

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Зарамагские ГЭС"  
Протокол № 13/10 от 15 апреля 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Зарамагские ГЭС"  
Протокол № 21 от 6 июня 2011 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"Зарамагские ГЭС"  
по результатам работы за 2010 год**

Генеральный директор ОАО "Зарамагские ГЭС" \_\_\_\_\_/В.Б. Тотров/  
"06" июня 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "Зарамагские ГЭС " \_\_\_\_\_/И.Д. Табуева/  
"06" июня 2011 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

### Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения, основные достижения в 2010 году, приоритетные задачи
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2010 году

### Раздел 2. Корпоративное управление

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

### Раздел 3. Инвестиции

- 3.1. Инвестиционная деятельность
- 3.2. Инновации

### Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

### Приложения:

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

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Общие сведения

#### История реализации проекта

Технико-экономическое обоснование строительства Зарамагских ГЭС Ардонского каскада было разработано Армянским отделением института «Гидропроект» в период 1973-1974 г.г. и одобрено научно-техническим Советом Минэнерго СССР решением №78 от 17.04.1974 года.

Технический проект Зарамагских ГЭС был утвержден приказом Минэнерго СССР №81-ПС от 05.07.1978 года.

С 1976 года в Республике Северная Осетия – Алания ведется строительство первых станций Зарамагского каскада – Головной ГЭС и ГЭС-1 с выработкой энергии 812 млн. кВтч в год мощностью 352 тыс. кВт.

С 1995 года по решению ОАО РАО «ЕЭС России» генеральным проектировщиком Зарамагских ГЭС вместо «Армгидропроекта» (Армения) стало ОАО «Ленгидропроект».

В апреле 1999 года в ОАО РАО «ЕЭС России» состоялось совещание, на котором было принято решение оптимизировать строительство Зарамагских ГЭС и создать акционерное общество «Зарамагские ГЭС» - дочернее предприятие ОАО РАО «ЕЭС России», для выполнения функций Заказчика

05.05.2000 года на основании решения Собрания учредителей и Учредительного договора было создано ОАО «Зарамагские ГЭС», учредителями которого стали ОАО РАО «ЕЭС России», Правительство РСО – Алания и ОАО «Севкавказэнерго».

В 2005 году в условиях реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «Зарамагские ГЭС» вошло в состав Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «ГидроОГК»).

28 января 2005 года 1 286 335 акций ОАО «Зарамагские ГЭС» (88,44% уставного капитала) были внесены в уставный капитал ОАО «ГидроОГК».

18 сентября 2009 года была запущена Головная ГЭС Зарамагского каскада.

Станция работает в пиковом режиме, осуществляя выдачу необходимой мощности в сеть в часы максимального потребления нагрузок. В настоящее время в соответствии с диспетчерским графиком нагрузок включение Головной ГЭС производится один — два раза в день. В межпиковый период станция работает несколько часов в день с нагрузкой в 7 МВт при расходе 31 м<sup>3</sup>/с до сработки полезного уровня водохранилища.

Головная ГЭС Зарамагского каскада – самая молодая в Северо-Кавказском регионе и в России станция. Кроме того, это самый современный в технологическом плане гидроэнергетический объект.

1 июня 2010 года Головная Зарамагская ГЭС передана в аренду Северо-Осетинскому филиалу ОАО «РусГидро». Передача действующей станции в аренду Северо-Осетинскому филиалу ОАО «РусГидро» обусловлена тем, что необходимо было разграничить функции строительства и эксплуатации в ОАО «Зарамагские ГЭС», которое является крупной гидроэнергостроительной организацией, и где уже приступили к реализации второй очереди Зарамагского каскада ГЭС - строительству ГЭС-1.

Строительство каскада Зарамагских ГЭС, которое ведет ОАО «РусГидро» на одном из крупных левобережных притоков Терека — реке Ардон — это самый масштабный строительный объект в

Республике Северная Осетия — Алания. Запланированная проектная мощность каскада, состоящего из двух ГЭС: Головной ГЭС и ГЭС-1, составляет 352 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии — 812 миллионов кВт·ч. Плотина Зарамагских ГЭС, строительство которой завершилось в рамках подготовки к пуску первой очереди Зарамагского каскада, полностью исключила возможность подтопления близлежащих населенных пунктов в период паводков. Пропуск повышенных расходов половодья осуществляется через поверхностные, донные и береговые водосбросы.

На сегодняшний день на площадке строительства ГЭС-1 завершены работы по проходке вертикального ствола шахты глубиной 488 метров. Полностью пройдены турбинные водоводы № 1 и № 2. Длина каждого водовода составляет 928 п/м.

Реализация проекта каскада Зарамагских ГЭС на реке Ардон повысит инвестиционную привлекательность Северной Осетии и увеличит поступления в бюджеты региона и федерации. Новые генерирующие мощности придадут импульс развитию экономики республики, создадут базу для развития промышленности, обеспечат жителей республики новыми рабочими местами. Ввод в эксплуатацию Зарамагских ГЭС позволит сократить дефицит энергии и мощности в Республике с 85% до 30%.

### Местонахождение

Основные сооружения Зарамагских ГЭС располагаются в Республике Северная Осетия-Алания, на горном участке реки Ардон, от селения Нижний Зарамаг до створа впадения реки Баддон. Протяженность участка примерно 16 километров.

Рис. 1 Ситуационный план Зарамагских ГЭС



Стройплощадка Зарамагских ГЭС связана с равнинной частью Республики Северная Осетия - Алания Транскавказской автомобильной магистралью, которая проходит по долине реки Ардон к границе с Республикой Грузия и далее через Рокский туннель в Южную Осетию.

### Описание основных видов деятельности

Основной деятельностью ОАО «Зарамагские ГЭС» является осуществление функций заказчика-застройщика на строительстве Зарамагских ГЭС.

Основным инвестором строительства является ОАО «РусГидро».

### Оказываемые услуги на рынке в регионе

Плановый объем реализованной продукции за 2010 год составляет 119 332 тыс. рублей, в том числе:

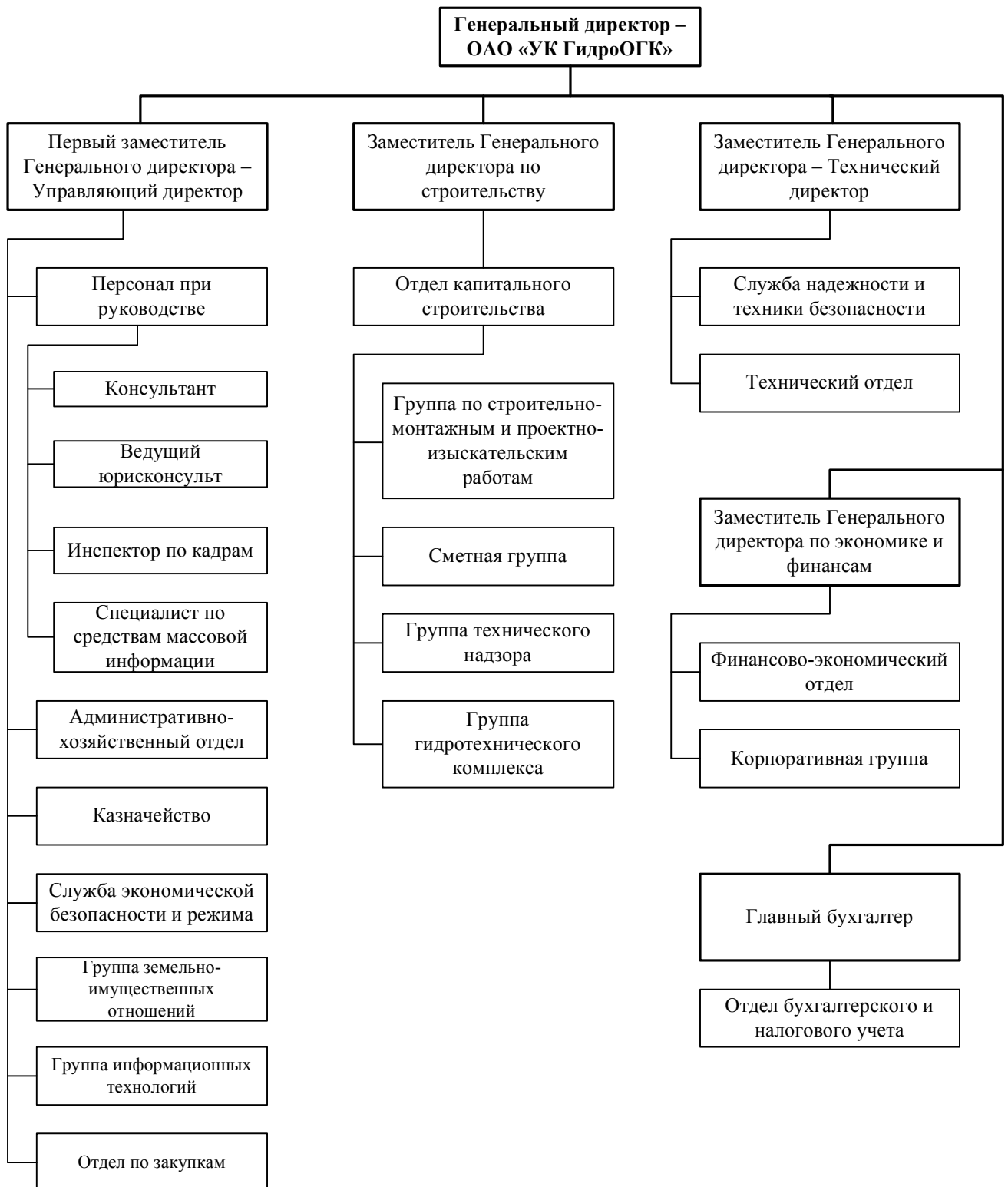
- от продажи электроэнергии на розничном рынке – 8 814 тыс. рублей,
- от сдачи в аренду имущества – 110 203 тыс. рублей,
- от реализации МПЗ – 315 тыс. рублей.

Фактический объем реализованной продукции за 2010 год составил 121 584 тыс. рублей, что больше плана на 2 252 тыс. рублей (2%).

#### **Производство электроэнергии в 2010 году:**

- Выработка электрической энергии за январь-май составила 11,587 млн. кВтч.
- Выручка от реализации электроэнергии составила 8 814 млн. рублей,

## Организационная структура Общества



## События и факты

<b>Апрель</b>	На заседании Совета директоров были предварительно утверждены: Годовой отчет Общества по результатам работы за 2009 год; Годовая бухгалтерская отчетность Общества по результатам 2009 года; Распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2009 финансового года.
<b>Май</b>	18 мая 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС».
<b>Июнь</b>	Головная Зарамагская ГЭС передана в аренду Северо-Осетинскому филиалу ОАО «РусГидро».
<b>Сентябрь</b>	7 сентября 2010 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС».

### 1.2. Холдинг РусГидро

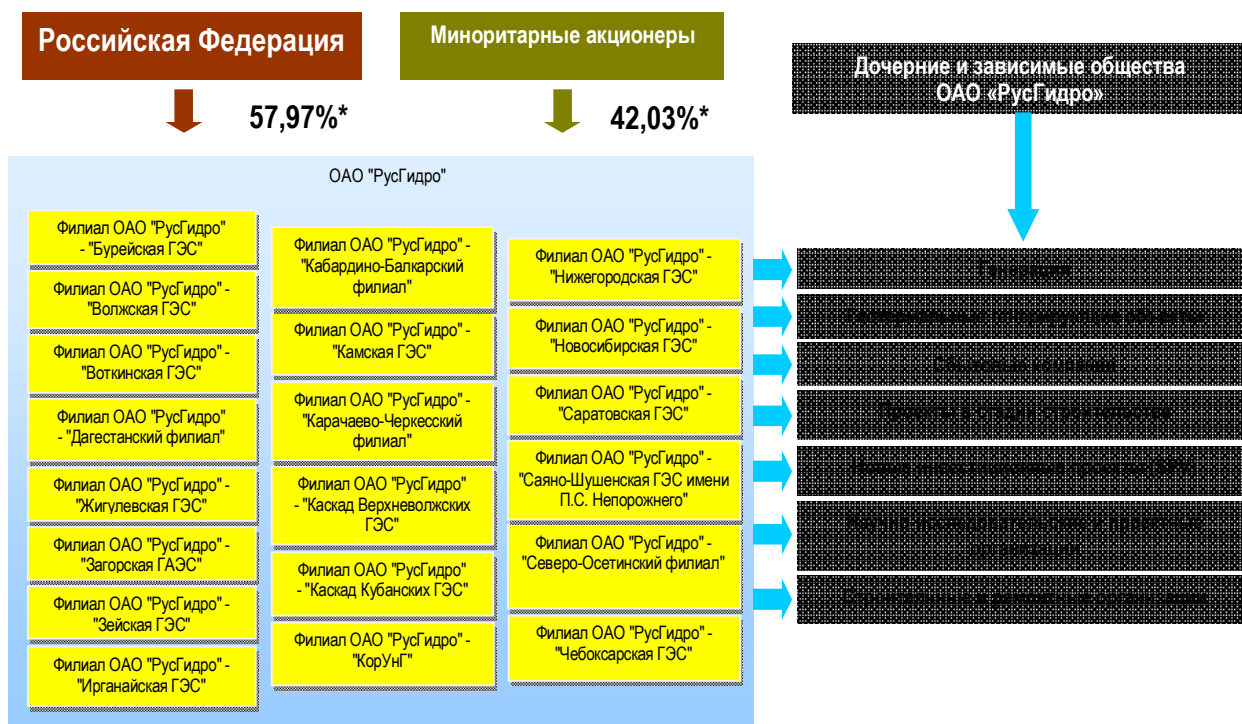
С января 2005 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".  
ОАО "РусГидро" владеет 95,46 % обыкновенных именных акций Общества.

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.

Схема 1. Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



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

### 1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

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

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

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

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



## **Рост ценности ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.**

ОАО «Зарамагские ГЭС» стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

### **1.4. Управление рисками**

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

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

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

#### **Региональные риски**

Отрицательных изменений ситуации в Республике Северная Осетия – Алания и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Общества, в ближайшее время не прогнозируется. Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность: большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за их глобального масштаба.

В случае дестабилизации ситуации на Северном Кавказе, которая может негативно повлиять на деятельность Компании, Общество будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на деятельность Общества.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, могут оказать существенное влияние на основную деятельность, осуществляемую Обществом, так как строительство Зарамагских ГЭС осуществляется непосредственно в горах. В основном это может быть связано со сходом лавин, оползневых селей.

