатель – ОАО «Гидроинвест»

Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя следующие акции ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», а Покупатель обязуется принять их и оплатить.

Наименование Эмитента акций	Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС»
Количество акций Эмитента, штук	767 959 382
Государственный регистрационный номер выпуска акций	1-01-55315-Е
Доля акций в уставном капитале, %	5,06%
Категория акций	Обыкновенные именные
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	1
Общая стоимость акций, руб.	767 959 382

Цена договора: Цена имущества (собственных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»), отчуждаемого по договору купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», заключаемому между ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (Продавец) и ОАО «Гидроинвест» (Покупатель), составляет 767 959 382 (Семьсот шестьдесят семь миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч триста восемьдесят два) рубля.

Срок действия Договора: Договор купли-продажи акций вступает в силу с даты его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим до его подписания (с 25.12.2010г.) и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

14 ноября 2011 внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Прекратить досрочно полномочия членов Совета директоров Общества.

2. Избрать Совет директоров Общества в количестве 5 человек в следующем составе:

1. Куваева Валерия Дмитриевна;
2. Лусинин Владимир Леонидович;
3. Зотов Алексей Александрович;
4. Могилевич Ольга Константиновна;
5. Белов Олег Николаевич.

3. Определить, что общая стоимость дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», передаваемых в собственность Российской Федерации в лице уполномоченного государственного органа – Федерального агентства по управлению государственным имуществом в счет бюджетных инвестиций по Договору купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», составляет 2 649 171 000 (два миллиарда шестьсот сорок девять миллионов сто семьдесят одна тысяча) рублей.

4. Одобрить заключение Договора купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и Федеральным агентством по управлению государственным имуществом, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Эмитент – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Приобретатель – Федеральное агентство по управлению государственным имуществом

Предмет договора: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» передает, а Федеральное агентство по управлению государственным имуществом принимает и оплачивает 2 649 171 000 (два миллиарда шестьсот сорок девять миллионов сто семьдесят одна тысяча) штук акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на следующих условиях:

Наименование Эмитента акций	Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС»
Государственный регистрационный номер выпуска акций	1-01-55315-Е-003D
Категория акций	Обыкновенные
Форма	бездокументарные
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	1

Цена договора: Общая сумма сделки по Договору составляет 2 649 171 000 (два миллиарда шестьсот сорок девять миллионов сто семьдесят одна тысяча) рублей.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

### **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 "Усть-Среднеканская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28 июня 2011г. №2.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 17 (семнадцать) заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

*Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:*

- *Привлечение Обществом в 1 квартале 2011 года беспроцентного займа;*
- *Цена размещения дополнительных акций Общества;*
- *Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг;*
- *Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества;*
- *Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;*
- *Бизнес-план Общества на 2011-2015гг.;*
- *Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества;*
- *Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2011 год;*
- *Отчет об исполнении ДПНСИ Общества за 2010 год;*



- Регламент о процессе управления инвестициями в форме капитальных вложений для ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- Состав Центральной закупочной комиссии;
- Целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества на 2011 год;
- Методика расчета и оценки КПЭ Общества на 2011 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 квартал 2011 год;
- Коллективный договор Общества на 2011-2013гг.;
- Отчеты о выполнении целевых значений КПЭ и КПЭ по инвестиционной деятельности за 4 квартал 2010 года, 2010 год;
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчетности Общества;
- Председатель Совета директоров, Заместитель председателя Совета директоров;
- План работы Совета директоров Общества на 2011-2012 гг.;
- Размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
- Перечень оценочных компаний, привлекаемых Обществом в 2011-2012гг.;
- Денежная оценка имущества, вносимая в оплату дополнительных обыкновенных именных акций Общества.
- Изменения в Методику расчета и оценки КПЭ Общества на 2011 год;
- Положение о корпоративном содействии и корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2011 года;
- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Отчеты о выполнении целевых значений КПЭ и КПЭ по инвестиционной деятельности за 1, 2, 3 кварталы 2011 года;
- Привлечение Обществом в 4 квартале 2011 года процентного займа;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2012 год;
- Дополнительные соглашения к Договорам займа;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2011 года;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2012 году.

Кроме того, в 2011 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 12 (двенадцать) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Крупные сделки не одобрялись.

#### **Состав Совета директоров**

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28 июня 2011 № 2:

<b>Лусинин Владимир Леонидович - Председатель Совета директоров</b>
---

Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2008г. – Заместитель руководителя Центра управления МРСК - руководитель проекта развития электроэнергетики Чеченской Республики ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008г.- 2009г. – Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «Ленэнерго»; 2010г.– 2011г. - Начальник Департамента ресурсного обеспечения ОАО "РусГидро"; 2011г. – по настоящее время – Заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Станюленайте Янина Эдуардовна</b>	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Литвы
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г. - 2010г. – Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время – Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Дрокова Анна Валерьевна</b>	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние	2004г. - 2007г. – Ведущий специалист отдела продаж ООО «Практик-Упак»; 2007г. - 2008г. – Специалист отдела продаж ООО «Кволити-Пак»;

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008г. - 2009г. – Менеджер по работе с корпоративными клиентами банков ОАО «АльфаСтрахование»; 2009г. - настоящее время – Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Коляда Андрей Сергеевич</b>	
Год рождения	1984
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2008г. – Специалист 1-ого разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества; 2008г. - настоящее время – Заместитель начальника отдела управления Росимущества.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Мурин Леонид Аркадьевич</b>	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.- настоящее время – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	22.06.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

### **Состав Совета директоров**

переизбран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 17 ноября 2011г. № 3:

<b>Лусинин Владимир Леонидович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2008г. – Заместитель руководителя Центра управления МРСК - руководитель проекта развития электроэнергетики Чеченской Республики ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008г.- 2009г. – Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «Ленэнерго»; 2010г.– 2011г. - Начальник Департамента ресурсного обеспечения ОАО "РусГидро"; 2011г. – по настоящее время – Заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Зотов Алексей Александрович</b>	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2008г. – Заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».; 2010г. - по настоящее время – Начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих	Доли не имеет

обыкновенных акций Общества	
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Куваева Валерия Дмитриевна</b>	
Год рождения	1987
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2010г. - Менеджер, начальник отдела ООО «Многопрофильный экспертно-оценочный центр» 2010г. - 2010г.- Специалист отдела маркетинга ФГУП «ЦДУ ТЭК» 2010г. – по настоящее время – Главный специалист-эксперт, консультант отдела Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Белов Олег Николаевич</b>	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2009г. – Начальник Департамента оперативного управления закупочной деятельностью ОАО «ОГК-1»; 2009г. – 2010г. - Руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока закупок корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - по настоящее время – Начальник Департамента закупок ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Общества	
----------	--

<b>Могилевич Ольга Константиновна</b>	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. – 2008г. – Заместитель начальника Департамента продаж и ценообразования ОАО «ГидроОГК»; 2010г. – по настоящее время – Начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 28.06.2011г. №2)

Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 274 361 рублей 80 копеек. Совету директоров в 2011 году компенсации не выплачивались.

#### Едиличный исполнительный орган

"26" февраля 2009г. г. решением Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол от 26.02.2009г. №3) Генеральным директором Общества избран Мурин Леонид Аркадьевич.

Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005г.- настоящее время – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Усть-Среднеканская 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 2011 году, составила: 1 346 040 рублей, компенсации в 2011 году не выплачивались.

#### **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 "Усть-Среднеканская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 28 июня 2011 № 2.

#### **Состав Ревизионной комиссии**

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28 июня 2011 № 2:

<b>Чигирин Иван Иванович</b>	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2010г. – Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. – по настоящее время - Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Карцев Дмитрий Алексеевич</b>	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2008г. – Ведущий эксперт Отдела организации и проведения аудита Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008г. - 2010г. – Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро»; 2010г. – по настоящее время - Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

	ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Кравцов Алексей Юрьевич</b>	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2010г. – Руководитель Дирекции контроля и методологии инвестиционного ценообразования Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - по настоящее время – Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Сафонов Евгений Петрович</b>	
Год рождения	1963
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2010г.- Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. – по настоящее время - Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Косарев Роман Сергеевич</b>	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2010г. - Главный эксперт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - по настоящее время - Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет



Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
--	---------------

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 28.06.2011г. №2).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 66 891 рублей, компенсации в 2011 году не выплачивались.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011 уставный капитал ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" составляет 15 164 387 609 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона триста восемьдесят семь тысяч шестьсот девять) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 863 488 197 шт. <sup>1</sup>
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 863 488 197 руб.

## 2.3. Структура акционерного капитала

Таблица 2. Структура акционерного капитала (голосующие акции)

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011г.	31.12.2011г. <sup>2</sup>
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро"	4,28%	35,21%
Открытое акционерное общество «Гидроинвест»	5,06%	4,30%
Открытое акционерное общество «Колыманерго»	53,45%	45,66%
Российская Федерация	37,21%	14,83%

<sup>1</sup> С учетом дополнительного выпуска акций №1-01-55315-Е-003D от 17.03.2011

<sup>2</sup> Доли приведены от общего количества размещенных акций Общества

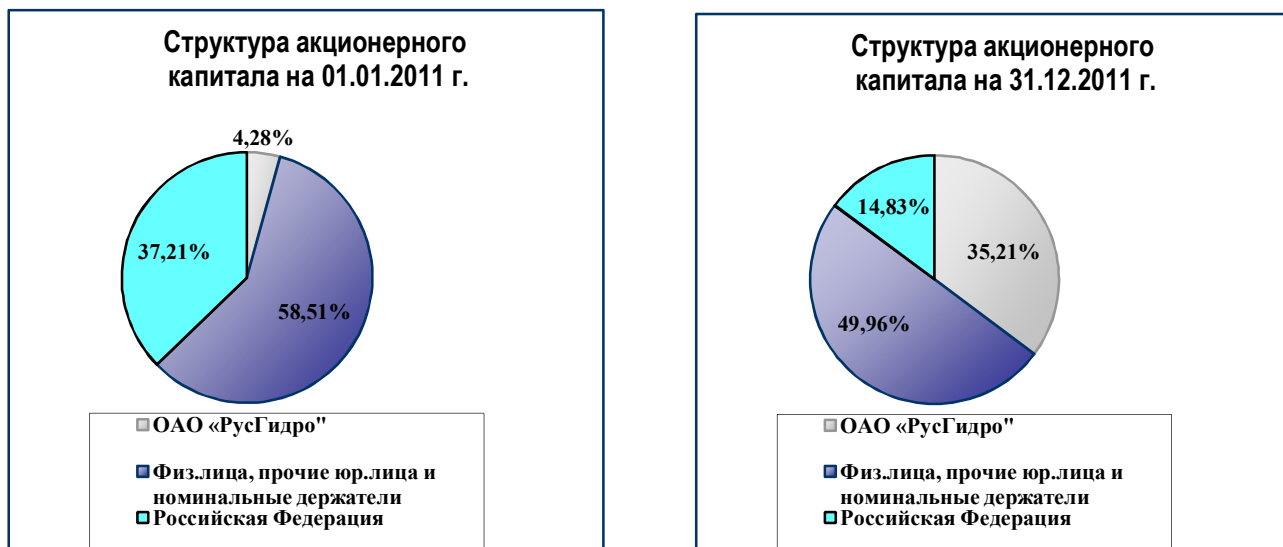


Рис.3

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

Таблица 3. Структура уставного капитала (голосующие акции)

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011г.	31.12.2011г. <sup>3</sup>
ОАО «РусГидро»	4,28%	35,21%
Российская Федерация	37,21%	14,83%
ОАО «Гидроинвест»	5,06%	4,30%
ОАО «Колымаэнерго»	53,45%	45,66%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" по состоянию на 31.12.2011 г., 4, из них номинальные держатели – 2.

## 2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

## 2.5. Участие в некоммерческих/коммерческих организациях

Таблица 4. Некоммерческие организации

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство	Строительство

<sup>3</sup> Доли приведены от общего количества размещенных акций Общества

Общество не участвует в коммерческих организациях.

### Раздел 3. Производство и сбыт

#### 3.1. Основные производственные показатели

Общество не осуществляет производство и сбыт электроэнергии. Основным видом деятельности Общества является выполнение функций заказчика-застройщика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

### Раздел 4. Экономика и финансы

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

Общество учреждено с целью выполнения функций заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Производство и сбыт электроэнергии не осуществляется. Ввиду отсутствия операционной деятельности основные финансово-экономические показатели от операционной деятельности (выручка, себестоимость, прибыль) отсутствуют.

Прочие доходы в 2011 году составили 40 404 тыс. рублей, что выше 2010 года на 10 081 тыс. руб., за счет увеличения доходов от процентов к получению, начисленных по депозитам и по остаткам денежных средств на расчетном счете, на 8 659 тыс. рублей и прочих доходов на 1 422 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 10 470 тыс. рублей, что выше 2010 года на 3 229 тыс. рублей.

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 23 727 тыс. рублей, что выше 2010 на 5 435 тыс. рублей или 29,71%.

Таблица 4. Показатели финансово-экономической деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2010г.	Факт 2011г.	Отклонения, тыс. руб.
1	Сальдо прочих доходов/ расходов	23 082	29 934	6 852
2	Прибыль до налогообложения	23 082	29 934	6 852
3	Текущий налог на прибыль	4 790	6 206	1 416
4	Постоянные налоговые обязательства	174	219	45
5	Чистая прибыль	18 292	23 727	5 435

Превышение расходов по аренде над доходами обусловлено не покрытием амортизационных затрат по автодороге арендатором (Департаментом дорожного хозяйства). Данные убытки компенсируются прочими доходами, полученными от депозита.

Рост чистой прибыли за 2011 год относительно плана обусловлен продлением срока размещения средств на депозите.

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 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 составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 5. Аналитический баланс.

Аналитический баланс ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" за 2011 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2010	На 31.12.2011	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства, в т.ч.:	15 272 399	19 321 730	4 049 331	26,51%
Основные средства	1 756	1 482	-274	- 15,60%
Незавершенное строительство	15 270 643	19 320 248	4 049 605	26,52%
Доходные вложения в материальные ценности	86 374	127 903	41 529	48,08%
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>15 358 773</b>	<b>19 449 633</b>	<b>4 090 860</b>	<b>26,64%</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы				
НДС по приобретенным ценностям	80 638	459 388	378 750	469,69%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	767 959	767 959	0	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	796 445	490 891	- 305 554	- 38,36%
Краткосрочные финансовые вложения	200 000	340 000	140 000	70%
Денежные средства	11 030	28 506	17 476	158,44%
Прочие оборотные активы				
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 856 072</b>	<b>2 086 744</b>	<b>230 672</b>	<b>12,43%</b>

<b>БАЛАНС</b>	<b>17 214 845</b>	<b>21 536 377</b>	<b>+ 4 321 532</b>	<b>+25,10%</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	15 164 388	15 164 388	-	-
Добавочный капитал	4 190	4 190	-	-
Резервный капитал	551	1 466	915	166,06%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	10 467	23 500	13 033	124,52%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	18 292	23 727	5 435	29,71
<i>Итого по разделу III</i>	<i>15 197 888</i>	<i>15 217 271</i>	<i>19 383</i>	<i>0,13%</i>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	1 998 410	1 101 292	- 897 118	- 44,89%
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства				
<i>ИТОГО по разделу IV</i>	<i>1 998 410</i>	<i>1 101 292</i>	<i>- 897 118</i>	<i>- 44,89%</i>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты		2 500 660	2 500 660	-
Кредиторская задолженность	18 547	57 265	38 718	208,76%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов		2 649 171	2 649 171	-
Резервы предстоящих расходов	-	10 718	10 718	-
Прочие краткосрочные обязательства				
<i>ИТОГО по разделу V</i>	<i>18 547</i>	<i>5 217 814</i>	<i>5 199 267</i>	<i>28 032,93%</i>
<b>БАЛАНС</b>	<b>17 214 845</b>	<b>21 536 377</b>	<b>4 321 532</b>	<b>25,10%</b>

За отчетный период по статье «Основные средства» наблюдается снижение на 15,60% или 274 тыс. рублей, это связано с износом основных средств.

В течение 2011 года поступили объекты основных средств: Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 1 и земельный участок под автодорогой, Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 2 и земельный участок под автодорогой. Выбыли объекты основных средств, в состав доходных вложений: Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 1 и земельный участок под автодорогой, Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 2 и земельный участок под автодорогой.

На 31.12.2011 года остаточная стоимость основных средств составляет сумму 1 482 тыс. рублей.

За отчетный период в активе баланса наблюдается значительный рост по статье «Незавершенное строительство» на 26,52% или на 4 049 605 тыс. руб. Это вложения в незавершенное строительство и оборудование к установке.

По состоянию на 01.01.2011 года затраты по статье «Незавершенное строительство» составляли 15 270 643 тыс. рублей, в т.ч.:

Оборудование к установке – 578 149 тыс. рублей;

Строительство объектов основных средств – 14 692 494 тыс. рублей.

В 2011 году поступление оборудования составляет сумму 432 919 тыс. рублей. Стоимость оборудования, преданного в монтаж за отчетный период, составляет 452 164 тыс. рублей.

В течение 2011 года затраты по незавершенному строительству составили 4 068 850 тыс. рублей.  
Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода составляет 19 320 248 тыс. рублей, в том числе:

Оборудование к установке –558 904 тыс. рублей;

Строительство объектов основных средств –18 761 344 тыс. рублей.

За отчетный период наблюдается увеличение по статье «Доходные вложения в материальные ценности» на 48,08% или на 41 529 тыс. рублей. Это имущество, сданное Обществом в аренду в 2011 году. Остаточная стоимость основных средств, сданных в аренду на конец отчетного периода, составляет 127 903 тыс. рублей.

Увеличение по статье «НДС по приобретенным ценностям» составляет 378 750 тыс. рублей или 469,69%. Эта сумма состоит из суммы налога на добавленную стоимость, предъявленной подрядчиками за выполненные строительные-монтажные работы и услуги и поставщиками оборудования по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

В бухгалтерском учете за 2011 год произведены исправительные записи в порядке, предусмотренном пунктами 9 -13 и 15 ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», в связи с корректировкой показателей по налогу на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, переданным на баланс в 2007 году, при учреждении Общества.

Эта стоимость состояла из суммы 539 562 тыс. рублей, переданной от ОАО «Колымаэнерго» при учреждении ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в 2007 году, по акту передачи незавершенного строительства и накопленного НДС по капитальному строительству.

В бухгалтерском учете ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» данная сумма была отражена записями по дебету счета 19 «НДС по приобретенным ценностям» и кредиту счета 83 «Добавочный капитал».

Поскольку вышеуказанная сумма НДС не принималась к вычету в ОАО «Колымаэнерго» и соответственно не была восстановлена при передаче объектов незавершенного строительства в уставный капитал, то у ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» отсутствует право на вычет данной суммы НДС в порядке, предусмотренном п.11 ст. 171 НК РФ.