Существенным для ОАО «Зарамагские ГЭС» является риск, связанный с угрозой террористических актов, риск порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий. Для снижения этих рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению корпоративной безопасности. Организована служба экономической безопасности Общества, которая организует охрану основных строительных объектов силами вневедомственной охраны. Заключаются долгосрочные договоры страхования имущества на случай его гибели или повреждения в результате наступления таких событий, как: стихийные бедствия, пожары, преднамеренные действия третьих лиц, направленные на повреждение или уничтожение имущества.

#### **Рыночные риски**

Рыночные риски обуславливаются инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков ОАО «Зарамагские ГЭС» при заключении договоров на выполнение услуг, работ всегда прогнозирует и учитывает темп инфляции. Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества одновременно прогнозируется при составлении его финансовых планов.

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

Финансирование строительства Зарамагских ГЭС осуществляется заемными средствами посредством выпуска собственных векселей, риска повышения процентной ставки не существует, так как векселя выпускаются без процентов.

## **Риски изменения валютного курса**

В условиях развивающегося финансового кризиса существенно повышаются риски деятельности Общества, включая валютный. Общество получает рублевые инвестиционные средства на строительство, при этом является стороной договора, создающего валютные обязательства по контракту на поставку турбин Пельтона для Зарамагской ГЭС-1.

Общество должно осуществлять ряд валютных платежей, во избежание валютных рисков Советом директоров Общества одобрено осуществление Обществом хеджирования валютного риска и заключение Обществом Генерального соглашения о валютных сделках, что позволит зафиксировать объем рублевых обязательств по хеджируемым платежам.

## **Риск ликвидности**

Все коэффициенты ликвидности Общества ниже установленных нормативных значений.

Основным фактором низких величин финансовых показателей к нормативу является то, что Общество не занимается производственной и энергосбытовой деятельностью, а осуществляет новое строительство, которое финансируется за счет выпуска собственных векселей под дополнительную эмиссию акций при закрытой подписке в пользу ОАО «РусГидро» и авансирует предприятия, изготавливающие гидротехническое оборудование и выполняющие строительные-монтажные работы.

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

Деятельность Общества заключается в передаче своего имущества в аренду третьим лицам. Договоры аренды заключаются ежегодно на срок до 1 года с фиксированной арендной платой. Таким образом, риски связанные с возможным изменением цен на услуги Общества представляются незначительными.

## **Кредитные риски**

Рост процентных ставок на рынке может привести к тому, что если Общество будет привлекать кредитные средства, оно будет подвержено риску, связанному с изменением процентных ставок по кредитам.

Кредитный риск для ОАО «Зарамагские ГЭС» связан с финансированием строительства Зарамагских ГЭС, в процессе чего активно используются краткосрочные заемные средства посредством выпуска собственных беспроцентных векселей под дополнительную эмиссию акций.

С целью снижения данного риска Обществом совместно с ОАО «РусГидро» предпринимаются следующие меры:

- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;
- привлечение кредитных ресурсов по ставке ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ;
- использование долгосрочного заимствования.

## **Правовые риски**

Правовые риски связаны с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. С целью снижения правового риска в Обществе юридической, корпоративной службами и бухгалтерией постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии оформления документов и расчета налогооблагаемой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную экономическую и юридическую проверки и правовую оценку всеми службами Общества.

Общество действует в рамках стабильного правового поля. В Обществе осуществляется постоянный мониторинг изменений основных нормативных и правовых актов (водный, лесной и градостроительный кодексы).

## **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 «Зарамагские ГЭС» подвержено риску обжалования акционерами совершенных Обществом сделок (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 Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости 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).

Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами Общества, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции Общества (риск аннулирования лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, осуществляющего ведение реестра акционеров Общества; риск неправомерного списания акций у акционеров ввиду мошеннических действий третьих лиц, риск обращения акционеров с жалобами, связанными с деятельностью по ведению реестра Общества).

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор (ОАО «ЦМД»), имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке и занимающий верхние строчки рейтингов регистраторов (в том числе по критерию «надежность»). Также Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами).

#### **Экологические и социальные риски**

Наша компания исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности ОАО «Зарамагские ГЭС».

Экологические риски и возможный ущерб, наносимый строительством и эксплуатацией Зарамагских ГЭС окружающей среде минимальный, и не приведет к необратимым экологическим последствиям и при своевременном осуществлении природоохранных и компенсационных мероприятий будет носить локальный и временный характер.

Конкурентоспособный уровень зарплаты, социальные гарантии и наличие негосударственного пенсионного фонда являются естественным барьером оттока высококвалифицированного персонала.

#### **Производственные риски**

При строительстве Зарамагских ГЭС Общество имеет производственные риски:

Ошибки в проекте, отклонения от принятых проектных решений при выполнении СМР.

Монтаж оборудования, выполненный с отклонениями от заводских инструкций, в дальнейшем может привести к дефектам, приводящим к поломке оборудования.

Затягивание процесса монтажа от момента отгрузки, до пуска, связано с ухудшением характеристик оборудования и может повлечь за собой ухудшение работы. Устранение дефектов приводит к дополнительным затратам и нарушению пунктов календарного графика.

Нарушение сроков проведения строительно-монтажных работ, в связи с неготовностью вспомогательных конструкций и сооружений.

Задержка в получении согласований, разрешений и проведении необходимых экспертиз с Федеральными и Государственными уполномоченными органами, существенно влияет на сроки пуска объекта.

Нарушение календарного графика строительства.

Для минимизации рисков, связанных с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации, Общество использует систему постоянного мониторинга и контроля подрядных организаций, а также проверку качества разрабатываемой документации.

## **1.5. Основные достижения в 2010 году**

Главной задачей отчетного года было обеспечение безопасности гидротехнических сооружений и выполнение комплекса работ, обеспечивающих возможность пуска ГЭС-1 в 2013 году, поэтому все финансовые ресурсы были направлены на объекты, отвечающие поставленной задаче.

Для выполнения поставленных целей в 2010 году Общество ставило следующие ключевые задачи:

- обеспечение безопасности гидротехнических сооружений;
- обеспечение проектно-сметной документацией;
- укомплектование высококвалифицированным инженерно-техническим персоналом.

Менеджментом ОАО «Зарамагские ГЭС» в 2011 году будет продолжена политика развития Общества к достижению главной цели – завершению строительства и вводу в эксплуатацию Зарамагских ГЭС.

Перечень и значения ключевых показатели эффективности на 2010 год утверждены Советом директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» (Протокол № 05/09 от 14.10.09г. и Протокол № 7/09 от 24.12.09 г.).

На 2010 год были утверждены следующие тематические задачи:

- Проведение конкурсных процедур по выбору подрядных организаций на выполнение работ по объектам ГЭС-1:
  - по БСР, срок выполнения - сентябрь. Задача выполнена - заключен договор с ООО «ЧиркейГЭСстрой»;
  - по Напорным турбинным водоводам, срок выполнения - сентябрь. Задача выполнена - заключен договор с ОАО «Трест Гидромонтаж»;
  - по ДТ-2, срок выполнения - декабрь. Задача выполнена - проведены конкурсные процедуры по выбору подрядных организаций. Договоры с подрядными организациями находятся в стадии подписания;
  - Завершение конкурсных процедур и подписание договора на изготовление, поставку и шефмонтаж шаровых затворов, срок выполнения - октябрь. Задача выполнена - заключен договор с ООО «Энергетический стандарт»;
  - Полное завершение работ по глубинному эксплуатационному водосбросу, срок выполнения - ноябрь. Задача выполнена – работы завершены, объект сдан.
  - Начало работ по доработке котлована БСР и укладке чернового бетона, срок выполнения - декабрь. Задача выполнена – работы начаты.

- Согласование с ОАО «РусГидро» стоимости завершения строительства Зарамагских ГЭС, срок выполнения – в соответствии с Протоколом заседания Правления от 27.10.2010 г. №545пр срок

согласования стоимости завершения строительства Зарамагской ГЭС-1 перенесен на февраль 2011 года.

В рамках выделенного финансирования был составлен титульный список строительства на 2010 год, согласно которому и велось строительство Головной ГЭС.

Незавершенное строительство на 31.12.2010 года составило – 5 081,6 млн. рублей.

На период с 01.01. 2010 года по 31.12.2010 года освоено капитальных вложений на 1 865,1 млн. рублей (в рыночной цене без НДС), в том числе:

- СМР- 1 110,7 млн. рублей;
- Оборудование к установке – 332,1 млн. рублей;
- ПИР – 108,4 млн. рублей;
- Прочие расходы – 313,9 млн. рублей.

Профинансировано в 2010 году 3 619,7 млн. рублей (средства ОАО «РусГидро»).

Полученное финансирование было направлено на авансирование поставки оборудования и оплату освоенных капиталовложений в отчетном периоде.

Запланированные физические объемы в 2010 году выполнены в полном соответствии с внутривнутрипостроечным титульным списком.

Поставка МТР и ГСМ осуществлялась централизованно, согласно графику строительства.

Строительство гидросооружений на Зарамагской ГЭС - 1 было обеспечено проектно-сметной документацией, укомплектовано высококвалифицированным инженерно-техническим составом.

В Обществе очень большое внимание уделяется повышению квалификации персонала. В 2010 году менеджеры и специалисты Общества прошли обучение, соответствующее их должностным обязанностям. Фактическая среднесписочная численность за 2010 год составила 61 человек, в том числе на капитальное строительство - 52,0 человека, эксплуатационный персонал головной ГЭС – 9,0 человек. Из общей численности руководители составляют 15 человек, специалисты и технические служащие – 31 человека, рабочие – 12 человек, по договорам – 3 человека.

В 2010 году были реализованы Программа Негосударственного пенсионного обеспечения ОАО «Зарамагские ГЭС» и Программа страховой защиты Общества.

В Обществе регулярно проводятся проверки финансово-хозяйственной деятельности, которые организует Ревизионная комиссия и независимый аудитор - ЗАО ААФ «Аудитинформ». По результатам проверок нарушений, влияющих на финансово-хозяйственную деятельность, нет.

За отчетный период ОАО «Зарамагские ГЭС» совершило две крупные сделки:

- Договор подряда с Консорциум «Трест Гидромонтаж – ЧиркейГЭСстрой - ТСК Русь» в лице лидера Консорциума ОАО «Трест Гидромонтаж». Стоимость работ, выполняемых по Договору, составляет не более 3 102 920 000 (Трех миллиардов ста двух миллионов девятисот двадцати тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 473 326 779 рублей 66 коп. Сделка одобрена Советом директоров Общества (Протокол № 4/09 от 15.09.2009 г.);

- Договор подряда между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЧиркейГЭСстрой». Стоимость работ составляет не более 3 019 274 870 (Три миллиарда девятнадцать миллионов двести семьдесят четыре тысячи восемьсот семьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 460 567 353 (Четыреста шестьдесят миллионов пятьсот шестьдесят семь тысяч триста пятьдесят три) рубля 05 копеек. Сделка, одновременно является сделкой, в совершении которых имеется заинтересованность, и в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» одобрена Внеочередным Общим собранием акционеров (Протокол № 18 от 08.09.2010 г.).

## **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 Общих собраний акционеров*

В течение 2010 года состоялось два Общих собраний акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 мая 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, принято решение о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утверждены изменения в Устав Общества, одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 7 сентября 2010 года, акционерами одобрена сделка – договор подряда между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЧиркейГЭСстрой», в совершении которой имеется заинтересованность.

#### **Совет директоров**

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Зарамагские ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол № 16 от 6 июня 2008 года.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения о принятии Обществом обязательств по собственным простым векселям ОАО «Зарамагские ГЭС», регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение об организации страховой защиты ОАО «Зарамагские ГЭС»;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «Зарамагские ГЭС»;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;
- состав Центральной закупочной комиссии;
- организационная структура ОАО "Зарамагские ГЭС";
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества по итогам 2009 года;
- Методические указания по расчету и оценке КПЭ по инвестиционной деятельности;
- ДПНСИ Общества на 1 - 4 кварталы 2010 года и на 2010 год;
- Бизнес-план ОАО «Зарамагские ГЭС» на 2010 год;
- перечень и значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества на 3-4 квартал 2010 года и на 2011 год;
- реестры непрофильных активов ОАО «Зарамагские ГЭС»;
- отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности ОАО «Зарамагские ГЭС» за 4 квартал 2009 года, за 2009 год и за 1-3 кварталы 2010 года;
- отчет о выполнении целевых значений (КПЭ) Общества за 2009 год и за 1-3 кварталы 2010 года;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2010 год;
- Программа страховой защиты ОАО «Зарамагские ГЭС» на 2011 год;
- размер оплаты услуг аудитора Общества в 2010 году.

Кроме того, в 2010 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 8 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и одна крупная сделка.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05. 2010 года, № 18:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, год окончания – 1973
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005 – 2009 гг ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС» Начальник департамента инвестиций и сводного планирования</p> <p>2005 – 2010 гг ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС» Советник Генерального директора</p> <p>2010 - настоящее время ОАО «УК ГидроОГК» Начальник Департамента организации капитального строительства</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	20.05.2010 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались
Захаров Александр Константинович	
Год рождения	1979
Образование	Высшее, Саратовский государственный технологический университет, год окончания – 2001, экономист-менеджер; Саратовская государственная академия права, год окончания – 2003, юрист; Аспирантура Саратовского государственного технологического университета, год окончания – 2005
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005 – 2009 гг  ГОУ ВПО «Российская экономическая академия имени Г.В.Плеханова»  Старший преподаватель кафедры государственного управления и прикладного менеджмента (по совместительству)</p> <p>2005 – 2009 гг  ОАО "УК ГидроОГК"  Ведущий эксперт Дирекции реформирования</p> <p>2010 - настоящее время  ГОУ ВПО «Российская экономическая академия имени Г.В.Плеханова»  Доцент кафедры менеджмента (по совместительству)</p> <p>2010 - настоящее время  ОАО "РусГидро"  Главный эксперт Дирекции реформирования и корпоративных сделок</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	20.05.2010 г.
Сведения о сделках по	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не



приобретению или отчуждению акций Общества	заклю­чались
--	--------------

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2010 ОАО "РусГидро" Начальник Департамента корпоративного управления  2010 - настоящее время ООО «ЭНЕРГОСТРИМ» Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	20.05.2010 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

Тотров Виталий Борисович	
Год рождения	1966
Образование	Высшее, Горский сельскохозяйственный институт, год окончания – 1989, инженер-механик; Северо - Осетинский Государственный Университет, год окончания - 1999, экономист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2005 Терский каскад ГЭС ОАО «Севкавказэнерго» Директор  2005 – 2007 ОАО «СОГГК» Генеральный директор  2007 - настоящее время ОАО "РусГидро"– «Северо-Осетинский филиал» Директор

	2008 - настоящее время ОАО «Зарамагские ГЭС» Первый заместитель Генерального директора – Управляющий директор (по совместительству)
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	20.05.2010 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

<b>Устюгов Дмитрий Владимирович</b>	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский государственный университет, год окончания – 1999, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – настоящее время ОАО «ГидроОГК», Руководитель Юридического департамента (с 04.07.2008 г. ОАО «ГидроОГК» переименовано на ОАО «РусГидро») 2005-настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Юридического департамента
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.06.2008 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

С 01.01.2010 года по 18 мая 2010 года выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО "Зарамагские ГЭС" не производилась, так как 18 мая 2009 года Общим собранием акционеров Общества Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Зарамагские ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008 года № 16), было отменено.