Таким образом, НДС отраженный в акте передачи в сумме 539 562 тыс. рублей, не должен был приниматься к бухгалтерскому учету. В связи с этим в бухгалтерской отчетности за текущий период был произведен ретроспективный пересчет показателей.

В бухгалтерском учете текущего периода произведены исправительные записи в корреспонденции со счетом учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка):

Дт 84 - Кт 19 на сумму 539 562 тыс. рублей; и Дт 89 - Кт 84 на сумму 539 562 тыс. рублей.

В бухгалтерском балансе и отчете об изменениях капитала скорректированы показатели строк «НДС по приобретенным ценностям» и «Добавочный капитал», начиная с самого раннего из представленных отчетных периодов.

На основании вышеизложенного и после внесенных корректировок в бухгалтерскую отчетность сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям по состоянию на 01.01.2011

составила 80 638 тыс. рублей, на конец отчетного периода по состоянию на 31.12.2011 составила 459 388 тыс. рублей.

По статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» задолженность на начало периода составляет 767 959 тыс. рублей, которая образовалась в результате продажи собственных акций, выкупленных у акционеров ООО «Гидроинвест». В 2011 году изменений нет. На конец периода сумма задолженности составляет 767 959 тыс. рублей.

По статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» наблюдается уменьшение на 38,36% или на 305 554 тыс. рублей. Это связано с погашением суммы выданных авансов, в том числе поставщикам оборудования и выполненными генподрядчиком строительно-монтажными работами.

В структуре дебиторской задолженности уменьшается дебиторская задолженность по налогам и сборам, а именно по налогу на добавленную стоимость по причине возмещения из бюджета суммы НДС, заявленной Обществом к вычету. Уменьшение задолженности по налогу на прибыль, связано с прекращением оплаты авансовых платежей.

На конец отчетного периода по статье «Краткосрочные финансовые вложения», а именно депозитные вклады, наблюдается увеличение на 70% или 140 000 тыс. рублей.

На конец отчетного периода в активе баланса наблюдается увеличение по статье «Денежные средства» на 158,44% или на 17 476 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 25,10% или на 4 321 532 тыс. рублей.

В пассиве баланса в 2011 году, в соответствии с учредительными документами. увеличен резервный капитал в размере 5% от чистой прибыли, в связи с этим произошло увеличение на 915 тыс. рублей. На конец периода сумма резервного капитала составляет 1 466 тыс. рублей.

По статье «Долгосрочные обязательства», а именно займы и кредиты, наблюдается уменьшение на 44,89% или 897 118 тыс. рублей. Это связано с переводом долгосрочного займа в краткосрочный.

На 31.12.2011 года краткосрочные обязательства, а именно займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, составили 2 500 660 тыс. руб. – это связано с привлечением Обществом в 2011 году заемных средств по договорам беспроцентного займа для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС.

По статье «Кредиторская задолженность» наблюдается увеличение на 208,76% или на 38 718 тыс. рублей. В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность прочим кредиторам, а именно ОАО «Колымаэнерго» - вклад имуществом в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 49 930 тыс. рублей. Снижена задолженность перед поставщиками оборудования и подрядчиками за счет погашенных сумм по поставкам оборудования и выполненным работам на 11 726 тыс. рублей. Общая сумма кредиторской задолженности на конец периода составляет 57 265 тыс. рублей.

По статье «Доходы будущих периодов» наблюдается увеличение на 2 649 171 тыс. рублей. В составе доходов будущих периодов было отражено целевое финансирование строительства Усть-Среднеканской ГЭС из средств федерального бюджета.

На конец отчетного периода сумма доходов будущих периодов составляет сумму 2 649 171 тыс. рублей.

По статье «Резервы предстоящих расходов» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ 8/2010) «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Обществом сформированы оценочные обязательства по оплате отпусков в сумме 10 718 тыс. рублей.

#### Анализ структуры активов

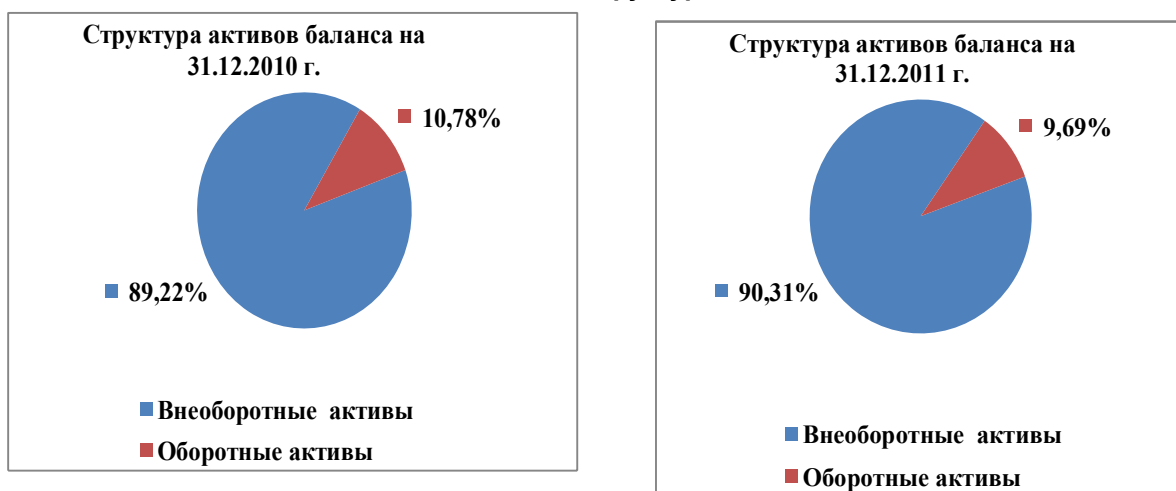


Рис.4

#### Анализ структуры пассивов

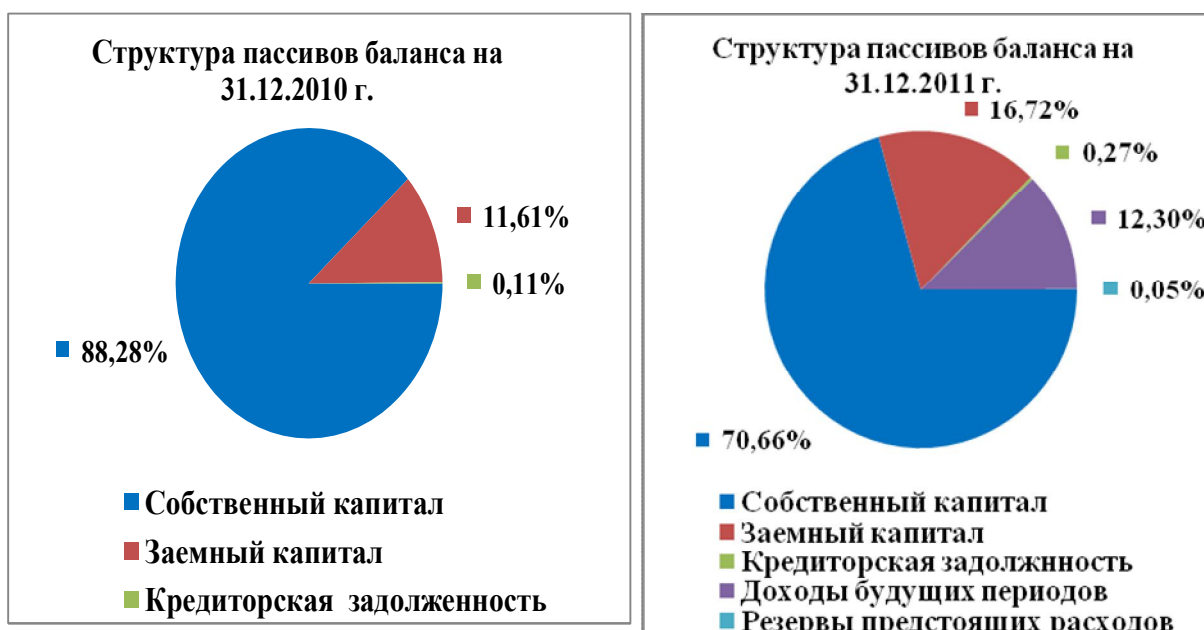


Рис. 5

В 2011 году структура баланса Общества, по сравнению с предыдущим годом, изменилась. Основным источником финансовых ресурсов явились его собственные средства, доля которых составила 70,66%. и заемные средства, доля которых увеличилась на 5,11% и составила 16,72%. Доходы будущих периодов составили 12,30%. Кредиторская задолженность увеличилась на 0,16% и составила 0,27%.



Заемный капитал в Обществе на 31.12.2010 года составлял 1 998 410 тыс. рублей. В 2011 году Обществом для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма привлекались долгосрочные процентные (8,25%) заемные средства ОАО «РусГидро» размере 1 101 292 тыс. рублей и краткосрочные (беспроцентные) заемные средства ОАО «РусГидро» в размере 502 250 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2011 года заемный капитал составляет 3 601 952 тыс. рублей.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период составила 90,31% от общей суммы хозяйственных средств. Доля оборотных активов составляет 9,69%.

В структуре оборотных активов баланса основной удельный вес занимают: долгосрочная дебиторская задолженность 767 959 тыс. рублей – 36,80% от общей суммы оборотных активов, краткосрочная дебиторская задолженность 490 891 тыс. рублей – 23,53% от общей суммы оборотных активов; налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям 459 388 тыс. рублей – 22,01% от общей суммы оборотных активов, а также краткосрочные финансовые вложения 340 000 тыс. рублей – 16,29% и денежные средства 28 506 тыс. рублей – 1,37% от общей суммы оборотных активов.