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

Совету директоров в 2010 году расходы не компенсировались.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров с 18.05. 2010 года по 31.12.2010 года производилась в соответствии с порядком выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества, установленном годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2010 года № 18, согласно которому выплата вознаграждений членам Совета директоров производилась за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере в суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2010 году, составила 165 384,65 рублей.

#### **Единоличный исполнительный орган (по состоянию на 31.12.2010)**

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

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51

Почтовый адрес: 117393 Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.51

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

Основание передачи полномочий:

Решение Общего собрания акционеров ОАО "Зарамагские ГЭС" от 27.12.2007 года (протокол № 15);  
Договор о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества "Зарамагские ГЭС" от 14.01.2008 года № 22 .

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

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" Жирков Андрей Евгеньевич избран 15.09.2010 года решением Совета директоров (протокол № 03 от 16.09.2010 г.).

Год рождения	1972
Образование	Высшее, Кузбасский государственный технический университет, год окончания – 1994, инженер-электромеханик; Кемеровский государственный университет, год окончания -2002, экономист-менеджер.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2004 – 2007 г г. ООО «Проектный центр Энерго» Первый заместитель генерального директора, финансового директора

хронологическом порядке:	<p>2007 – 2008 г г. ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» «Центр инжиниринга и управления строительством» Заместитель руководителя</p> <p>2008 – 2010 г г. ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» Первый заместитель генерального директора</p> <p>2010 г. - наст. время ОАО «УК ГидроОГК» Заместитель генерального директора по капитальному строительству. Генеральный директор</p> <p>2010 г. - наст. время ОАО «РусГидро» Советник Члена Правления</p>
--------------------------	--

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Зарамагские ГЭС» от 14.01.2008 г. № 22.

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

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

#### **Ревизионная комиссия**

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Зарамагские ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 06.06. 2008 года № 16.

#### **Состав Ревизионной комиссии**

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05. 2010 года № 18:

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Высшее Московский государственный институт международных отношений, год окончания-2000, экономист-международник
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2005 – 2006 г г. ОАО «ГидроОГК» Заместитель начальник Департамента корпоративного управления

хронологическом порядке	<p>2005 – 2007 г г. ОАО «УК ГидроОГК» Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала</p> <p>2007 г. - наст. время ОАО «РусГидро» Заместитель начальника Департамента управления имуществом</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, РЭА имени Плеханова, финансовый менеджмент
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005 - 2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК" Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала</p> <p>2007 г. – наст. время ОАО "РусГидро" Ведущий эксперт Департамента управления имуществом</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Карцев Дмитрий Алексеевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее, Московский университет потребительской кооперации, Экономист-менеджер со знанием двух иностранных языков
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005 - 2008 гг. ОАО РАО «ЕЭС России». Ведущий эксперт Отдела организации и проведения аудита Департамента внутреннего аудита КЦ</p>

хронологическом порядке	2008 г. – наст. время ОАО «РусГидро» Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Кудряшов Валентин Геннадьевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, ГОУВПО «Омский государственный университет имени Ф.М. Достоевского», юридический факультет, год окончания - 2004, специальность – юриспруденция.
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2007г г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Менеджер Департамента внутреннего аудита  2007 – 2009 г г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита  2009 – 2010 г г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита  2010 г. – наст время ОАО «РусГидро» Начальник Департамента внутреннего контроля
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, год окончания - 1991, инженер-теплоэнергетик

Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2010 гг. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Главный эксперт Департамента внутреннего аудита  2010 – наст. время ОАО "РусГидро" Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии с 01.01.2010 года по 18 мая 2010 года не производилась, так как 18 мая 2009 года Общим собранием акционеров Общества Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Зарамагские ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008 года № 16), было отменено.

Согласно решению, принятому на этом собрании, членам Ревизионной комиссии Общества должны компенсироваться фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества, Членам Ревизионной комиссии в 2010 году расходы не компенсировались.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии с 18.05.2010 года по 31.12.2010 года должна производиться в соответствии с порядком выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества, установленным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2010 года № 18, согласно которому за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%.

Членам Ревизионной комиссии в 2010 году выплата вознаграждений и компенсаций не производилась.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 г. уставный капитал ОАО «Зарамагские ГЭС» составляет 2 665 419 000 (Два миллиарда шестьсот шестьдесят пять миллионов четыреста девятнадцать тысяч) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	2 665 419 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 000 (Одна тысяча) рублей
Общая номинальная стоимость	2 665 419 000 руб.

## 2.3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2008г.	31.12.2009г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	95,46 %	95,46 %
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	0,53 %	0,53 %
Российская Федерация	2,89 %	2,89 %
Собственность субъекта Российской Федерации либо муниципальных образований	1,12 %	1,12 %

Эмиссия дополнительных акций в 2010 году не проводилась.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Зарамагские ГЭС" по состоянию на 31.12.2010 г. – 7, из них номинальные держатели – 1.

## 2.4. Участие в иных коммерческих и некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство «Инновации в электроэнергетике»	Электроэнергетика
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство

Общество не участвует в коммерческих организациях

## Раздел 3. Инвестиции и инновации

### 3.1. Инвестиционная деятельность

ОАО «Зарамагские ГЭС» выполняет функции заказчика по проекту строительства Зарамагских ГЭС с мая 2000 года.

Плановые показатели бизнес-плана по финансированию и освоению капитальных вложений в строительство Зарамагских ГЭС за 2010 год формировались по утвержденной Инвестиционной программе ОАО «РусГидро».

План финансирования строительства Зарамагских ГЭС за 2010г. по бизнес-плану составил 3 646 998 тыс. рублей с НДС (средства ОАО «РусГидро»).

Фактически получено и перечислено денежных средств с учетом остатка на расчетном счете - 3 619 721 тыс. рублей, в том числе:

- Подрядным организациям – 2 916 872 тыс. рублей,
- На приобретение оборудования – 494 142 тыс. рублей,
- На содержание Заказчика и прочие – 208 707 млн. рублей.



Общий объем освоения капитальных вложений с учетом приобретенного оборудования, но не переданного в монтаж составил 1 865 080 тыс. руб. (без НДС), из них

- 1 717 263 тыс. руб.,
- 91 121 тыс. руб.,
- 56 696 тыс. руб.

Незавершенное строительство на 31.12.10 г. (без НДС) в бухгалтерском балансе по стр. 130 составляет 5 081 554 тыс. руб., в соответствии с отчетом по Бизнес-плану незавершенное строительство за 2010 год составляет 5 126 452 тыс. рублей.

Отклонение в сумме 44 898 тыс. рублей обусловлено:

- переводом оборудования в сумме 32 011 тыс. рублей из стр.130 в стр. 210 бухгалтерского баланса (материалы);
- приобретением оборудования, не требующего монтажа на сумму 1 073 тыс. рублей, отраженного в бухгалтерском балансе по стр. 150;
- вводом основных средств – 11 814 тыс. рублей.

### **Описание проекта**

В 1976 году Общество приступило к реализации проекта строительства первых станций Зарамагского каскада – Головной ГЭС и ГЭС-1 с выработкой энергии 812 миллионов кВтч в год мощностью 352 тысяч кВт.

Основные сооружения Зарамагских ГЭС располагаются в Республике Северная Осетия-Алания, на горном участке реки Ардон, от селения Нижний Зарамаг до створа впадения реки Баддон. Протяженность участка примерно 16 километров.

К основным сооружениям Зарамагских ГЭС относятся:

#### **Плотина с верховой перемычкой.**

Тип сооружения – грунтовая.

Грунты основания – в русле аллювиальные отклонения мощностью 45 метров, борта – скальные.

Параметры: Отметка гребня -1708,0 метров. Максимальный напор:

- При НПУ - 32,6 метров.

- При ФПУ - 48,0 метров.

Строительная высота - 50,0 метров. Длина по гребню - 277,0 метров.

Ширина по подошве - 330,0 метров.

Конструкция сопрягающих устройств – бетонная подготовка под ядро по бортовым скальным примыканиям. Материал тела плотины:

- Ядро из супесчано-щебенистых грунтов;

- Упорные призмы из гравийно-галечниковых грунтов с включением участков горной массы на период зимних отсыпок.

Заложение откосов 1: 2,2 ч1: 2,7. Тип крепления откосов – горная масса.

Общий объем отсыпки 1,5 млн.м<sup>3</sup>.

#### **Водоприемник.**

Тип сооружения – береговой водоприемник.

Грунты основания – скальные.

Противофильтрационных и дренажных устройств нет.

Отметка порога водоприемника - 1683,7 метров.

Количество водоприемных отверстий – два.

Размеры водоприемных отверстий - 7,5х5,5 м.

Суммарный расчетный расход – 65 м<sup>3</sup>/сек.

Водоприемник железобетонный, наклонный, конструкция позволяет подъем НПУ до отметки 1730,0 метров без реконструкции.

### **Напорный туннель №1 с концевым устройством.**

Тип сооружения – напорная туннельная деривация.

Назначение – подвод воды к головной ГЭС. Грунты по трассе – скальные.

Количество ниток и их основные размеры:

- Ниток - одна;
- Длина - 674,290 м.
- Сечение корытообразное, размер сечения в свету 5,4х4,8 метров.
- Расчетный расход - 65.0 м<sup>3</sup>/с.
- Тип обделки туннеля - железобетонная.

### **Здание Головной ГЭС.**

Тип здания – береговой. Грунты основания – скальные.

Основные особенности компоновки и конструкции: наличие блока конусных затворов, шунтирующих Гидроагрегат на случай остановки агрегата на длительное время для подачи воды (65,0 м<sup>3</sup>/с) на гидроагрегаты деривационной ГЭС-1.

Здание Головной ГЭС состоит из машинного зала длиной 91,25 метров, шириной 24 метра, высота здания 18,6 метров, отметка пола машинного зала 1671,0 метров, строительная высота 40,1 метра. Здание каркасное с металлическим каркасом и шагом колонн 12 метров. Здание машинного зала оборудовано одним мостовым краном грузоподъемностью 160/32 тонн, пролет крана 21 метр. В здании машинного зала установлен 1 гидроагрегат (турбина) ПЛ70-В-340 поворотного-лопастного типа с предтурбинным дисковым затвором и генератор СВ 565/139-30 УХЛ4.

Здание СТК примыкает к зданию машинного зала и имеет с ним общую стенку. СТК четырехэтажное здание, с каркасом из монолитного железобетона.

### **Регулируемый глубинный эксплуатационный водосброс.**

Тип сооружения – береговой туннельный.

Грунты основания – скальные.

Основные размеры:

Длина - 614,7 метров, диаметр в свету - 5.0 метров.

Поверхностный отводящий лоток-канал доковой конструкции пролетом в свету 8,0 метров, длиной 212,8 метров.

Отметка порога водоприемного отверстия - 1662,0 метра, количество водоприемных отверстий и их основные размеры - одно отверстие размером в свету 5,0 х 5,0 метра.

Подземная часть водосброса состоит из двух участков:

- Вновь строящегося туннеля диаметром 5,0 метров, и общей длиной 60 метров (сопрягающий туннель), состоящего из комбинации двух поворотов: одного в плане на отметке 1681,5 метров и одного в вертикальной плоскости;
- Отводящего тракта в виде существующего туннеля строительного водосброса диаметром - 5,0 метров и длиной - 480 метров.

Строительно-эксплуатационный туннель длиной - 480 метров с отводящим открытым каналом был сдан в эксплуатацию в 1999 году, и вода была пущена по нему. В декабре 2008 года воду отвели через водоприемник напорного туннеля №1. Затвор оголовка строительного туннеля был закрыт и приступили к проходке сопрягающего туннеля и к укладке открытого бетона.

### **Бассейн суточного регулирования.**

Бассейн суточного регулирования (БСР) объемом 250 тыс. м<sup>3</sup> предназначен для обеспечения ГЭС-1 водой с расходом 65 м<sup>3</sup>/с на время добегания воды по деривационному тоннелю №2.

### **Деривационный безнапорный туннель №2.**

Протяженность туннеля – 14262,2 метра, гидравлический режим - безнапорный. Поперечное сечение – корытообразное, размерами в свету 4,5 х 5,0 метров. Обделка железобетонная с толщиной бетона 40 см. По всей трассе туннеля открыто 8 забоев. По длине туннеля, в зависимости от инженерно-геологических условий, применяются 4 типа обделки при постоянной толщине бетона 40 см.

### **ОРУ 110 кВ.**

Открытое распределительное устройство общей площадью 1971 м<sup>2</sup>. Электротехническое оборудование установлено на металлические порталы.

### **Турбинные водоводы №1 и №2 с вертикальным стволом.**

Турбинный водовод состоит из следующих частей:

- Наземный сталежелезобетонный водовод диаметром 4,4 метра, длиной 587,77 метров;
- Вертикальная шахта диаметром 3,6 метра и глубиной 510 метров;
- Субгоризонтальные турбинные водоводы №1 длиной 989 метров и №2 длиной 911 метров, диаметром в свету 2,1 метра.