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".

Таблица 6. Расчет стоимости чистых активов

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	1 756	1 482
3. Незавершенное строительство	15 270 643	19 320 248
4. Доходные вложения в материальные ценности	86 374	127 903
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	200 000	340 000
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	-	-
8. НДС по приобретенным ценностям	80 638	459 388
9. Дебиторская задолженность	1 564 404	1 258 850
10. Денежные средства	11 030	28 506
11. Прочие оборотные активы		
<b>12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)</b>	<b>17 214 845</b>	<b>21 536 377</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 998 410	1 101 292
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	2 500 660
16. Кредиторская задолженность	18 547	57 265
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	-	10 718

19. Прочие краткосрочные обязательства		
<b>20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)</b>	<b>2 016 957</b>	<b>3 669 935</b>
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	<b>15 197 888</b>	<b>17 866 442</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 17 866 442 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 2 668 554 тыс. рублей.

### 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, используются, как индикаторы способности компании 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 компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» выполняет функции заказчика-застройщика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма и не осуществляет операционную деятельность. Соответственно отсутствует возможность определить доходность операционной деятельности с помощью показателей EBIT и EBITDA, а также рассчитать показатели эффективности операционной деятельности и показатели управления операционной задолженностью.

#### 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.

Таблица 7. Показатели ликвидности

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	11,65	54,32	0,34	0,63
Коэффициент абсолютной ликвидности	7,81	11,37	0,14	1,23
Коэффициент текущей ликвидности	24,69	129,17	0,82	0,63

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

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотного капитала и стабильность финансового положения Компании в текущий момент.

Коэффициенты ликвидности находятся выше нормативных значений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

### Показатели структуры капитала

Таблица 8. Показатели структуры капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,88	0,89	0,71	79,78
Соотношение заемного и собственного капитала	7,58	7,80	2,41	30,90

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

Данный коэффициент превышает нормативное значение. Это означает, что в общей величине капитала собственных средств больше, чем заемных, а значит, основная часть активов Общества финансируется в основном за счет собственного капитала.

Соотношение собственного и заемного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой соотношение собственных средств компании к заемным.

### Показатели доходности капитала

Таблица 9. Показатели доходности капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,08	0,10	0,11	110
ROE, %	0,09	0,12	0,16	133

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

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

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

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

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 10. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:		767 959	767 959	100%
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		767 959	767 959	100%
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	218 811	796 445	490 891	61,64%
2.1.	покупатели и заказчики				
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	214 741	366 328	283 984	77,52%
2.6.	прочие дебиторы	4 070	430 117	206 907	48,10%

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составляет 767 959 тыс. рублей. Данная задолженность образовалась в результате продажи собственных акций, выкупленных у акционеров открытому акционерному обществу «Гидроинвест», на сумму 767 959 тыс. рублей, оплата которых по условиям договора будет осуществлена не ранее трех лет с даты передачи акций.

Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) по состоянию на 31.12.2011 г. составляет сумму 490 891 тыс. рублей. По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 305 554 тыс. рублей.

Уменьшение суммы по авансам выданным произошло за счёт погашения авансовых платежей поставщиками оборудования и выполненными генеральным подрядчиком строительно-монтажными работами.

Уменьшение суммы задолженности по прочим дебиторам произошло в основном за счет возмещения из бюджета суммы налога на добавленную стоимость, заявленной Обществом к вычету.

Общая сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 года составляет 1 258 850 тыс. рублей.

#### Анализ кредиторской задолженности, займов и кредитов

Таблица 11. Анализ кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	1 998 410	3 601 952	180,2%
2.	Кредиторская задолженность	57 110	18 547	57 265	308,8%
2.1.	поставщики и подрядчики	23 568	17 918	6 192	34,6%
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	0	0	0	
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	0	0	0	
2.6.	по налогам и сборам	3 470	629	1 143	181,7%
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы	30 072	0	49 930	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов	1 589 262	0	2 649 171	
5.	Резервы предстоящих расходов		0	10 718	
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

Займы и кредиты по состоянию на 31.12.2011 составили 3 601 952 тыс. рублей.

Долгосрочные заемные средства в Обществе по состоянию на 31.12.2011г. составляют сумму 1 101 292 тыс. рублей. Эти заемные средства привлечены Обществом в 2011г. для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты.

Краткосрочные заемные средства в Обществе по состоянию на 31.12.2011 года составляют сумму 2 500 660 тыс. рублей, в том числе заемные средства на начало 2011 года составляли 1 998 410 тыс. рублей и в 2011 году дополнительно привлечен краткосрочный беспроцентный займ от ОАО «РусГидро» на сумму 502 250 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составляет 57 265 тыс. рублей. По сравнению с 2010 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 38 718 тыс. рублей. В первую очередь, это связано с увеличением задолженности по прочим кредиторам на 49 930 тыс. рублей, за счет вклада ОАО «Колымаэнерго» имуществом в Уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Расчет за имущество осуществлен акциями Общества из дополнительной эмиссии, которая завершится в 2012 году. После завершения дополнительной эмиссии акций данная сумма будет отнесена на увеличение уставного капитала Общества.

Наблюдается снижение кредиторской задолженности по поставщикам и подрядчикам на 11 726 тыс. рублей, в основном за счет погашенных сумм по поставкам оборудования.

По налогам и сборам наблюдается увеличение задолженности на 514 тыс. рублей, это связано с начислением налога на имущество и налога на прибыль.

Задолженность перед персоналом по оплате труда и задолженность перед государственными внебюджетными фондами отсутствует.

По состоянию на 31.12.2011 года доходы будущих периодов составляют сумму 2 649 171 тыс. рублей. На эту сумму поступили денежные средства из Федерального бюджета на финансирование строительства Усть-Среднеканской ГЭС. На сумму полученного финансирования Обществом размещены акции. После государственной регистрации отчета об эмиссии дополнительных акций на эту сумму будет увеличен уставный капитал Общества.

По состоянию на 31.12.2011 года «Резервы предстоящих расходов» Общества составляют 10 718 тыс. рублей. На эту сумму в 2011 году Обществом сформированы оценочные обязательства по оплате отпусков работникам, в соответствии с Положением о бухгалтерском учете «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина РФ от 13.12.2010г. № 167н.

#### 4.5. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика Общества утверждена Советом директоров в 2008 году (Протокол от 31.10.2008г. №9). Положение о дивидендной политике Общества определяет принципы распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), определяет порядок и сроки выплаты дивидендов, а также устанавливает ответственность Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

В соответствии с учредительными документами, Общество обязано создавать резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений составляет 5% от чистой прибыли Общества, до достижения Резервным фондом установленного размера.

Таблица 12. Размер выплаченных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2009 г.	2010г.	2011г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	4 344
на привилегированные акции	0	0	0

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Таблица 13. Выплата дивидендов в 2011 году

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2010 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	4 344 250 руб.	0 руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,0002864771 руб.	0 руб.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов (с 24.06.2011г. по 22.08.2011г.)	
Общий размер выплаченных дивидендов	4 344 250 руб.	0 руб.
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Дивиденды выплачены в полном объеме, в отведенный срок.	

24 июня 2011 года Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (Протокол от 28.06.2011г. № 2) было принято решение о распределении прибыли Общества по результатам 2010 финансового года.

Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 года в размере 0,0002864771 рубль на одну обыкновенную акцию Общества.

Сумма дивидендов составила 4 344 тыс. рублей, в т.ч.:

ОАО «Колымаэнерго» в сумме 2 322 тыс. рублей;

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в сумме 1 616 тыс. рублей;

ОАО «Гидроинвест» в сумме 220 тыс. рублей;

ОАО «РусГидро» в сумме 186 тыс. рублей.

## **Раздел 5. Инвестиции**

### **5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений**

Инвестиционная программа Общества в 2011 году была направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. План по финансированию капитальных вложений на 2011 год составлял 3 500 млн. рублей. При корректировке Инвестиционной программы в части проекта Усть-Среднеканская ГЭС, согласно приказу ОАО «РусГидро» № 1259/1п-83 от 25.11.2011г. «Об утверждении поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011 год» было заявлено увеличение плана финансирования на строительство объекта до 4 600 млн. руб. Фактическое финансирование за 2011 год составило 4 728,79 млн. рублей (в том числе за счет средств из федерального бюджета - 2 649,17 млн. рублей; средств «РусГидро» - 1 601,39 млн. рублей; собственных средств от возврата НДС - 428,29 млн. рублей; вклад ОАО «Колымаэнерго» имуществом в уставный капитал Общества на сумму 49,93 млн. рублей).

Общая сумма освоения на 2011 год по плану ДПНСИ составляла 3 992,15 млн. рублей без НДС. Фактическое освоение за 2011 год составило 4 068,85 млн. рублей без НДС. Кроме того, было приобретено объектов основных средств на сумму 49,93 млн. руб. (автодорога).

План по освоению капитальных вложений за 2011 год выполнен на 102,0%.

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице и на рисунке.