### **Подходная выработка к дренажной штольне на промежуточной отметке вертикального ствола ГЭС-1.**

Общая длина выработки – 374 метров. Проектное сечение штольни – 23,54 м<sup>2</sup>

18 сентября, на международном инвестиционном форуме «Сочи-2009» в ходе прямого телемоста Председатель Правительства РФ Владимир Путин, заместитель министра энергетики РФ Вячеслав Синюгин, Глава РСО-Алания Таймураз Мамсуров и исполняющий обязанности Председателя Правления ОАО «РусГидро» Василий Зубакин запустили Головную ГЭС Зарамагского каскада.

В соответствии с проектом Зарамагская ГЭС-1 будет построена в 2013 году.

В 2010 году выполнены следующие работы на объектах строительства:

### **Водоприемник.**

Выполнены работы по реконструкции балки захватной 55 тонн.

### **Напорный тоннель №1 с концевым устройством.**

Для обслуживания сегментного затвора выполнены работы по монтажу площадок с настилом и ограждением из стали, общим весом – 0,890 тонн.

Для крепления левобережного откоса в нижнем бьефе, в районе расположения здания Комплексной системы безопасности (КСБ), выполнены работы по устройству каменной призмы путем отсыпки грунта в воду объемом - 0,700 тыс. м<sup>3</sup>

### **Здание Головной ГЭС**

Выполнены работы по установке затвора плоского колесного секционного 4,5-5,0-10,75 на отводящей системе водовыпуска Головной ГЭС, общей массой – 10,350 тонн.

### **Регулируемый глубинный эксплуатационный водосброс.**

Выполнены работы по комплексу мероприятий по обезопасиванию сооружений от лавинной опасности и камнепада.

Выполнены работы по бетонированию подпорной стенки, конструкции наклонной части ж/бетонной башни, технологической площадки управления водосбросом с отметкой верха 1734,0 метров, а также крепления левобережного откоса технологической площадки общим объемом – 2,722 тыс.м<sup>3</sup>

Выполнены работы по железобетонной обделке сопрягающего тоннеля объемом - 0,700 тыс. м<sup>3</sup>

Проведены монтажные работы гидромонтажного оборудования (ГМО) массой – 466,18 тонн.

Завершены работы по монтажу конструкций эстакады подъемного механизма 160 т - общей массой - 204,6 тонн.

Выполнены работы по демонтажу шандорного затвора.

### **Деривационный тоннель №2.**

Ведутся работы в забоях №1, №3 - №6.

В 2010 году выполнены следующие объемы работ:

- пройдено - 1139,3 метров туннеля;
- обетонировано стен и свода - 986,8метров;
- выполнены работы по проходке камеры разъезда в объеме - 2,52 тыс.м3;
- выполнена укрепительная цементация на участке пород с низким коэффициентом крепости – 1,042 тыс. погонных метров;
- выполнена заполнительная цементация на участке пород с низким коэффициентом крепости – 1,505 тыс. погонных метров.

#### Бассейн суточного регулирования.

В 2010 году были выполнены земляные работы по доработке котлована в объеме:

- Скальных грунтов – 212,24 тыс.м3
- Мягких грунтов – 46,2 тыс.м3

#### Турбинный водовод и вертикальная шахта.

Выполнены работы по доработке профиля турбинного водовода №1 общим объемом – 0,308 тыс.м3, бетон монолитных обделок - 1,771 тыс.м3

Выполнены работы по доработке профиля турбинного водовода №2 общим объемом – 0,047 тыс.м3, бетон монолитных обделок - 0,767 тыс.м3

Выполнены работы по проходке верхней дренажной штольни и подходной выработки к ней в объеме – 3,380 тыс.м3, бетон монолитных обделок - 2,388 т.м3.

Выполнены работы по проходке камеры развилки турбинных водоводов объемом – 0,819 тыс.м3, бетон монолитных обделок – 248 тыс.м3

В 4 квартале приступили к выполнению работ по наземному участку турбинных водоводов, в частности разработан котлован общим объемом – 32,6 тыс.м3 и уложен монолитный железобетон – 0,5 тыс.м3.

Станция	Инвестиции	Год ввода	Увеличение мощности
Головная ГЭС		2009	15
ГЭС-1		2014	342

Выполнение инвестиционной программы (млн. руб.):

Наименование направления	2008 План	2008 Факт	2009 План	2009 Факт	2010 План	2010 Факт
СМР	1 104,1	1 053,8	1 343,7	1 057,6	2 653,68	2 767,3
ПИР	192,0	120,7	99,0	99,0	118,55	119,7
Оборудование к установке	405,1	192,5	1 797,7	1 552,7	489,66	494,2
Прочие, в т.ч. содержание Заказчика	288,6	275,9	175,7	170,1	357,03	235,8
По схеме присоединения к сетям	261,3	153,9	1,2	1,2	2,7	2,7
Зона затопления	15,6	15,519	0	0	0	0
<b>Итого:</b>	<b>2 266,7</b>	<b>1 812,5</b>	<b>3 417,3</b>	<b>2 880,6</b>	<b>3 621,6</b>	<b>3 619,7</b>

Объем финансирования (млн. руб.):

Наименование направления	2011	2012	2013	2014
Основные объекты	1 674	2 119	1786	-

Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Строительство Зарамагских ГЭС	Средства ОАО «РусГидро»	3 619,7
	Прочие собственные средства, включая возврат НДС	-
<b>Итого*:</b>		<b>3 619,7</b>

### 3.2. Инновации

В 2010 году в ОАО «Зарамагские ГЭС» инноваций не было.

## Раздел 4. Экономика и финансы

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

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (3/2) %
1.	Выручка от реализации	34 497	12 940	121 584	840
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке				
2.	Себестоимость	31 726	39 396	106 371	170
3.	Прибыль/убыток от продаж	2 771	-26 456	15 213	42
4.	Сальдо прочих доходов/ расходов	38 115	119 150	125 564	5
5.	Прибыль до налогообложения	41 023	92 694	140 777	52
6.	Текущий налог на прибыль	-301	12 758	-941	-7
7.	Чистая прибыль	40 722	105 452	139 836	33

Увеличение объема реализованной продукции в 2010 году на 108 644 тыс. рублей по сравнению с 2009 годом обусловлено сдачей в аренду имущества объекта «Головная ГЭС» введенного в эксплуатацию в 2009 году.

Себестоимость реализованной продукции в 2010 году увеличилась в 3 раза по сравнению с 2009 годом и составила 106 371 тыс.рублей. Рост обусловлен высокой долей амортизационных отчислений в структуре затрат.

Фактическая прибыль, полученная Обществом по итогам деятельности за 2010 год, составила 139 836 тыс. рублей, что выше по сравнению с фактом 2009 года на 34 384 тыс. рублей. Прибыль получена за счет дохода от оценки финансовых вложений в размере 136 736 тыс. рублей.

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

**Аналитический баланс ОАО "Зарамагские ГЭС" за 2010 год, тыс.руб.**

Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	3 775 680	3 700 149	-75 531	-2
Вложения во внеоборотные активы	3 261 372	5 081 554	1 820 182	56
Долгосрочные финансовые вложения	307 928	444 664	136 736	44
Отложенные налоговые активы	19 470	18 530	-940	-5
Прочие внеоборотные активы	3 229	1 412	-1 817	-56
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>7 367 679</b>	<b>9 246 309</b>	<b>1 878 630</b>	<b>25</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	79 700	18 009	-61 691	-77
НДС по приобретенным ценностям	162 257	162 380	123	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 438 653	4 241 952	1 803 299	74
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	277 328	231 563	-45 765	-17
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>2 957 938</b>	<b>4 653 904</b>	<b>1 695 966</b>	<b>57</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>10 325 617</b>	<b>13 900 213</b>	<b>3 574 596</b>	<b>35</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2 665 419	2 665 419	-	-
Добавочный капитал	17 812	17 812	-	-
Резервный капитал	2 036	7 309	5 273	159
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	38 686	35 365	- 3 321	-9
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	105 452	139 836	34 384	33
<b>Итого по разделу III</b>	<b>2 725 905</b>	<b>2 865 741</b>	<b>139 836</b>	<b>5</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	3 388 934	3 388 934	-
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>-</b>	<b>3 388 934</b>	<b>3 388 934</b>	<b>-</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	7 553 430	7 553 430	-	-
Кредиторская задолженность	46 282	92 108	45 826	99
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-

Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>7 599 712</b>	<b>7 645 538</b>	<b>45 826</b>	<b>1</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>10 325 617</b>	<b>13 900 213</b>	<b>3 574 596</b>	<b>35</b>

За отчетный период в активе баланса наблюдается значительный рост по статьям:

"Долгосрочные финансовые вложения" - на 44% или на 136 736 тыс. рублей. Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года увеличились на 136 736 тыс. рублей в результате оценки акций ОАО «РусГидро» по рыночной стоимости по состоянию на 31.12.2010г. и составили 444 664 тыс. рублей.

"Дебиторская задолженность" - на 74% или на 1 803 299 тыс. рублей. Дебиторская задолженность увеличилась в основном за счет выданных авансов:

- за гидросиловое оборудование фирме Voith Simens Hydro Power Generation GmbH & Co.KG и НПО "Элсиб" ОАО;
- за выполнение строительно-монтажных работ ООО "ЧиркейГЭСстрой" и ОАО "Трест Гидромонтаж".

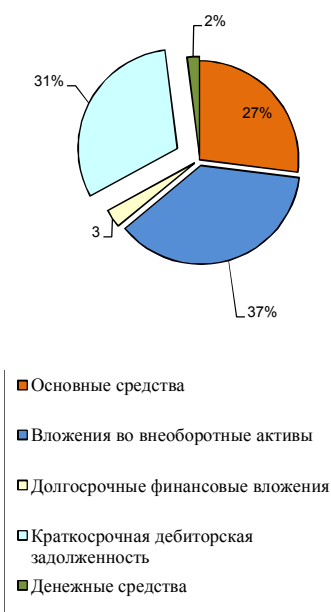
Финансирование строительства станции осуществляется в рамках Инвестиционной программы ОАО «РусГидро». Капитализация вклада в строительство ГЭС планируется путем увеличения доли участия ОАО «РусГидро» в акционерном капитале ОАО «Зарамагские ГЭС». Возврат суммы займа будет осуществлен за счет средств, полученных от размещения дополнительных акций ОАО «Зарамагские ГЭС» в пользу ОАО «РусГидро».

Вырос объем кредиторской задолженности на 99% или на 45 826 тыс.рублей. В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками оборудования и подрядчиками. При этом задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 35 023 тыс. рублей за счет отложенных платежей по условиям заключенных договоров (Приказ ОАО «РусГидро» №333 от 08.06.2010г. «О типовых финансовых условиях договоров»).

В отчетном периоде задолженности перед учредителями по выплате доходов не было, резервный капитал Общества вырос на 5 273 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 35 % или на 3 574 596 тыс. рублей.

Структура активов баланса на 31.12.10 г.



Структура пассивов баланса на 31.12.10г.



В структуре активов баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы (37%), основные средства (27%), краткосрочная дебиторская задолженность (31%). Общество проводит активную работу по их росту посредством увеличения вложений во внеоборотные активы.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет и 21% и 79%. Соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 55% и 24% соответственно.

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его краткосрочные заемные средства, доля которых в пассиве баланса составляет 55% и долгосрочные заемные средства – 24%.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Зарамагские ГЭС", тыс.руб		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	-	0
2. Основные средства	3 775 680	3 700 149
3. Незавершенное строительство	3 261 372	5 081 554
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	0
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	307 928	18 530



6. Отложенные налоговые активы	19 470	444 664
7. Прочие внеоборотные активы	3 229	1 412
8. Запасы	79 700	18 009
9. НДС по приобретенным ценностям	162 257	162 380
10. Дебиторская задолженность	2 438 653	4 241 952
11. Денежные средства	277 328	231 563
12. Прочие оборотные активы	-	0
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	10 325 617	13 900 213
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	3 388 934
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	0
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	7 553 430	7 553 430
16. Кредиторская задолженность	46 282	92 108
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	0
18. Резервы предстоящих расходов	-	0
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	7 599 712	11 034 472
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)</b>	<b>2 725 905</b>	<b>2 865 741</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 2 865 741 тыс. рублей. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 139 836 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 обсуживать свою задолженность.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	40 722	105 452	139 836	33%
EBIT	2 771	- 26 456	15 213	42%
EBITDA	7 031	4 891	102 619	в 20раз

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается рост EBIT, который в свою очередь вызван увеличением операционных доходов от сдачи в аренду имущества объекта Головная ГЭС по сравнению с себестоимостью производимой ей электроэнергией.

##### Показатели эффективности

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	118	815	115	86
Норма EBIT, %	8,03	-204,45	12,51	106
Норма EBITDA, %	20	38	84	121

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

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

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

##### Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,04	0,008	0,036	350
Оборачиваемость дебиторской	9 125	45 625	10 027	-78

задолженности				
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,63	1,49	1,54	3
Оборачиваемость кредиторской задолженности	139	245	237	-3

### Показатели ликвидности.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,22	0,36	0,59	64
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,005	0,036	0,030	-17

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

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

### Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,37	0,26	0,21	19
Соотношение заемного и собственного капитала	1,69	2,79	3,85	38

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

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

### Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	0,7	1,2	1,2	-
ROE, %	1,6	3,9	4,9	26

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.

#### 4.3. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	930 146	2 438 653	4 241 952	74
2.1.	покупатели и заказчики	4 789	5 958	32 819	451
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	203 328	1 480 304	3 051 459	106
2.6.	прочие дебиторы	722 029	952 391	1 157 674	22

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составила 4 241 952 тыс. рублей. По сравнению с 2009 годом сумма дебиторской задолженности в целом увеличилась на 1 803 299 тыс. рублей за счет выданных авансов за оборудование и подрядчикам по капитальному строительству.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 г. отражены:

- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая) представлена следующими видами налогов:
  - 1 095 124 тыс. руб. – налог на добавленную стоимость по капитальному строительству (948 220 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2010 г.);
  - 762 тыс. руб. – налог на прибыль (авансовые платежи за 2 кв.2009 г.) (1 380 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2010 г.);
  - 58 780 тыс. руб. – налог на имущество (переплата в связи с выходом Закона РСО-А от 15.12.10 г. № 59-Р о предоставлении льготы по налогу на имущество) (358 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2010 г.);
  - 1 215 тыс. руб. - прочие налоги и сборы (676 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2010 г.).

- НДС по авансам, полученным в сумме 414 тыс. руб.(1 276 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2010 г.).

Краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась в основном за счет выданных авансов по гидросиловому оборудованию фирме Voith Simens Hydro Power Generation GmbH & Co.KG и подрядчикам по капитальному строительству.

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

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	4 407 825	7 553 430	7 553 430	-
2.	Кредиторская задолженность	6 730	46 282	92 108	99
2.1.	поставщики и подрядчики,	6 700	32 105	67 128	109
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	зadolженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	зadolженность по оплате труда перед персоналом	13	60	74	23
2.5.	зadolженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	-	-	-	-
2.7.	авансы полученные	9	8 366	-	-
2.8.	прочие кредиторы	17	14 115	24 906	76
3.	Зadolженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	16 990	-	-	-

По сравнению с 2009г. краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 45 826 тыс. рублей и по состоянию на 31.12.2010 г. составила 92 108 тыс. рублей. При этом задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 35 023 тыс. рублей за счет отложенных платежей по условиям заключенных договоров (Приказ ОАО «РусГидро» №333 от 08.06.2010г. «О типовых финансовых условиях договоров»).

Прочие краткосрочные обязательства в Обществе на конец отчетного года увеличились по сравнению с 2009г на 10 791 тыс. рублей, увеличение произошло в основном за счет поступления задатков от участников конкурса.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики.

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров, на повышении инвестиционной привлекательности Общества, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

В 2008 г. на заседании Совета директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» (Протокол № 6/08 от 17.11.2008 года) утверждено Положение о Дивидендной политике Общества, в котором изложены основные принципы дивидендной политики Общества:

- Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики;
- Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с Положением, критериев
- Соблюдение интересов Общества;
- Поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- Повышение инвестиционной привлекательности Общества;
- Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в соответствии с Положением по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов;
- Принцип прозрачности (понятности) всех процедур Положения для акционеров и менеджеров Общества.

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

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

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

За период с 2003 года по 2010 год дивиденды Обществом не планировались и не выплачивались.

# Приложение 1. Бухгалтерский баланс Общества за 2009 год



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 1

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 47/н  
 (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина от 14 ноября 2003 г. № 475/н)

## Бухгалтерский баланс

Форма по ОКУД 0710

Отчетный период (код) 3 4

Отчетный год 2 0 1 0

О	т	к	р	ы	т	о	е	а	к	ц	и	о	н	е	р	н	о	е	о	б	щ	е	с	т	в	о	"	З	а	р	а	м	а	г	с
и	е	Г	Э	С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 7 4 . 1 4 - - -  
 Код по ОКПО 5 3 8 8 2 3 5 9 - -  
 Форма собственности (по ОКФС) 4 3  
 Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 4 7  
 Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 3 8 4

На 6 - - страницах

с приложением документов или их копий на - - - листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю :

Руководитель  
 Т о т р о в - - - - -  
 В и т а л и й - - - - -  
 Б о р и с о в - - - - -  
 (фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата 1 0 . 0 2 . 2 0 1 1

Главный бухгалтер  
 Т а б у е в а - - - - -  
 И н г а - - - - -  
 Д ж а м б у л о в н а - - - - -  
 (фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_



Заполняется работником налогового органа  
 Сведения о представлении документа

документ (код) - - -

на - - - - - страницах

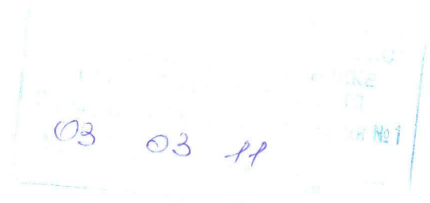
с приложением документов или их копий на - - - - - листах

Дата представления расчета - - . - - . - -

Зарегистрирован за № - - - - -

Ревазова З.В.  
 Фамилия, И.О.

\_\_\_\_\_  
 Подпись









ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

**Актив**

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного перис 4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	3775680-----	3700149-----
Незавершенное строительство	130	3261372-----	5081554-----
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	307928-----	444664-----
Отложенные налоговые активы	145	19470-----	18530-----
Прочие внеоборотные активы	150	3229-----	1412-----
Итого по разделу I	190	7367679-----	9246309-----
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	79700-----	18009-----
в том числе:	211	77428-----	16268-----
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	212		
животные на выращивании и откорме	213		
затраты в незавершенном производстве	214	346-----	321-----
готовая продукция и товары для перепродажи	215		
товары отгруженные	216	1926-----	1420-----
расходы будущих периодов	217		
прочие запасы и затраты	220	162257-----	162380-----
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	230		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	231		
в том числе покупатели и заказчики	240	2438653-----	4241952-----
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	241	5958-----	32819-----
в том числе покупатели и заказчики	250		
Краткосрочные финансовые вложения	260	277328-----	231563-----
Денежные средства	270		
Прочие оборотные активы	290	2957938-----	4653904-----
Итого по разделу II	300	10325617-----	13900213-----
<b>БАЛАНС</b>			



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -

КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 4

**Пассив**

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода 4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	2665419-----	2665419-----
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-----)	(-----)
Добавочный капитал	420	17812-----	17812-----
в том числе фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	425	-----	-----
Резервный капитал	430	2036-----	7309-----
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	2036-----	7309-----
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-----	-----
прочие показатели резервного капитала	433	-----	-----
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	40638-----	175201-----
Целевое финансирование	480	-----	-----
Итого по разделу III	490	2725905-----	2865741-----
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	-----	3388934-----
Отложенные налоговые обязательства	515	-----	-----
Прочие долгосрочные обязательства	520	-----	-----
Итого по разделу IV	590	-----	3388934-----
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	7553430-----	7553430-----
Кредиторская задолженность	620	46282-----	92108-----
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	32105-----	67128-----
задолженность перед персоналом организации	622	60-----	74-----
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2-----	-----
задолженность по налогам и сборам	624	-----	-----
прочие кредиторы	625	14115-----	24906-----
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-----	-----
Доходы будущих периодов	640	-----	-----
Резервы предстоящих расходов	650	-----	-----
Прочие краткосрочные обязательства	660	-----	-----
Итого по разделу V	690	7599712-----	7645538-----
<b>БАЛАНС</b>	700	10325617-----	13900213-----



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -

КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 5

## Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
Арендованные основные средства	910	4623-----	4191-----
в том числе по лизингу	911	-----	-----
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-----	-----
Товары, принятые на комиссию	930	-----	-----
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	30332-----	30371-----
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	302304-----	1093379-----
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-----	-----
Износ жилищного фонда	970	1356-----	-----
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-----	-----
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-----	-----
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах	995	93-----	37-----



ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 6

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифров

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
<b>Прочие внеоборотные активы (стр.150), в том числе:</b>			
Приобретение объектов основных средств	1501	3229	1412
-	1502	-	-
-	1503	-	-
-	1504	-	-
<b>Прочие запасы и затраты (стр.217), в том числе:</b>			
-	2171	-	-
-	2172	-	-
-	2173	-	-
-	2174	-	-
<b>Прочие оборотные активы (стр.270), в том числе:</b>			
-	2701	-	-
-	2702	-	-
-	2703	-	-
-	2704	-	-

Наименование 1	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
<b>Прочие показатели резервного капитала (стр.433), в том числе:</b>			
-	4331	-	-
-	4332	-	-
-	4333	-	-
-	4334	-	-
<b>Прочие долгосрочные обязательства (стр.520), в том числе:</b>			
-	5201	-	-
-	5202	-	-
-	5203	-	-
-	5204	-	-
<b>Прочие краткосрочные обязательства (стр.660), в том числе:</b>			
-	6601	-	-
-	6602	-	-
-	6603	-	-
-	6604	-	-
<b>Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах (стр.995), в том числе:</b>			
Бланки строгой отчетности	9951	93	37
-	9952	-	-
-	9953	-	-
-	9954	-	-



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 1

Приложение к приказу Минфина  
 от 22 июля 2003 г. №  
 (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина  
 от 14 ноября 2003 г. № 475/10  
 (в ред. от 18 сентября 2004

Форма по ОКУД 07100

**Отчет о прибылях и убытках**

Отчетный период (код) 3 4

Отчетный год 2 0 1 0

Открытое акционерное общество "Зарамагские  
 ие ГЭС" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 7 4 . 1 4 - - -

Код по ОКПО 5 3 8 8 2 3 5 9 - -

Форма собственности (по ОКФС) 4 3

Организационно-правовая форма(по ОКОПФ) 4 7

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 3 8 4

На 4 - - страницах

с приложением документов или их копий на - - - листах

**Достоверность и полноту сведений, указанных  
 в настоящем документе, подтверждаю :**

Руководитель

Тотров - - - - -  
 Виталий - - - - -  
 Борисович - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата 1 0 . 0 2 . 2 0 1 1

МП

Главный бухгалтер

Табуреева - - - - -  
 Инга - - - - -  
 Джамбулловна - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_

**Заполняется работником налогового органа**

Сведения о представлении документа

документ (код)

на - - - страницах

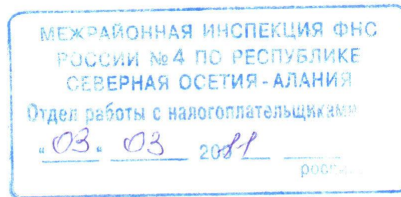
с приложением документов или их копий на - - - листах

Дата представления расчета - - . - - . - -

Зарегистрирован за № - - - - -

Ревазова З.В.  
 Фамилия, И.О.

\_\_\_\_\_  
 Подпись





ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 2

Показатель Наименование 1	Код 2	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	121584-----	12940-----
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	( 106371----- )	( 39396----- )
Валовая прибыль	029	15213-----	(26456)-----
Коммерческие расходы	030	( ----- )	( ----- )
Управленческие расходы	040	( ----- )	( ----- )
Прибыль (убыток) от продаж	050	15213-----	(26456)-----
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	177-----	1704-----
Проценты к уплате	070	( ----- )	( ----- )
Доходы от участия в других организациях	080	-----	-----
Прочие доходы	090	191276-----	625607-----
Прочие расходы	100	( 65889----- )	( 508161----- )
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>			
Отложенные налоговые активы	140	140777-----	92694-----
Отложенные налоговые обязательства	141	(940)-----	9939-----
Текущий налог на прибыль	142	-----	-----
Дополнительные показатели:	150	( ----- )	( ----- )
Дополнительные показатели:	160	(1)-----	2819-----
<b>Чистая прибыль (убыток) очередного периода</b>			
Чистая прибыль (убыток) очередного периода	190	139836-----	105452-----
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(27216)-----	(28478)-----
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	52-----	40-----
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	52-----	40-----



ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

### Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Лист представляется при наличии расшифров

Показатель наименование 1	код 2	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль 3	убыток 4	прибыль 5	убыток 6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210				
Прибыль (убыток) прошлых лет	220				
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	11435	32888	94271	92833
Отчисления в оценочные резервы	250				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	18	39		187



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -

КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 4

## Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифров

Наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Выручка (стр. 010), в том числе:</b>			
Продажа электроэнергии	0101	8814	2455
Аренда имущества	0102	112431	7278
Продажа покупных товаров	0103	339	3207
-	0104	-	-
-	0105	-	-
<b>Себестоимость (стр. 020), в том числе:</b>			
Амортизация	0201	( 87406 )	( 31347 )
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	0202	( 3221 )	( 1962 )
Налоги	0203	( 2209 )	( 1641 )
Страхование имущества и ответственности	0204	( 5672 )	( 3 )
Прочие расходы	0205	( 7863 )	( 4443 )
<b>Прочие доходы (стр. 090), в том числе:</b>			
Доходы от реализации и иного выбытия ОС	0901	7141	77
Доходы от валютных операций	0902	26960	418852
Курсовые разницы	0903	11435	61693
Переоценка финансовых вложений	0904	136736	144875
Прочие доходы	0905	9004	110
<b>Прочие расходы (стр. 100), в том числе:</b>			
Расходы от реализации и иного выбытия ОС	1001	( 4654 )	( 5701 )
Расходы от валютных операций	1002	( 27188 )	( 427396 )
Курсовые разницы	1003	( 32888 )	( 51710 )
Прочие расходы	1004	( 1159 )	( 23354 )
-	1005	( - )	( - )
<b>Дополнительные показатели (стр. 160), в том числе:</b>			
ОНА с суммы убытка по НУ за 2002 г.	1601	-	3763
Штафы по налогам	1602	(1)	(744)
Пени по налогам	1603	-	(200)
-	1604	-	-
-	1605	-	-

## Дополнительные показатели к разделу "Расшифровка отдельных прибылей и убытков"

Наименование	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
-	271	-	-	-	-
-	272	-	-	-	-
-	273	-	-	-	-
-	274	-	-	-	-
-	275	-	-	-	-





ИНН 1505008701 -  
 КПП 150501001 Стр. 001

Приложение  
 к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н  
 (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ  
 от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

Форма по ОКУД 0710003

Отчет об изменениях капитала

Отчетный период (код) 34

Отчетный год 2010

Открытое акционерное общество "Зарамагские  
 ие ГЭС" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 74 . 14 - - -

Код по ОКПО 53882359 - - -

Форма собственности (по ОКФС) 43

Организационно-правовая форма(по ОКОПФ) 47

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 384

На 6 - - страницах

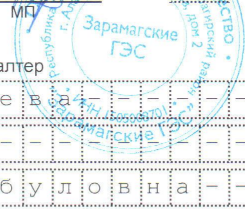
с приложением документов или их копий на - - - листах

Достоверность и полноту сведений, указанных  
 в настоящем документе, подтверждаю :

Руководитель  
 Тотров - - - - -  
 Виталий - - - - -  
 Борисович - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата 10 . 02 . 2011



Главный бухгалтер  
 Табуева - - - - -  
 Инга - - - - -  
 Джамбуловна - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

документ (код) - -

на - - - - - страницах

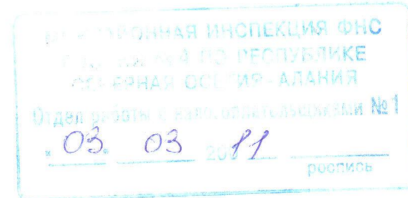
с приложением документов - - - - - листах  
 или их копий на - - - - -

Дата представления - - - . - - - . - - -  
 расчета

Зарегистрирован за - - - - -  
 № - - - - -

Ревазова З.А.  
 Фамилия, И.О.