#### ***Динамика капитальных вложений***

Таблица 13. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2009		2010		2011	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Кап. вложения всего (без НДС)	2 053,6	100	2 337,88	100	4 118,78	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	0	0	0	0	0	0
1.2.	Новое строительство	2 021,36	98,4	2 297,78	98,3	4 068,85	98,8
1.3.	Приобретение объектов основных средств	32,25	1,6	40,1	1,7	49,93	1,2
1.4.	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0



Рис. 6

**Источники финансирования инвестиционной программы в 2011 году**

Таблица 14. Источники финансирования инвестиционной программы (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Федеральный бюджет	2 649,17
	Средства ОАО «РусГидро»	1 601,39
	Средства от возврата НДС	428,29
	Прочие источники (ОАО «Колымаэнерго»)	49,93
	<b>Всего:</b>	<b>4 728,79</b>

**Структура капиталовложений по направлениям**



Таблица 15. Структура капиталовложений по направлениям (без учета приобретения объектов основных средств) (млн. руб.)

Наименование направлений	2011 год	
	план	факт
СМР	3 127,78	3 293,38
Оборудование	557,20	469,56
ПИР, НИР	205,51	188,66
Прочие, включая содержание заказчика	101,67	117,25
Всего:	3 992,15	4 068,85

### Инвестиционные планы на 2012 год и более долгосрочные планы

Инвестиционными планами ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на ближайшие годы предусматривается продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС, с вводом пускового комплекса в составе двух гидроагрегатов на пониженных напорах в 2012 году.

Согласно проекта Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2012-2016гг., на строительство Усть-Среднеканской ГЭС запланировано на 2012 год 3 377,2 млн. рублей. Данная сумма финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС не может обеспечить ввод пускового комплекса в составе первых двух гидроагрегатов на пониженных отметках плотины в декабре 2012 года, поэтому Инвестиционная программа ОАО «РусГидро» на 2012г. в части объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р.Колыма, будет корректироваться.

В проекте инвестиционной программы 2012 года предусмотрены средства от возврата НДС 724,24 млн. рублей и средства ОАО «РусГидро» - 2 652,96 млн.руб.

Финансирование будет направлено на оплату: строительно-монтажных работ 2 114,84 млн. рублей, оборудование - 817,31 млн. рублей, ПИР - 270,66 млн. рублей и прочие затраты 172,39 млн. рублей.



Строительство Усть-Среднеканской ГЭС включено в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

## **5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений**

Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений в 2011 году Обществом не осуществлялась.

## **Раздел 6. Инновации**

### **6.1. Инновационная деятельность**

Инновационная деятельность в 2011 году Обществом не осуществлялась.

**Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2011 год**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 декабря 2011 года

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2011\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ\ОКФС	47/16
	384

АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
1	2	3	4	5
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Нематериальные активы	1110			
Результаты исследований и разработок	1120			
Основные средства, в том числе:	1130	19 321 730	15 272 399	12 664 257
<b>Основные средства</b>	<b>1131</b>	<b>1 482</b>	<b>1 756</b>	<b>2 029</b>
Здания	1131.1			
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1131.2			
Сооружения	1131.3			
Машины и оборудование	1131.4			
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1131.5			
Транспортные средства и передвижная техника	1131.6	1 482	1 756	2 029
Прочие основные фонды	1131.7			
<b>Незавершенное строительство</b>	<b>1132</b>	<b>19 320 248</b>	<b>15 270 643</b>	<b>12 662 228</b>
Оборудование к установке	1132.1	558 904	578 149	332 240
Строительство объектов	1132.2	18 761 344	14 692 494	12 329 988
Затраты по долевному строительству	1132.3			
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	1132.4			
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1140	127 903	86 374	51 818
Имущество для передачи в лизинг	1140.1			
<b>Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>1150</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Инвестиции в акции</b>	<b>1151</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	1151.1	0	0	0
Материнской компании	1151.1.1			
Дочерних компаний	1151.1.2			
Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1151.1.3			
Прочих компаний	1151.2			
<b>Инвестиции в долговые ценные бумаги</b>	<b>1152</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	1152.1			
Прочих компаний	1152.2			
<b>Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев</b>	<b>1153</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаниям входящим в Группу	1153.1			
Прочим компаниям	1153.2			
<b>Прочие долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>1154</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	1154.1			
Прочих компаний	1154.2			
Отложенные налоговые активы	1160			
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>1170</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1171			
Приобретение объектов основных средств	1172			
Приобретение и создание нематериальных активов	1173			
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	1174			
Прочие внеоборотные активы	1175			
<b>ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>1110</b>	<b>19 449 633</b>	<b>15 358 773</b>	<b>12 716 075</b>

1	2	3	4	5
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы, в том числе:</b>	1210	0	0	0
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	0	0	0
Сырье и материалы	1211.1			
Топливо	1211.2			
Запасные части	1211.3			
Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4			
Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5			
Строительные материалы	1211.6			
Прочие материалы	1211.7			
Животные на выращивании и откорме	1212			
Затраты в незавершенном производстве	1213			
Готовая продукция и товары для перепродажи	1214			
Товары отгруженные	1215			
Расходы будущих периодов	1216			
Прочие запасы	1217			
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	1220	459 388	80 638	205 006
<b>Дебиторская задолженность, в том числе:</b>	1230	1 258 850	1 564 404	218 811
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	1231	767 959	767 959	0
<b>Покупатели и заказчики</b>	1231.1	0	0	0
Покупатели электроэнергии	1231.1.1			
Покупатели мощности	1231.1.2			
Покупатели теплоэнергии	1231.1.3			
Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.4			
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1231.1.5			
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.6			
Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.7			
Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.8			
Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.9			
Заказчики транспортных услуг	1231.1.10			
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1231.1.11			
Потребители услуг связи	1231.1.12			
Прочие покупатели	1231.1.13			
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	1231.2			
<b>Авансы выданные</b>	1231.3	0	0	0
Поставщикам электроэнергии	1231.3.1			
Поставщикам мощности	1231.3.2			
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1231.3.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1231.3.4			
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.3.5			
Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.6			
Организаторам строительства	1231.3.7			
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1231.3.8			
Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.9			
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	1231.4	767 959	767 959	0
Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1231.4.2			
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1231.4.3			
Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4			
Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5			
Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6			
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1231.4.7			
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8	767 959	767 959	

<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	1232	490 891	796 445	218 811
<b>Покупатели и заказчики</b>	1232.1	0	0	0
Покупатели электроэнергии	1232.1.1			
Покупатели мощности	1232.1.2			
Покупатели теплотенергии	1232.1.3			
Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.4			
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1232.1.5			
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.6			
Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.7			
Заказчики услуг организатора строительства	1232.1.8			
Заказчики услуг по НИОКР	1232.1.9			
Заказчики транспортных услуг	1232.1.10			
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1232.1.11			
Потребители услуг связи	1232.1.12			
Прочие покупатели	1232.1.13			
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	1232.2			
<b>Задолженность по дивидендам</b>	1232.3	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1232.3.1			
Прочих компаний	1232.3.2			
<b>Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал</b>	1232.4			
<b>Авансы выданные</b>	1232.5	283 984	366 328	214 741
Поставщикам электроэнергии	1232.5.1			
Поставщикам мощности	1232.5.2			
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4			
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5	283 609	139 614	214 390
Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6		226 070	
Организаторам строительства	1232.5.7			
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8			
Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	375	644	351

<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	<b>1232.6</b>	<b>206 907</b>	<b>430 117</b>	<b>4 070</b>
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.6.1	399	382	3 493
Компаний входящих в Группу	1232.6.1.1			
Прочих компаний	1232.6.1.2	399	382	3 493
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	206 455	429 651	519
в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	206 455	428 583	519
по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1		119	
по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2	206 455	428 464	519
по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4	0	0	0
Водный налог	1232.6.2.1.4.1			
Государственная пошлина	1232.6.2.1.4.2			
Налог на добычу полезных ископаемых	1232.6.2.1.4.3			
Акцизы	1232.6.2.1.4.4			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4.5			
в Субъекты РФ	1232.6.2.2	0	1 068	0
по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1		1 068	
по налогу на имущество	1232.6.2.2.2			
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	0	0	0
по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.2.3.2			
в местный бюджет	1232.6.2.3	0	0	0
по земельному налогу	1232.6.2.3.1			
по налогу на рекламу	1232.6.2.3.2			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.3			
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.6.3	0	31	0
Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1			
Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2			
Фонда социального страхования	1232.6.3.3		31	
Задолженность работников по предоставленным займам	1232.6.4			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.6.5	1		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1232.6.6			
Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7			
Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8			
Задолженность по лизинговым договорам	1232.6.9			
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1232.6.10			
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.6.11			
Переплата за пользование водными объектами	1232.6.12			
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	52	53	58
<b>Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:</b>	<b>1240</b>	<b>340 000</b>	<b>200 000</b>	<b>0</b>
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	0	0	0
Компаниям входящим в Группу	1241.1			
Прочим компаниям	1241.2			
<b>Векселя, сроком погашения до 12 месяцев</b>	<b>1242</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	1242.1			
Прочих компаний	1242.2			
<b>Прочие краткосрочные вложения</b>	<b>1243</b>	<b>340 000</b>	<b>200 000</b>	<b>0</b>
Компании входящие в Группу	1243.1			
Прочие компании	1243.2	340 000	200 000	
<b>Денежные средства</b>	<b>1250</b>	<b>28 506</b>	<b>11 030</b>	<b>446 521</b>
Касса	1251			
Расчетные счета	1252	28 506	11 030	46 521
Валютные счета	1253			
Прочие денежные средства, в том числе:	1254	0	0	400 000
Специальные счета в банках	1254.1			400 000
Денежные документы	1254.2			
Переводы в пути	1254.3			
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>1260</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Внутрихозяйственные расчеты	1260.1			
Прочие активы	1260.2			
<b>ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>1200</b>	<b>2 086 744</b>	<b>1 856 072</b>	<b>870 338</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>21 536 377</b>	<b>17 214 845</b>	<b>13 586 413</b>

ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
1	2	3	4	5
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал, в том числе:	1310	15 164 388	15 164 388	12 692 792
в привилегированных акциях	1310.1			
в обыкновенных акциях	1310.2	15 164 388	15 164 388	12 692 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			(767 959)
Переоценка внеоборотных активов	1340			
Добавочный капитал	1350	4 190	4 190	4 190
Эмиссионный доход	1350.1			
Прочие источники	1350.2	4 190	4 190	4 190
Резервный капитал	1360	1 466	551	0
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361			
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	1 466	551	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	47 227	28 759	11 018
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	23 500	10 467	
Нераспределенная прибыль использованная	1372			
Непокрытый убыток прошлых лет	1373			
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1374			
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения	1375			
Сумма уценки в результате переоценки ОС	1376			
Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	23 727	18 292	11 018
Непокрытый убыток отчетного года	1378			
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>	1300	15 217 271	15 197 888	11 940 041
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	1 101 292	1 998 410	0
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1412	1 101 292	1 998 410	0
Компаний входящих в Группу	1412.1	1 101 292	1 998 410	
Прочих компаний	1412.2			
Отложенные налоговые обязательства	1420			
Резервы под условные обязательства	1430			
Прочие обязательства	1450	0	0	0
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	0	0	0
Поставщиками электроэнергии	1450.1.1			
Поставщиками мощности	1450.1.2			
Поставщиками услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	1450.1.3			
Поставщиками материально-производственных запасов	1450.1.4			
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1450.1.5			
Подрядчиками по капитальному строительству	1450.1.6			
Организаторами строительства	1450.1.7			
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1450.1.8			
Прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9			
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1450.2			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1450.3			
Задолженность по лизинговым договорам	1450.4			
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5			
Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6			
Прочие долгосрочные обязательства	1450.7			
<b>ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	1400	1 101 292	1 998 410	0



1	2	3	4	5
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Заемные средства</b>	<b>1510</b>	<b>2 500 660</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1			
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	2 500 660	0	0
Компаний входящих в Группу	1510.2.1	2 500 660		
Прочих компаний	1510.2.2			
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>1520</b>	<b>57 265</b>	<b>18 547</b>	<b>57 110</b>
<b>Задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	<b>1521</b>	<b>6 192</b>	<b>17 918</b>	<b>23 568</b>
Поставщиками электроэнергии	1521.1			
Поставщиками мощности	1521.2			
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3			
Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4			
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	6 190	17 918	23 568
Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6			
Организаторами строительства	1521.7			
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8			
Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	2		
<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда</b>	<b>1522</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
текущая	1522.1			
просроченная	1522.2			
<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	<b>1523</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Страховые взносы, в том числе:	1523.1	0	0	0
Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1			
Фонд социального страхования	1523.1.2			
Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.3			
Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2			
<b>Задолженность по налогам и сборам</b>	<b>1524</b>	<b>1 143</b>	<b>629</b>	<b>3 470</b>
<b>в Федеральный бюджет</b>	<b>1524.1</b>	<b>46</b>	<b>0</b>	<b>275</b>
по налогу на прибыль	1524.1.1	46		275
по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2			
по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3			
по прочим налогам и сборам	1524.1.4	0	0	0
Водный налог	1524.1.4.1			
Государственная пошлина	1524.1.4.2			
Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3			
Акцизы	1524.1.4.4			
по прочим налогам и сборам	1524.1.4.5			
<b>в Субъекты РФ</b>	<b>1524.2</b>	<b>1 097</b>	<b>629</b>	<b>3 195</b>
по налогу на прибыль	1524.2.1	414		2 480
по налогу на имущество	1524.2.2	682	628	714
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	1	1	1
по транспортному налогу	1524.2.3.1	1	1	1
по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2			
<b>в местный бюджет</b>	<b>1524.3</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
по земельному налогу	1524.3.1			
по налогу на рекламу	1524.3.2			
по прочим налогам и сборам	1524.3.3			

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
<b>Прочие кредиторы</b>	<b>1526</b>	<b>49 930</b>	<b>0</b>	<b>30 072</b>
Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	0	0	0
Покупателей электроэнергии	1526.1.1			
Покупателей мощности	1526.1.2			
Покупателей теплотенергии	1526.1.3			
Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.4			
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.5			
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.6			
Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.7			
Заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.8			
Заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.9			
Заказчиков транспортных услуг	1526.1.10			
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.11			
Потребителей услуг связи	1526.1.12			
Прочие покупатели	1526.1.13			
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2			
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4			
Задолженность по лизинговым договорам	1526.5			
Депоированная задолженность	1526.6			10
Плата за пользование водными объектами	1526.7			
Целевое финансирование	1526.8			
Задолженность по дивидендам	1526.9			
Задолженность перед участниками долевого строительства	1526.10			
Векселя выданные (собственные)	1526.11			
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	49 930		30 062
<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>1530</b>	<b>2 649 171</b>		<b>1 589 262</b>
<b>Резервы предстоящих расходов</b>	<b>1540</b>	<b>10 718</b>		
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>1550</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Внутрихозяйственные расчеты	1550.1			
Прочие обязательства	1550.2			
<b>ИТОГО по Разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>5 217 814</b>	<b>18 547</b>	<b>1 646 372</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>21 536 377</b>	<b>17 214 845</b>	<b>13 586 413</b>

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства, в том числе:	1800	12 329	13 077	11 460
по лизингу	1801			
по договорам аренды	1802	12 329	13 077	11 460
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1900			
Материалы, принятые в переработку	2000			
Товары, принятые на комиссию	2100			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	2200			
Обеспечение обязательств и платежей полученные	2300	101 090		
Обеспечение обязательств и платежей выданные	2400			
Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	2500			
Нематериальные активы, полученные в пользование	2600			
Бланки строгой отчетности	2700			
Прочее имущество, находящееся в федеральной собственности	2800			

Генеральный директор

Главный бухгалтер



*Л.А. Мури*  
*В.М. Тараскина*

Л.А. Мури

В.М. Тараскина

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

За 2011 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2011/12/31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
	384

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
I	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
<b>Выручка:</b>	2110	0	0
- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	0	0
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	2110.1.1		
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	2110.1.2		
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	2110.1.3		
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	2110.1.4		
<i>Электроэнергия в неценовой зоне</i>	2110.1.5		
<i>Электроэнергия в неценовой зоне по свободным двусторонним договорам</i>	2110.1.6		
<i>Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	2110.1.7		
<i>Электроэнергия по прочим секторам рынка</i>	2110.1.8		
- от продажи мощности, в том числе:	2110.2	0	0
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	2110.2.1		
<i>Мощность (PWR)</i>	2110.2.2		
<i>Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	2110.2.3		
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	2110.2.4		
<i>Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)</i>	2110.2.5		
<i>Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)</i>	2110.2.6		
<i>Мощность по прочим секторам рынка</i>	2110.2.7		
- от продажи теплотенергии	2110.3		
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.4		
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	2110.5		
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.6		
- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.7		
- от оказания услуг организатора строительства	2110.8		
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.9		
- от предоставления транспортных услуг	2110.10		
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.11		
- от оказания услуг связи	2110.12		
- от продажи покупных товаров	2110.13		
- от оказания прочих работ, услуг	2110.14		

<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	2120	0	0
Покупная электроэнергия и мощность	2120.1		
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.2		
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.3		
Амортизация	2120.4		
Расходы по договорам аренды	2120.5		
Расходы по договорам лизинга	2120.6		
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.7		
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.8		
Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.9		
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.10		
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.11		
Налог на имущество	2120.12		
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.13		
Прочие налоги и пошлины	2120.14		
Экологические расходы	2120.15		
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.16		
Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.17		
Расходы на рекламу, PR	2120.18		
Прочие	2120.19		
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Коммерческие расходы	2210		
Управленческие расходы	2220		
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
<b>Доходы от участия в других организациях:</b>	2310	0	0
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1		
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	0	0
<i>Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро</i>	<i>2310.2.1</i>		
<i>Ассоциированных Обществ</i>	<i>2310.2.2</i>		
<i>Прочих третьих лиц</i>	<i>2310.2.3</i>		
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3		
Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4		
<b>Проценты к получению:</b>	2320	37 413	28 754
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	37 049	28 583
		364	171
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2		
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.3		
- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.4		
- Прочие начисленные проценты к получению	2320.5		
<b>Проценты к уплате:</b>	2330	0	0
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1		
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2		
- Проценты к уплате по векселям	2330.3		
- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4		
<b>Прочие доходы:</b>	2340	2 991	769 528
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	0	0
<i>Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов</i>	<i>2340.1.1</i>		
<i>Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов</i>	<i>2340.1.2</i>		
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.2		
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2340.3		
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4		
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5		

Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6	0	0
Доходы в связи с реализацией векселей	2340.6.1		
Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.2		
Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.3		
Доходы от продажи прав требования	2340.7		
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8		
Доходы по сделкам хеджирования	2340.9		
Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10		
Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11		
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12		
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13		
Доход от страхового возмещения	2340.14	29	
Доход от валютных операций	2340.15		
Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>2340.16.1</i>		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>2340.16.2</i>		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>2340.16.3</i>		
<i>Прочих резервов</i>	<i>2340.16.4</i>		
Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	942	
Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18		
Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19		
Государственные субсидии	2340.20		
Доходы прошлых лет	2340.21		
Прочие доходы	2340.22	2 020	769 528
<b>Прочие расходы</b>	<b>2350</b>	<b>(10 470)</b>	<b>(775 200)</b>
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	0	0
<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	<i>2350.1.1</i>		
<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>	<i>2350.1.2</i>		
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2		
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3		
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4		
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5		
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6	0	0
Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6.1		
Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.2		
Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.3		
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.7		
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.8		
Расходы по сделкам хеджирования	2350.9		
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.10		
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.11		
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.12		
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.13		
Расходы по договорам совместной деятельности	2350.14		
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.15	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>2350.15.1</i>		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>2350.15.2</i>		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>2350.15.3</i>		
<i>Прочих резервов</i>	<i>2350.15.4</i>		
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.16		
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.17		
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	2350.18		

Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.19		
Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.20		
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.21		
НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.22		
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.23		
Расходы на банковские услуги	2350.24		
Расходы от валютных операций	2350.25		
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	2350.26		
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.27		
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	2350.28		
Убытки прошлых лет	2350.29		(46)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.30		
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.31	0	0
<i>Материальная помощь и другие социальные выплаты</i>	<i>2350.31.1</i>		
<i>Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников</i>	<i>2350.31.2</i>		
<i>Расходы на благотворительные цели</i>	<i>2350.31.3</i>		
<i>Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава</i>	<i>2350.31.4</i>		
<i>Расходы на осуществление спортивных мероприятий</i>	<i>2350.31.5</i>		
<i>Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий</i>	<i>2350.31.6</i>		
<i>Прочие расходы на социальные мероприятия</i>	<i>2350.31.7</i>		
Прочие расходы	2350.32	(10 470)	(775 154)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>29 934</b>	<b>23 082</b>
Текущий налог на прибыль	2410	(6 206)	(4 790)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	219	174
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
Изменение отложенных налоговых активов	2450		
Прочее	2460	(1)	
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>23 727</b>	<b>18 292</b>

<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
Совокупный финансовый результат периода	2500	23 727	18 292
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мурин

В.М. Тараскина

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА**

За 2011 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

Форма №3 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКФС/ОКФС

КОДЫ	
Форма №3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2011\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКФС/ОКФС	47/16
	384

**I. Изменение капитала**

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	12 692 792	4 190		11 018	12 708 000
<b>2010 год (предыдущий год)</b>						
Изменения в учетной политике	011					0
Результат от переоценки объектов основных средств	012					0
Изменения правил бухгалтерского учета	013					0
Остаток на 1 января предыдущего года	020	12 692 792	4 190	0	11 018	12 708 000
Результат от пересчета иностранных валют	023					0
Чистая прибыль	025				18 292	18 292
Дивиденды	026					0
Отчисления в резервный фонд	030			551		551
Увеличение величины капитала за счет:	040	2 471 596	0	0	0	2 471 596
дополнительного выпуска акций	041	2 471 596				2 471 596
увеличения номинальной стоимости акций	042					0
реорганизации юридического лица	043					0
прочее	044					0
Уменьшение величины капитала за счет:	050	0	0	0	(551)	(551)
уменьшения номинала акций	051					0
уменьшения количества акций	052					0
реорганизация юридического лица	053					0
прочее	054				(551)	(551)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	15 164 388	4 190	551	28 759	15 197 888
<b>2011 год (отчетный год)</b>						
Изменения в учетной политике	061					0
Результат от переоценки объектов основных средств	062					0
Изменения правил бухгалтерского учета	063					0
Остаток на 1 января отчетного года	100	15 164 388	4 190	551	28 759	15 197 888
Результат от пересчета иностранных валют	103					0
Чистая прибыль	105				23 727	23 727
Дивиденды	106				(4 344)	(4 344)
Отчисления в резервный фонд	110			915		915
Увеличение величины капитала за счет:	120	0	0	0	0	0
дополнительного выпуска акций	121					0
увеличения номинальной стоимости акций	122					0
реорганизации юридического лица	123					0
прочее	124					0
Уменьшение величины капитала за счет:	130	0	0	0	(915)	(915)
уменьшения номинала акций	131					0
уменьшения количества акций	132					0
реорганизация юридического лица	133					0
прочее	134				(915)	(915)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	15 164 388	4 190	1 466	47 227	15 217 271

II. Резервы

Наименование показателя	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
данные предыдущего года	150				0
данные отчетного года	151				0
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
данные предыдущего года	152		551		551
данные отчетного года	153	551	915		1 466
<b>Оценочные резервы:</b>					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160				0
данные отчетного года	161				0
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162				0
данные отчетного года	163				0
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164				0
данные отчетного года	165				0
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166				0
данные отчетного года	167				0
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168				0
данные отчетного года	169				0
прочие					
данные предыдущего года	170				0
данные отчетного года	171				0
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180				0
данные отчетного года	181				0
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182				0
данные отчетного года	183		18 701	(7 983)	10 718
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184				0
данные отчетного года	185				0
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186				0
данные отчетного года	187				0
прочие					
данные предыдущего года	188				0
данные отчетного года	189				0

Справки

Наименование показателя	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	15 197 888	17 866 442		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам	210	0	0	0	0
в том числе:					
	211				
	212				
	213				
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	2 649 171	812 167	0	0
в том числе:					
капитальное строительство	221	2 649 171	812 167		
	222				
	223				



Генеральный директор  
Главный бухгалтер

*[Handwritten signatures]*

Л.А. Мурин  
В.М. Тараскина



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За 2011 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

КОДЫ	
Форма №4 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2011\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ\ОКФС	47/16
	384

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	211 030	446 521
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности:</b>	020		
Поступления по текущей деятельности	021	560 845	1 076 024
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	2 384	1 852
Поступления от реализации электроэнергии	023	0	0
Электронергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1		
Электронергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2		
Электронергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3		
Электронергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электронергия на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5		
Электронергия по прочим секторам рынка	023.6		
Поступления от реализации мощности	024	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1		
Мощность (PWR)	024.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3		
Мощность по прочим секторам рынка	024.4		
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	025		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	2 384	1 852
Поступления от продажи теплотенергии	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	2 384	1 852
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3		
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4		
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5		
Поступления от оказания услуг организатора строительства	026.6		
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	026.7		
Поступления от предоставления транспортных услуг	026.8		
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9		
Поступления от продажи покупных товаров	026.10		
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11		
Прочие поступления	027	588 461	1 074 172
Поступления от реализации ТМЦ	027.1		
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3		

Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5		
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочий	027.9		261 494
Прочие поступления	027.10	558 461	812 678
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
<b>Выплаты по текущей деятельности</b>	<b>029</b>	<b>(2 037 504)</b>	<b>(3 341 619)</b>
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	030	(1 967 780)	(3 181 951)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1		
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	(4 056)	(4 187)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	(151)	(78)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6		
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7		
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	(38 698)	(7 870)
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	(1 924 875)	(3 169 816)
Коммунальные услуги	030.10.1		
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	(78)	(242)
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	(296)	(310)
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4		
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5		
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	(1 301)	(695)
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	(8 024)	(5 875)
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	(3 122)	(947)
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	(3 025)	(400)
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	(97)	(547)
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3		
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	(48)	(59)
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12		
Оплата за лицензии	030.10.13		
Оплата услуг банков	030.10.14	(540)	(406)
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15	(161)	(147)
Оплата землеустроительных работ	030.10.16		
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	(1 911 305)	(3 161 135)
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	031	(51 457)	(34 507)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	(44 813)	(29 772)
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	(6 644)	(4 735)
Прочие удержания из заработной платы	031.3		
ЕСН и взносы по СН	032	(5 257)	(3 344)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	033	(8 165)	(115 512)
НДС	033.1		(104 970)
Налог на имущество	033.2	(2 013)	(1 708)
Налог на прибыль	033.3	(6 003)	(8 778)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4		
Прочие налоги и пошлины	033.5	(149)	(56)
Экологические расходы	034		
Выплата дивидендов	035		
Выплата процентов по кредитам и займам	036		
Прочие выплаты по текущей деятельности	037	(4 845)	(6 305)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	(297)	(82)
Выплаты по претензионной работе	037.2		
Возврат средств	037.3		
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5		
Выплаты на командировочные расходы	037.6	(1 042)	(1 393)
Выплаты на благотворительные цели	037.7		

Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8		
Выдача займов сотрудникам	037.9		
Прочие выплаты	037.10	(3 506)	(4 830)
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	038		
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>040</b>	<b>(1 476 659)</b>	<b>(2 265 595)</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:</b>	<b>050</b>		
<b>Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>051</b>	<b>37 049</b>	<b>1 481 694</b>
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	0	0
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1		
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2		
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3		
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4		
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	053	0	0
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1		
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2		
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3		
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4		
Доходы по финансовым вложениям	053.5		
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054	37 049	31 694
Возврат депозитов	055		1 450 000
Дивиденды полученные	056		
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057		
<b>Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>060</b>	<b>0</b>	<b>(1 650 000)</b>
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	0	0
Оплата за приобретение ОС	061.1		
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2		
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3		
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4		
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	062	0	0
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1		
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3		
Оплата за ТМЦ	062.4		

Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	062.5	0	0
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1		
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2		
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3		
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6		
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	0	0
Взносы по договорам с НПФ	062.7.1		
Добровольное медицинское страхование	062.7.2		
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3		
ЕСН и взносы по СН	062.8		
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9		
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10		
Оплата прочих расходов	062.11		
Финансовые вложения	063	0	0
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1		
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2		
Приобретение беспроцентных векселей	063.3		
Займы, предоставленные другим организациям	063.4		
Размещение денежных средств в депозиты	064		(1 650 000)
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	065		
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>070</b>	<b>37 049</b>	<b>(168 306)</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>080</b>		
<b>Поступление денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>081</b>	<b>4 250 565</b>	<b>1 998 410</b>
Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083	1 601 394	1 998 410
Кредиты, полученные от других организаций	084		
Прочие поступления по финансовой деятельности	085	2 649 171	
<b>Выплаты денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>090</b>	<b>(2 653 479)</b>	<b>0</b>
Выкуп собственных акций	091		
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092		
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093		
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094		
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095	(2 653 479)	
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>096</b>	<b>1 597 086</b>	<b>1 998 410</b>
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств</b>	<b>097</b>	<b>157 476</b>	<b>(435 491)</b>
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>098</b>	<b>368 506</b>	<b>11 030</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Генеральный директор  
Главный бухгалтер



*Handwritten signature in blue ink.*

Л.А. Мурин  
В.М. Тараскина

Приложение 2. Заключение Аудитора



**Общество с ограниченной ответственностью "АДК-аудит"**  
620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского 240, к.1, п.3, телефоны: (343) 216-74-91 (92, 93)  
Член СРО НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР») ОРНЗ - 10202015968

---

Акционерам Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС»

**Аудиторское заключение  
о бухгалтерской отчетности  
Открытого акционерного общества  
«Усть-Среднеканская ГЭС»**

за период с 01 января по 31 декабря 2011 года включительно

г. Екатеринбург  
2012г.

## **1. Вводная часть**

Аудиторское заключение составлено Обществом с ограниченной ответственностью «АДК-аудит» при следующих обстоятельствах:

аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом "О бухгалтерском учете";

бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности;

условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям российских правил отчетности;

помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

## **2. Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС»

Государственный регистрационный номер: 1074910002310

Место нахождения: Магаданская область, пос. Синегорье, ул. Когодовского, д. 7.

## **3. Сведения об аудиторе**

Наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»**

Государственный регистрационный номер: 1076672044712

Место нахождения: 620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д.240, к.1, п.3.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР»)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10202015968

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках за 2011 год, отчета об изменениях капитала за 2011 год, отчета о движении денежных средств за 2011 год и пояснительной записки.

## **4. Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

## 5. Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## 6. Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

## 7. Прочие сведения

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пунктах 6 и 17 Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности: в 2011 году проведены ретроспективные корректировки показателей в бухгалтерском балансе и отчете об изменениях капитала в отношении добавочного капитала и налога на добавленную стоимость на сумму 539 562 тыс. руб.

Директор ООО "АДК-аудит":  
Дацько Юлия Климентьевна  
(квалификационный аттестат аудитора: № К 017085,  
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 29502019967)

Руководитель аудиторской проверки  
Верховод Борис Анатольевич  
(квалификационный аттестат аудитора: № 02-000066  
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 29902017723)

«11» февраля 2012 г.



### Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» за 2011 год**

г. Москва

«22» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 14 февраля 2012 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (далее - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Не изменяя мнение о достоверности бухгалтерской отчетности, обращаем внимание на информацию, изложенную в пункте 6 раздела III пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, о проведении в 2011 году ретроспективных корректировок в отношении налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и добавочного капитала на сумму 539 562 тыс. руб.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 22.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Чигирин И.И.  
Сафонов Е.П.  
Карцев Д.А.  
Косарев Р.С.  
Кравцов А.Ю.



#### Приложение 4. Сделки Общества<sup>4</sup>

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				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор возмездного оказания услуг по организации, управлению и контролю за процессом строительства Усть-Среднеканской ГЭС № 5 ВОУ от 04.03.11г.	Протокол Совета директоров №4 от 04.03.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.01.2011), и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.	29 736 057,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор на оказание консультационных услуг № 154-ЮМУЦ от 05.12.11г.	Протокол Совета директоров №14 от 05.12.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «РусГидро». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2011г., и действует до 31.12.2011 года.	50 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор аренды нежилых помещений № 1041 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №16 от 16.12.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 03.01.2012).	2 142 446,91 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидр ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор на	Протокол	Стороны – ОАО «Усть-	205 372,25 руб.	ОАО «РусГидр

<sup>4</sup> В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

предоставление точек доступа для выхода в Интернет и IP-телефонии № 1043 от 26.12.11г.	Совета директоров №16 от 16.12.2011г.	Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	(с учетом НДС)	ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор на оказание услуг типографии № 1044 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №16 от 16.12.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	397 847,09 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор предоставление доступа к телефонной связи № 1045 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №16 от 16.12.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	626 209,53 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор на услуги по обслуживанию компьютерного оборудования № 1046 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №16 от 16.12.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	459 860,86 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»
Договор на организацию закупочных процедур № 1047 от 26.12.11 г.	Протокол Совета директоров №16 от 16.12.2011г.	Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	1 114 050,49 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»

<p>Дополнительное соглашение № 1 от 23.12.11г. к Договору возмездного оказания услуг №5/БОУ от 04.03.2011г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №17 от 29.12.2011г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК». Срок действия Дополнительного соглашения – Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.01.2011), и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.</p>	<p>32 193 217,09 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор возмездного оказания услуг № 1050 от 30.12.11г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №17 от 29.12.2011г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Колымаэнерго». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012), и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	<p>35 399 999,09 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская» № 02-10 от 27.12.10г.</p>	<p>Протокол внеочередного Общего собрания акционеров №1 от 31.01.2011г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Гидроинвест». Срок действия договора – Договор купли-продажи акций вступает в силу с даты его подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим до его подписания (с 25.12.2010г.) и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>767 959 382,00 руб. (без НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго»</p>

<p>Договор купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская» № 11/0402.1004602.171 /08/75 от 30.03.11</p>	<p>Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 3 от 17.11.2011г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и Федеральное агентство по управлению государственным имуществом. Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>	<p>2 649 171 000,00 руб. (без НДС)</p>	<p>Федеральное агентство по управлению государственным имуществом</p>
--	--	--	--	---

**Приложение 5.**

**Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2010-2011 корпоративном году** избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 24 мая 2010г., протокол № 2.

<b>Козлов Евгений Иванович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. – Заместитель начальника Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. – настоящее время – Руководитель Дирекции по работе с государственным финансированием ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.11.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Дрокова Анна Валерьевна</b>	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2008г. – Специалист отдела продаж, ООО «Кволити-Пак»; 2008г. - 2009г. – Менеджер по работе с корпоративными клиентами банков ОАО «АльфаСтрахование»; 2009г. - настоящее время – Заместитель начальника отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Захаров Александр Константинович</b>	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в	2005г. - 2007г. – Главный эксперт ОАО «УК ГидроОГК»;

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г.- настоящее время - Главный эксперт управления проектов по ценным бумагам Департамента стратегических сделок ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	26.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Королева Анна Михайловна</b>	
Год рождения	1982
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2008г. - Аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008г. - Ведущий специалист Управления по корпоративной работе ОАО «УК ГидроОГК»; 2008г. - 2010г.- Главный эксперт, Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время – Заместитель директора по корпоративному управлению ООО «ЭНЕРГОСТРИМ».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Александрова Елена Игоревна</b>	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. – 2008г. - Начальник управления Федерального агентства по энергетике; 2008г. – по настоящее время - Заместитель директора Финансового департамента Минэнерго России.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих	Доли не имеет

обыкновенных акций Общества	
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

## **Приложение 6. Справочная информация для акционеров**

Полное фирменное наименование Общества:

**Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»**

Место нахождения: Российская Федерация, 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, 84 корп. 2

Почтовый адрес: 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, 84 корп. 2.

### **Банковские реквизиты:**

Филиал «Колыма» «Азиатско-Тихоокеанский Банк» (ОАО) г. Магадан

БИК 044442745, К/с 30101810000000000745, Р/с 40702810021120047090

### **Сведения о государственной регистрации Общества:**

Дата государственной регистрации: 02.07.2007г.

Основной государственный регистрационный номер: 1074910002310

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №1 по Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4909095293

### **Контакты:**

Тел. (41343) 47-191, факс(413-43) 47-191

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

Адрес электронной почты: [ussges@kolymamsk.ru](mailto:ussges@kolymamsk.ru)

## **Информация об аудиторе**

Аудитором Общества в 2011 году является Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит».

Аудитор проводит аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2011 год.

Сокращенное фирменное наименование – ООО «АДК-аудит»;

ИНН 6672255138; КПП 667201001; ОГРН 1076672044712; ОКВЭД 74.12.2

Юридический адрес: 620100 г. Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Место нахождения: 620100 г. Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Телефон/факс (343) 216-74-91 / (343) 216-74-92; E-mail [ekb@group-adk.ru](mailto:ekb@group-adk.ru);

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 001231 от 24.07.2002 г. на срок до 24.07.2012г. выдана Министерством Финансов РФ. Приказ № 507 от 06.08.2007г.

ООО «АДК-аудит» является членом СРО НП «ИПАР», ОРНЗ-10202015968.



## **Информация о регистраторе Общества**

Регистратором Общества в 2011 году являлось Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О. С. Т».

Регистратор осуществлял ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг;

Сокращенное фирменное наименование – Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О.С.Т.»;

ИНН 7726030449; КПП 771801001; ОГРН 1027739216757;

Место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13;

Почтовый адрес: 107996, г.Москва, ул. Стромынка, дом 18, а/я 9;

Телефон/факс – (095) 771-73-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00264 от 03.12.2002 г. выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России.