\_\_\_\_\_  
 Подпись





ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

I. Изменения капитала

Показатель наименование / итого	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
1/7	2	3	4	5	6
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему					
2621606-----	010	2665419-----	17812-----		(61625)-----
<b>(ГОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ОТЧЕТНОМУ)</b>					
Изменения в учетной политике					
	020				
Результат от переоценки объектов основных средств					
	030				
Дополнительные показатели					
(1153)-----	040				(1153)-----
Остаток на 1 января предыдущего года					
2620453-----	050	2665419-----	17812-----		(62778)-----
Результат от пересчета иностранных валют					
	055				
Чистая прибыль					
105452-----	060				105452-----
Дивиденды					
( )	065				( )
Отчисления в резервный фонд					
	067			2036-----	2036-----
Увеличение величины капитала за счет:					
дополнительного выпуска акций					
	070				
увеличения номинальной стоимости акций					
	075				
реорганизации юридического лица					
	080				
другое увеличение капитала					
	081				
Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций					
( )	085	( )			( )
уменьшения количества акций					
( )	086	( )			( )
реорганизации юридического лица					
( )	087	( )			( )
другое уменьшение капитала					
( )	089	( )	( )	( )	( )
Остаток на 31 декабря года, предшествующего отчетному					
2725905-----	090	2665419-----	17812-----	2036-----	40638-----



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

I. Изменения капитала (продолжение)

Показатель наименование / итого	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
1/7	2	3	4	5	6
<b>(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)</b>					
Изменения в учетной политике					
	092				
Результат от переоценки объектов основных средств					
	094				
Дополнительные показатели					
	096				
Остаток на 1 января отчетного года					
2725905-----	100	2665419-----	17812-----	2036-----	40638-----
Результат от пересчета иностранных валют					
	102				
Чистая прибыль					
139836-----	106				139836-----
Дивиденды					
( )	108				( )
Отчисления в резервный фонд					
	110			5273-----	5273-----
Увеличение величины капитала за счет:					
дополнительного выпуска акций					
	121				
увеличения номинальной стоимости акций					
	122				
реорганизации юридического лица					
	123				
другое увеличение капитала					
	125				
Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций					
( )	131	( )			
уменьшения количества акций					
( )	132	( )			
реорганизации юридического лица					
( )	133	( )			( )
другое уменьшение капитала					
( )	135	( )	( )	( )	( )
Остаток на 31 декабря отчетного года					
2865741-----	140	2665419-----	17812-----	7309-----	175201-----



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 4

**II. Резервы**

Показатель наименование 1	код 2	Остаток 3	Поступило 4	Использовано 5	Остаток 6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством, всего</b>					
данные предыдущего года	150		2036-----	(-----)	2036-----
данные отчетного года	151	2036-----	5273-----	(-----)	7309-----
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами, всего</b>					
данные предыдущего года	160			(-----)	
данные отчетного года	161			(-----)	
<b>Оценочные резервы, всего</b>					
данные предыдущего года	170			(-----)	
данные отчетного года	171			(-----)	
<b>Резервы предстоящих расходов, всего</b>					
данные предыдущего года	180			(-----)	
данные отчетного года	181			(-----)	

**Справки**

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	2725905-----		2865741-----	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности, всего	210				
Капитальные вложения во внеоборотные активы, всего	220				



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 5

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Наименование	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
<b>ГОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ОТЧЕТНОМУ</b>						
<b>Дополнительные показатели (стр. 040), в том числе:</b>						
Изменение в законодательстве	0401	X	-	-	(1153)	(1153)
-	0402	X	-	-	-	-
-	0403	X	-	-	-	-
-	0404	X	-	-	-	-
-	0405	X	-	-	-	-
<b>Другое увеличение капитала (стр. 081), в том числе:</b>						
-	0811	-	-	-	-	-
-	0812	-	-	-	-	-
-	0813	-	-	-	-	-
-	0814	-	-	-	-	-
-	0815	-	-	-	-	-
<b>Другое уменьшение капитала (стр. 089), в том числе:</b>						
-	0891	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	0892	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	0893	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	0894	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	0895	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
<b>ОТЧЕТНЫЙ ГОД</b>						
<b>Дополнительные показатели (стр. 096), в том числе:</b>						
-	0961	X	-	-	-	-
-	0962	X	-	-	-	-
-	0963	X	-	-	-	-
-	0964	X	-	-	-	-
-	0965	X	-	-	-	-
<b>Другое увеличение капитала (стр. 125), в том числе:</b>						
-	1251	-	-	-	-	-
-	1252	-	-	-	-	-
-	1253	-	-	-	-	-
-	1254	-	-	-	-	-
-	1255	-	-	-	-	-
<b>Другое уменьшение капитала (стр. 135), в том числе:</b>						
-	1351	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	1352	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	1353	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	1354	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )
-	1355	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )



ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 6

### Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Наименование	Код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством, в том числе:</b>					
Резервный фонд согл.п.1 ст.35 Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах"					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1501	-	2036	( - )	2036
данные отчетного года	1511	2036	5273	( - )	7309
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1502	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1512	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1503	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1513	-	-	( - )	-
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами, в том числе:</b>					
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1601	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1611	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1602	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1612	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1603	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1613	-	-	( - )	-
<b>Оценочные резервы, в том числе:</b>					
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1701	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1711	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1702	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1712	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1703	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1713	-	-	( - )	-
<b>Резервы предстоящих расходов, в том числе:</b>					
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1801	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1811	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1802	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1812	-	-	( - )	-
-					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1803	-	-	( - )	-
данные отчетного года	1813	-	-	( - )	-



ИНН 1505008701--  
 КПП 150501001 Стр 001

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67 (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ от 14 ноября 2003 г. № 475/102)

Форма по ОКУД 071000.

**Отчет о движении денежных средств**

Отчетный период (код) 34

Отчетный год 2010

Открытое акционерное общество "Зарамагские ГЭС" - - - - -

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 74.14--  
 Код по ОКПО 53882359--  
 Форма собственности (по ОКФС) 43  
 Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 47  
 Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 384

На 3-- страницах

с приложением документов или их копий на -- листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю :

Руководитель  
 Т о т р о в - - - - -  
 В и т а л и й - - - - -  
 Б о р и с о в и ч - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата 0.02.2011

Главный бухгалтер  
 Т а б у е в а - - - - -  
 И н г а - - - - -  
 Д ж а м б у л о в н а - - - - -

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_



Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

документ (код) --

на -- страницах

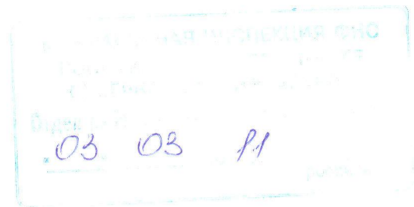
с приложением документов или их копий на -- листах

Дата представления расчета -- . -- . --

Зарегистрирован за № --

Ревазова Э.В.  
 Фамилия, И.О.

*Мухом*  
 Подпись





ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

Показатель наименование 1	За отчетный год		За аналогичный период предыдущего года
	код 2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	260379-----	23034-----
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	116236-----	10150-----
Прочие доходы	030	144784-----	1945-----
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	100	( 213809----- )	( 124264----- )
на оплату труда	150	( 115567----- )	( 83081----- )
на выплату дивидендов, процентов	160	( 23116----- )	( 22720----- )
на расчеты по налогам и сборам	170	( ----- )	( ----- )
на прочие расходы	180	( 70144----- )	( 15357----- )
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	( 4982----- )	( 3106----- )
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	200	47211-----	(112169)-----
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2730-----	8357-----
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-----	-----
Полученные дивиденды	230	-----	-----
Полученные проценты	240	180-----	-----
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-----	-----
Прочие доходы (поступления) по инвестиционной деятельности	260	-----	-----
Приобретение дочерних организаций	280	( ----- )	( ----- )
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	( 3489664----- )	( 2770509----- )
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	( ----- )	( ----- )
Займы, предоставленные другим организациям	310	( ----- )	( ----- )
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	( ----- )	( ----- )
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	( 3486754 ) ---	( 2762152 ) ---
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-----	-----
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	3388934-----	3145605-----
Прочие доходы (поступления) по финансовой деятельности	370	56293-----	-----
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	( ----- )	( ----- )
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	( ----- )	( ----- )
Прочие расходы по финансовой деятельности	420	( 34500----- )	( 16990----- )
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	3410727-----	3128615-----
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	( 28816 ) -----	254294-----
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	450	231563-----	277328-----
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	( 4712 ) -----	16631-----





ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 3

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровки

Наименование	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Прочие доходы (стр.030), в том числе:</b>			
Возврат НДС из бюджета	0301	138287	-
Суммы страхового возмещения	0302	378	24
Поступления штрафов, пеней и неустоек признанных	0303	6119	-
% по остаткам на счетах в банке	0304	-	1885
Суммы от погашения ДЗ, списанной в прошлые годы в убыток	0305	-	36
<b>на прочие расходы (стр.190), в том числе:</b>			
Выплаты на командировочные расходы	1901	( 1985 )	( 1623 )
Выплаты вознаграждений членам СД и ревизионной комиссии	1902	( 117 )	( 1073 )
Оплата взносов в ИНВЭЛ	1903	( 2000 )	( - )
Оплата взносов в СРО	1904	( 711 )	( - )
Прочие расходы	1905	( 169 )	( 410 )
<b>Прочие доходы (поступления) по инвестиционной деятельности (стр.260), в том числе:</b>			
-	2601	-	-
-	2602	-	-
-	2603	-	-
-	2604	-	-
-	2605	-	-
<b>Прочие расходы по инвестиционной деятельности(стр.320), в том числе:</b>			
-	3201	( - )	( - )
-	3202	( - )	( - )
-	3203	( - )	( - )
-	3204	( - )	( - )
-	3205	( - )	( - )
<b>Прочие доходы (поступления) по финансовой деятельности (стр.370), в том числе:</b>			
Задатки за участие в конкурсных процедурах	3701	56293	-
-	3702	-	-
-	3703	-	-
-	3704	-	-
-	3705	-	-
<b>Прочие расходы по финансовой деятельности(стр.420), в том числе:</b>			
Возврат задатков	4201	( 34500 )	( - )
Погашение задолженности по договорам переуступки долга	4202	( - )	( 16990 )
-	4203	( - )	( - )
-	4204	( - )	( - )
-	4205	( - )	( - )



ИНН 1505008701 --  
 КПП 150501001 Стр 001

Приложение к приказу Минфина РФ  
 от 22 июля 2003 г. № 67  
 (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ  
 от 14 ноября 2003 г. № 475/102н  
 (в ред. от 18 сентября 2006 г.

Форма по ОКУД 0710001

**Приложение к бухгалтерскому балансу**

Отчетный период (код) 34

Отчетный год 2010

Открытое акционерное общество "Зарамагские  
 ие ГЭС" -----  
 -----  
 -----  
 -----

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 74.14--

Код по ОКПО 53882359--

Форма собственности (по ОКФС) 43

Организационно-правовая форма(по ОКОПФ) 47

Единица измерения: (тыс.руб. / млн.руб. - код по ОКЕИ) 384

На 8-- страницах

с приложением документов или их копий на -- листах

**Достоверность и полноту сведений, указанных  
 в настоящем документе, подтверждаю :**

Руководитель  
 Т о т р о в -----  
 В и т а л и й -----  
 Б о р и с о в и ч -----

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата 10.02.2011

Главный бухгалтер  
 Т а б у е в -----  
 И н г а -----  
 Д ж а м б у л о в н а -----

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись \_\_\_\_\_

**Заполняется работником налогового органа  
 Сведения о представлении документа**

документ (код) --

на -- страницах

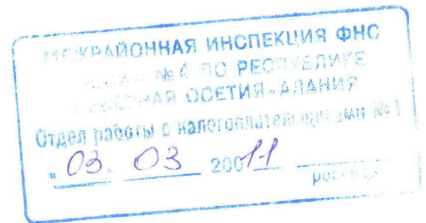
с приложением документов -- листах  
 или их копий на --

Дата представления расчета --. --. --

Зарегистрирован за № --

Ревазова З.В.  
 Фамилия, И.О.

[Подпись]  
 Подпись





ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 2

**Нематериальные активы**

Показатель наименование 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010				
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011				
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Прочие	040				
Амортизация нематериальных активов — всего	050				



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -

КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 3

## Основные средства

Показатель наименование 1	код 2	Основные средства			
		Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Здания	070	790040-----	9924-----	(5914-----)	794050-----
Сооружения и передаточные устройства	080	2287947-----			2287947-----
Машины и оборудование	085	804159-----	8035-----	(242-----)	811952-----
Транспортные средства	090	4521-----	6985-----	(202-----)	11304-----
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	1025-----	141-----	(42-----)	1124-----
Рабочий скот	100				
Продуктивный скот	105				
Многолетние насаждения	110				
Другие виды основных средств	115	220-----	68-----		288-----
Земельные участки и объекты природопользования	120				
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125				
Итого	130	3887912-----	25153-----	(6400-----)	3906665-----

Показатель наименование 1	код 2	На начало отчетного периода	
		отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
Амортизация основных средств — всего	140	112232-----	206516-----
зданий и сооружений	141	49736-----	82049-----
машин, оборудования, транспортных средств	142	61750-----	123595-----
других	143	746-----	872-----
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	82413-----	3851308-----
зданий	151	21074-----	763314-----
сооружений	152	23218-----	2289852-----
других	153	38121-----	798142-----
Переведено объектов основных средств на консервацию	155		
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	4623-----	4191-----
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165		

## СПРАВОЧНО

Показатель наименование 1	код 2	На начало отчетного периода	
		отчетного года 3	На начало предыдущего года 4
Результат от переоценки объектов основных средств			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	7633-----	



ИНН 1505008701--

КПП 150501001 Стр 004

**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель наименование 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Имущество для передачи в лизинг	260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	270				
Прочие	290				
Итого	300				

код 2	На начало отчетного периода 3	На конец отчетного периода 4
305		

Амортизация доходных вложений в материальные ценности

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

Показатель наименование 1	код 2	Наличие на начало отчетного года 3	Поступило 4	Списано 5	Наличие на конец отчетного периода 6
Всего	310				

**СПРАВОЧНО**

Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
320		

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы

код 2	За отчетный период 3	За аналогичный период предыдущего года 4
340		

**Расходы на освоение природных ресурсов**

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало отчетного года 3	Поступило 4	Списано 5	Остаток на конец отчетного периода 6
Всего	410				

**СПРАВОЧНО**

Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами

код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
420		

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные

430		
-----	--	--



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -

КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр 0 0 5

**Финансовые вложения**

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
1 Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего в т.ч. дочерних и зависимых хозяйственных обществ	510	307928-----	444664-----		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	511				
Ценные бумаги других организаций — всего	515				
в т.ч. долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	520				
Предоставляемые займы	521				
Депозитные вклады	525				
Прочие	530				
	535				
<b>Итого</b>	540	307928-----	444664-----		

**Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:**

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего в т.ч. дочерних и зависимых хозяйственных обществ	550	307928-----	444664-----		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	551				
Ценные бумаги других организаций — всего	555				
в т.ч. долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	560				
Прочие	561				
	565				
<b>Итого</b>	570	307928-----	444664-----		

**СПРАВОЧНО**

По финансовым вложениям,  
имеющим текущую рыночную  
стоимость, изменение стоимости  
в результате корректировки  
оценки

	580	144875-----	136736-----		
--	-----	-------------	-------------	--	--

По долговым ценным бумагам  
разница между первоначальной  
стоимостью и номинальной  
стоимостью отнесена на  
финансовый результат  
отчетного периода

	590				
--	-----	--	--	--	--



ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 6

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель наименование 1	код 2	Остаток	
		на начало отчетного года 3	на конец отчетного года 4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная — всего	620	2438653	4241952
расчеты с покупателями и заказчиками	621	5958	32819
авансы выданные	622	1480304	3051459
прочая	623	952391	1157674
долгосрочная — всего	630		
расчеты с покупателями и заказчиками	631		
авансы выданные	632		
прочая	633		
<b>Итого</b>	640	2438653	4241952
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная — всего	650	7599712	7645538
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	32105	67128
авансы полученные	652	8366	2716
расчеты по налогам и сборам	653	2	
кредиты	654		
займы	655	7553430	7553430
прочая	656	5809	22264
долгосрочная — всего	660		3388934
кредиты	661		
займы	662		3388934
прочая	663		
<b>Итого</b>	670	7599712	11034472

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Показатель наименование 1	код 2	За отчетный год		За предыдущий год	
		3	4	5	6
Материальные затраты	710	2042	498		
Затраты на оплату труда	720	2581	1568		
Отчисления на социальные нужды	730	639	394		
Амортизация	740	87406	31347		
Прочие затраты	750	13703	5589		
Итого по элементам затрат	760	106371	39396		
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):	765				
незавершенного производства	766	(506)	(91)		
расходов будущих периодов	767				
резерв предстоящих расходов					



ИНН 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 7

**Обеспечения**

Показатель наименование 1	код 2	Остаток	
		на начало отчетного года 3	на конец отчетного года 4
Полученные — всего	770	302304-----	1093379-----
в т.ч. векселя	771		
Имущество, находящееся в залоге	780		
объекты основных средств	781		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782		
прочее	784		
Выданные — всего	790		
в т.ч. векселя	791		
Имущество, переданное в залог	820		
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	824		

**Государственная помощь**

Показатель наименование 1	код 2	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года				
		3	4	на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910						
Бюджетные кредиты — всего	920						





ИНН: 1 5 0 5 0 0 8 7 0 1 - -  
 КПП: 1 5 0 5 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 8

**Расшифровка отдельных показателей**

*Лист представляется при наличии расшифровки*

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Прочие (стр.040), в том числе:</b>					
-	0401	-	-	( - )	-
-	0402	-	-	( - )	-
-	0403	-	-	( - )	-
-	0404	-	-	( - )	-
-	0405	-	-	( - )	-
-	0406	-	-	( - )	-
-	0407	-	-	( - )	-
-	0408	-	-	( - )	-
<b>Амортизация нематериальных активов (стр.050), в том числе:</b>					
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
-	0501	-	-		
-	0502	-	-		
-	0503	-	-		
-	0504	-	-		
-	0505	-	-		
-	0506	-	-		
-	0507	-	-		
-	0508	-	-		
<b>Передано в аренду других объектов основных средств (стр.153), в том числе:</b>					
Машин и оборудования	1531	38086	794935		
Транспортных средств и передвижной техники	1532	-	2839		
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1533	35	211		
Прочие основные фонды	1534	-	157		
-	1535	-	-		
-	1536	-	-		
-	1537	-	-		
-	1538	-	-		
<b>Получено объектов основных средств в аренду (стр.160), в том числе:</b>					
Здание по договору аренды	1601	4623	4191		
-	1602	-	-		
-	1603	-	-		
-	1604	-	-		
-	1605	-	-		
-	1606	-	-		
-	1607	-	-		
-	1608	-	-		

Закрытое акционерное общество  
Акционерная Аудиторская Фирма  
**АУДИТИНФОРМ**



Joint-Stock Auditing Firm

**AUDITINFORM**

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

E-mail: [auditinform@auditinform.ru](mailto:auditinform@auditinform.ru)  
<http://www.auditinform.ru>

25. февраля 2011 г.  
№ 34/6-05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ОАО «Зарамагские ГЭС»  
За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года**

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

**Аудируемое лицо**

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Зарамагские ГЭС»  
**Сокращенное наименование:** ОАО «Зарамагские ГЭС»

**Место нахождения:** 363240, РСО-Алания, г. Алагир, квартал Энергетиков, д.2.

**Почтовый адрес:** 362008, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34.

**Государственная регистрация:** Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 15 № 000097875 от 10.09.2002 г. выдано Территориальным участком по Алагирскому району Межрайонной инспекции МНС России №1 Республики Северная Осетия-Алания. Обществу присвоен основной государственный регистрационный номер юридического лица №1021500822001.

**Аудиторская организация**

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

**Сокращенное наименование:** ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

**Государственный регистрационный номер:** 1027739185044

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

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

**Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата»**

**ОРНЗ 10303000773**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Зарамагские ГЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

**Ответственность аудируемого лица  
за бухгалтерскую отчетность**

Руководство ОАО «Зарамагские ГЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими

правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### 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 ОАО «Зарамагские ГЭС», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

### Мнение

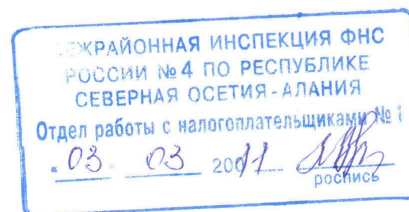
По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Зарамагские ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Зарамагские ГЭС» на 65 л.

Генеральный директор  
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Борисов Вячеслав Михайлович

«25» февраля 2011 г.



2

**Заключение  
Ревизионной комиссии ОАО «Зарамагские ГЭС»  
по итогам 2010 года**

г. Москва

18 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Зарамагские ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 25.06.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

- Кудряшова В.Г. - начальника Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»;

Членов Ревизионной комиссии:

- Карцева Д.А. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Сафонова Е.П. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Гатаулина Д.В. - заместителя начальника Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

- Лукашова А.В. - ведущего эксперта Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Зарамагские ГЭС» (далее также - Общество) по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» (лицензия № Е 003505), избранный Общим собранием акционеров (Протокол Годового общего собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» от 18.05.2010 № 18) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 25.02.2011 № 34/6-05).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Зарамагские ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 121,6 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 106,4 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 15,2 млн. рублей.

Прочие доходы составили 191,3 млн. рублей.

Прочие расходы составили 65,9 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 13 900,2 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 2 865,7 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2010 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,03, что ниже рекомендуемого значения (>0,15);

- коэффициент срочной ликвидности - 0,60, что ниже рекомендуемого значения (>0,95);

- коэффициент текущей ликвидности - 0,61, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,21, что значительно ниже рекомендуемого значения (>0,80).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 46,05 (дебиторская задолженность превышает кредиторскую задолженность более чем в 46 раз).

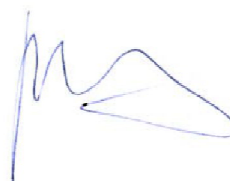
Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 1 803,3 млн. руб. и составила 4 242,0 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 32,8 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 45,8 млн. руб. и составила 92,1 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 67,1 млн. руб., прочим кредиторам - 24,9 млн. рублей и др.

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

Председатель Ревизионной комиссии:  
ОАО «Зарамагские ГЭС»



Кудряшов В.Г.

#### Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющей 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				
<p>Договор подряда между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Чиркей ГЭСстрой»</p>	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров, протокол № 18 от 08.09.2010г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Подрядчик - ОАО «ЧиркейГЭСстрой».</p> <p><u>Предмет договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в установленный договором срок выполнить строительно – монтажные работы на Бассейне суточного регулирования Зарамагской ГЭС-1 Ардонского каскада и сдать их результат Заказчику, который обязуется создать необходимые условия для выполнения работ, принять результат работы и, в случае надлежащего качества выполнения работ, оплатить обусловленную договором цену (стоимость работ).</p> <p><u>Цена договора:</u> стоимость работ составляет не более 3 019 274 870 (Три миллиарда девятнадцать миллионов двести семьдесят четыре тысячи восемьсот семьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 460 567 353 (Четыреста шестьдесят миллионов пятьсот шестьдесят семь тысяч триста пятьдесят три) рубля 05 копеек. В указанную стоимость Договора входит стоимость всех материалов, работ, услуг, а также иные расходы подрядчика, связанные с исполнением обязательств по договору.</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ – в течение 30 дней с даты подписания соглашения, условиями которого определяется объем работ на 2010 год; окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года включительно.</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами всех своих обязательств по договору.</p>	<p>Не более 3 019 274 870 рублей</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>

<p>Договор подряда с Консорциум «Трест Гидромонтаж – ЧиркейГЭС-строй - ТСК Русь» в лице лидера Консорциума ОАО «Трест Гидромонтаж»</p>	<p>Совет директоров протокол №6/10 от 23.09.2010 г</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Заказчик: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Подрядчик: Консорциум «Трест Гидромонтаж – ЧиркейГЭСстрой - ТСК Русь» в лице лидера Консорциума ОАО «Трест Гидромонтаж».</p> <p><u>Предмет договора:</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в установленный Договором срок выполнить Работы на Части Объекта и сдать их результат Заказчику, который обязуется создать необходимые условия для выполнения Работ, принять результат Работы и, в случае надлежащего качества выполнения работ, оплатить обусловленную Договором цену (стоимость Работ).</p> <p>Виды, объемы, сроки выполняемых Работ и требования к ним, определяются в Техническом задании (Приложение 12 к протоколу). Последовательность и продолжительность выполнения Работ определены в Графике выполнения Работ (Приложение 13 к протоколу).</p> <p><u>Цена договора:</u> стоимость Работ, выполняемых по Договору, составляет не более 3 102 920 000 (Трех миллиардов ста двух миллионов девятисот двадцати тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 473 326 779 рублей 66 коп. Указанная стоимость является приблизительной (предельной). В указанную предельную стоимость Договора входит стоимость всех материалов, работ, услуг, а также иные расходы Подрядчика, связанные с исполнением обязательств по настоящему Договору.</p> <p><u>Сроки выполнения работ:</u> Срок начала работ: 3 квартал 2010 года. Окончание работ: 4 квартал 2013 года. <u>Срок действия договора:</u> Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.</p>	<p>Не более 3 102 920 000 рублей</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>
<p>Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность</p>				
<p>Договор аренды имущества между ОАО «РусГидро» и ОАО «Зарамагские ГЭС»</p>	<p>Совет директоров протокол №11/09 от 15.04.2010 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Арендатор – ОАО «РусГидро» Арендодатель – ОАО «Зарамагские ГЭС»</p> <p><u>Предмет договора:</u> ОАО «Зарамагские ГЭС» обязуется предоставить ОАО «РусГидро» во временное владение и пользование недвижимое и движимое имущество (далее – Имущество), указанное в Приложении 18 к протоколу, а ОАО «РусГидро» обязуется принять Имущество и оплачивать арендную плату в размере и в сроки, указанные в Договоре.</p>	<p>123 114 971 рублей</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>

		<p><u>Размер арендной платы по Договору:</u> Ежемесячный размер арендной платы по договору аренды между ОАО «РусГидро» и ОАО «Зарамагские ГЭС» составляет 17 587 853 (Семнадцать миллионов пятьсот восемьдесят семь тысяч восемьсот пятьдесят три) рубля 08 копеек, в т.ч. НДС 18%.</p> <p>Размер арендной платы по Договору составляет 123 114 971 (Сто двадцать три миллиона сто четырнадцать тысяч девятьсот семьдесят один) рубль 55 копеек, в т.ч. НДС 18%.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p> <p>Стороны установили, что условия Договора применяются к их отношениям, возникшим с 00.00 часов 01 июня 2010 года.</p> <p>Срок аренды Имущества: с 00.00 часов 01 июня 2010 года по 24.00 часа 31 декабря 2010 года включительно.</p> <p>В случае если за 10 дней до окончания срока аренды имущества ни одна из Сторон не заявит об окончании срока аренды, то Договор считается возобновленным на тех же условиях на 3 месяца.</p>		
<p>Договор на оказание услуг между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро»</p>	<p>Совет директоров протокол №1/10 от 28.05.2010 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Заказчик: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель: ОАО «РусГидро» (филиал ОАО «РусГидро» - «КорУнГ»)</p> <p>1. <u>Предмет договора:</u> оказание консультационно-обучающих услуг для представителей Заказчика. Темы консультационно - обучающих мероприятий, количество и состав участников - представителей Заказчика, место и сроки оказания услуг определяются дополнительными соглашениями к настоящему Договору, подписываемыми уполномоченными представителями Сторон.</p> <p>2. <u>Цена договора:</u> Совокупная стоимость услуг, предоставляемых по Договору между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро» (Филиалом ОАО «РусГидро» - «КорУнГ»), являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет не более 588 000 (Пятьсот восемьдесят восемь тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 89694 (Восемьдесят девять тысяч шестьсот девяносто четыре) рубля 92 копейки. Стоимость услуг, оказываемых в рамках конкретных консультационно - обучающих мероприятий, и порядок расчетов определяются дополнительными соглашениями к</p>	<p>Не более 588 000 рублей</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>



		<p>настоящему Договору, подписываемыми уполномоченными представителями Сторон.</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с момента его подписания Сторонами, и действует до 31 декабря 2010 года.</p>		
<p>Договор поставки электрической энергии (мощности) между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Севкавказэнерго»</p>	<p>Совет директоров протокол № 2/10 от 18.06.2010 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u>  Поставщик: ОАО «Зарамагские ГЭС»;  Покупатель: ОАО «Севкавказэнерго».</p> <p><u>Предмет договора:</u>  Поставщик обязуется произвести и поставить Покупателю, а Покупатель принять и оплатить Поставщику электрическую энергию (мощность).  Количество электрической энергии (мощности), которое Поставщик поставляет, а Покупатель принимает в рамках исполнения обязательств по Договору (договорный интегральный объем), определяется как объем, указанный в Приложении 5 к протоколу.  Фактическое количество электрической энергии (мощности), которое Поставщик поставляет, а Покупатель принимает в рамках исполнения обязательств по Договору (фактический объём), рассчитывается в соответствии с разделом 3 Договора (Приложение 5 к протоколу).  <u>Срок поставки:</u>Сроки поставки электрической энергии (мощности) по месяцам в течение 2010 года определяется в соответствии с Приложением 5 к протоколу.  <u>Цена договора:</u>  Стоимость поставленной по Договору между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Севкавказэнерго» электрической энергии (мощности) определяется как произведение договорного количества электроэнергии, указанного в Приложении 6 к протоколу, и цены на электрическую энергию (мощность).  В случае отклонения фактически поставленного по Договору в каждый час расчетного периода объема электрической энергии (мощности) от плановых почасовых объемов электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с условиями пункта 3.2. Договора, стоимость поставленной по Договору электрической энергии (мощности) определяется с учетом стоимости отклонений, рассчитанных Покупателем в соответствии с пунктом 20.1 Правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам, оплаты отклонений</p>	-	<p>ОАО «РусГидро»</p>

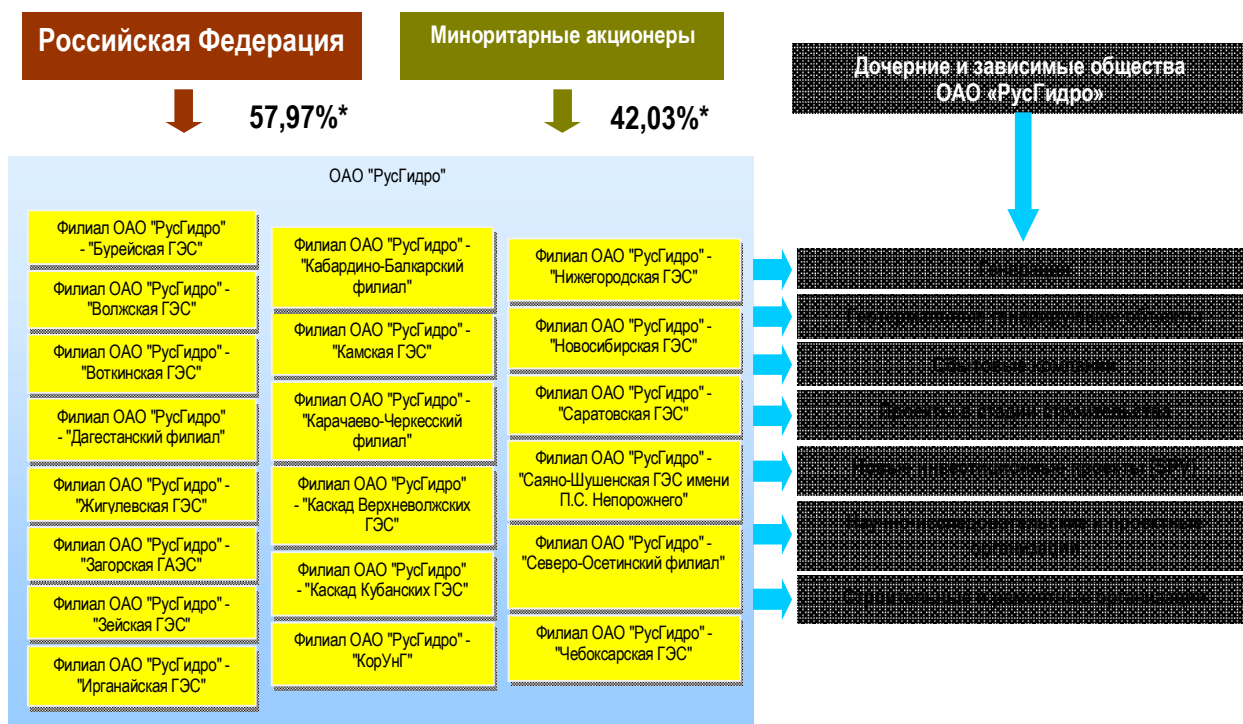
		<p>фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ РФ № 166-э/1 от 21 августа 2007 года.</p> <p>Цена электрической энергии (мощности), поставляемой в 2010 году по Договору, составляет 0,80 руб./кВт.ч, кроме того НДС 18%.</p> <p><u>Срок действия договора:</u>  Договор вступает в силу со дня подписания его обеими Сторонами и действует до 24-00 часов 31 декабря 2010 г. либо до даты допуска Поставщика к торговой системе оптового рынка в отношении точек поставки, в которых осуществляется реализация электрической энергии (мощности) по Договору, в зависимости от того, какая из указанных календарных дат раньше наступит. Условия Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 00.00 часов 01 января 2010 года.</p>		
<p>Дополнительное соглашение № 1 к Договору аренды имущества № 1-МА-2010 от 28.04.2010 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро»</p>	<p>Совет директоров протокол № 4/10 от 23.07.2010 г.</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u>  Арендатор (Сторона 2) – ОАО «РусГидро»;  Арендодатель (Сторона 1) – ОАО «Зарамагские ГЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u>  Дополнить статью 4 «Расчеты» Договора пунктом 4.6. следующего содержания: «4.6. Сторона 2 осуществляет разовый опережающий авансовый платеж за июль 2010 года в размере 50% от ежемесячной арендной платы, что составляет 8 793 926,54 руб., в том числе НДС 18% в сумме 1 341 446,42 руб. в срок до 26.07.2010. Остаток арендной платы за июль 2010 года, а также арендную плату за последующие периоды Сторона 2 оплачивает Стороне 1 в соответствии с Разделом 4 Договора».</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u>  Дополнительное соглашение не изменяет цену Договора. Ежемесячная арендная плата составляет 17 587 853 (семнадцать миллионов пятьсот восемьдесят семь тысяч восемьсот пятьдесят три) рубля 08 копеек, в том числе НДС 18%.</p>	-	ОАО «РусГидро»
<p>Договор подряда между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Чиркей ГЭСстрой»</p>	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров, протокол № 18 от 08.09.2010 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u>  Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»;  Подрядчик - ОАО «ЧиркейГЭСстрой».</p> <p><u>Предмет договора:</u>  Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в установленный договором срок выполнить строительно – монтажные работы на Бассейне суточного регулирования</p>	<p>Не более 3 019 274 870 рублей</p>	ОАО «РусГидро»

		<p>Зарамагской ГЭС-1 Ардонского каскада и сдать их результат Заказчику, который обязуется создать необходимые условия для выполнения работ, принять результат работы и, в случае надлежащего качества выполнения работ, оплатить обусловленную договором цену (стоимость работ).</p> <p><u>Цена договора:</u> стоимость работ составляет не более 3 019 274 870 (Три миллиарда девятнадцать миллионов двести семьдесят четыре тысячи восемьсот семьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 460 567 353 (Четыреста шестьдесят миллионов пятьсот шестьдесят семь тысяч триста пятьдесят три) рубля 05 копеек. В указанную стоимость Договора входит стоимость всех материалов, работ, услуг, а также иные расходы подрядчика, связанные с исполнением обязательств по договору.</p> <p><u>Срок выполнения работ:</u> Начало выполнения работ – в течение 30 дней с даты подписания соглашения, условиями которого определяется объем работ на 2010 год; окончание выполнения работ – 31 декабря 2013 года включительно.</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами всех своих обязательств по договору.</p>		
<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»</p>	<p>Совет директоров протокол № 6/10 от 23.09.2010 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Заказчик: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»</p> <p><u>Предмет договора:</u> Исполнитель обязуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Поставить Оборудование согласно условиям Договора, Спецификации (Приложение 1 к протоколу, далее «Спецификация») и Техническим требованиям (Приложение 2 к протоколу, далее «ТТ»), являющимися неотъемлемыми частями Договора;</li> <li>- Гарантировать и документально удостоверить качество поставленного Оборудования в соответствии с условиями Договора;</li> <li>- Произвести шефмонтаж и наладку поставленного Оборудования в соответствии с действующим законодательством РФ, обучить персонал Заказчика работе на поставленном оборудовании. Под шефмонтажем Стороны настоящего</li> </ul>	<p>4 520 001,80 рублей</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>

		<p>договора понимают установку Оборудования на заранее подготовленное Заказчиком место и подключение его к Системе с помощью предварительно проложенных им кабелей, в соответствии с техническими условиями Исполнителя к месту установки Оборудования (Приложение 3 к протоколу, далее ТУ);</p> <p>- Представить Заказчику в полном объеме техническую, эксплуатационную, товаросопроводительную и иную необходимую документацию на Оборудование (далее «Документация»), выполненную в соответствии с условиями Договора и законодательством РФ; Заказчик обязуется:</p> <p>- Принять и оплатить поставленное Исполнителем Оборудование и оплатить выполненные работы в соответствии с Разделом 4 Договора.</p> <p>- Подготовить места установки Оборудования и выполнить СМР в сроки и в соответствии с требованиями, указанными в ТУ Исполнителя.</p> <p><u>Цена договора:</u> цена Договора составляет 4 520 001,80 (Четыре миллиона пятьсот двадцать тысяч один рубль 80 копеек), в том числе НДС (18%). В указанную цену включена стоимость Оборудования согласно Спецификации, транспортные расходы на доставку «до склада» Заказчика, стоимость всех шефмонтажных и наладочных работ.</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами, и действует до полного фактического исполнения обязательств, принятых на себя Сторонами.</p>		
<p>Дополнительное соглашение № 2 к Договору аренды имущества между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро» №1-МА-2010 от 28.04.2010</p>	<p>Совет директоров протокол № 6/10 от 23.09.2010 г.</p>	<p><u>Стороны дополнительного соглашения:</u></p> <p>«Сторона 1» – Открытое акционерное общество «Зарамагские ГЭС»;</p> <p>«Сторона 2» – Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания».</p> <p><u>Предмет дополнительного соглашения:</u></p> <p>1. Изложить Приложение № 1 к договору аренды от 28.04.2010 № 1-МА-2010 (далее – Договор) в новой редакции, согласно Приложению 6 к протоколу, включив в него дополнительно передаваемое имущество, согласно Приложению 7 к протоколу.</p> <p>Арендатор обязан передать данное имущество Арендодателю в течение 10 дней с даты подписания настоящего дополнительного соглашения.</p> <p>2. Изложить Приложение № 3 к Договору в новой редакции, согласно Приложению 8 к</p>	-	<p>ОАО «РусГидро»</p>

		<p>протоколу. Дополнить Договор Приложением № 3-2 и Приложением № 3-3 согласно Приложениям 9, 10 к протоколу.</p> <p>Приложение № 3 к договору аренды от 28.04.2010 № 1-МА-2010 считать утратившим силу с 00.00 мск с 01.06.2010 и применять в расчетах новую редакцию.</p> <p>В течение 10 дней с момента заключения настоящего дополнительного соглашения Стороны производят сверку расчетов. Образовавшаяся разница в арендной плате Арендатор уплачивает Арендодателю в течение 20 дней с даты подписания настоящего дополнительного соглашения.</p> <p>3. Дополнить Договор Приложением № 4 в соответствии с Приложением 11 к протоколу.</p> <p>4. Внести изменения в пункт 5 «движимое имущество» Приложения № 1 к Договору в части стоимости по строке «Токопровод генераторного напряжения 3150А ТЗК-10-4000-170У1 80м», код классификатора 4120213; код ОКОФ 143120186, изложив его в следующей редакции: «Токопровод генераторного напряжения 3150А ТЗК-10-4000-170У1 80м балансовой стоимостью 9 486 456, 92».</p> <p><u>Цена Договора</u> определяется в соответствии с Приложением 8 к протоколу.</p>		
<p>Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>Совет директоров протокол № 8/10 от 09.12.2010 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Арендодатель: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор: ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет договора:</u> Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование имущество – два вагончика для жилья, а Арендатор обязуется принять имущество и оплатить арендную плату в размере и в сроки, указанные в Договоре.</p> <p><u>Цена договора:</u> Ежемесячный размер арендной платы составляет 6 770 (Шесть тысяч семьсот семьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18%.</p> <p>Срок аренды устанавливается по 30.09.2013.</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 30.09.2013.</p>	<p>Ежемесячный размер арендной платы составляет 6 770 рублей</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>

## Приложение 5. Структура Холдинга ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 года



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

**Приложение 6.****Состав Совета директоров ОАО "Зарамагские ГЭС" в 2009-2010 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол от 28.05. 2009 года, № 17.

<b>Горев Илья Евгеньевич - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московская Государственная юридическая Академия, год окончания – 1998
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	02.2006 – настоящее время Заместитель генерального директора ОАО «УК ГидроОГК», Управляющий директор Дивизиона «Юг»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.06.2008 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

<b>Гринь Ирина Александровна</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 -2007 гг. ОАО «УК ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента корпоративного управления  2007 – настоящее время ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.06.2008 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

отчуждению акций Общества	
------------------------------	--

<b>Бычко Михаил Александрович</b>	
Год рождения	1971
Образование	Высшее, Московский Энергетический институт, год окончания – 1994, инженер - электрик; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, год окончания - 2004, руководитель
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	07. 2006-12. 2006г г. ОАО "РусГидро", начальник управления Департамента разработки проектов строительства ГЭС  12.2006- 12.2007 гг. ОАО «ГидроОГК», начальник Департамента разработки проектов строительства ГЭС  11. 2007 – 12. 2007 ОАО"РусГидро" , Начальник Департамента организации проектно-изыскательских работ Дивизиона "Сибирь"  2007 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона «Сибирь»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.06.2008 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

<b>Телицына Анна Сергеевна</b>	
Год рождения	1979
Образование	Высшее, Всероссийский заочный финансово экономический институт, год окончания – 2006, экономист; Поморский Государственный Университет им. М.В.Ломоносова, год окончания - 2001, менеджмент
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время	04.2005- 03.2006 гг. ОАО ПАО «ЕЭС России», менеджер по реформированию Центра по реализации проектов реформирования



в хронологическом порядке	06.2006 – 12.2007 гг. ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт Департамента по работе со стратегическими партнерами  12.2007 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник управления Дивизиона «Юг»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.06.2008 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

<b>Устюгов Дмитрий Владимирович</b>	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Омский государственный университет, год окончания – 1999, юрист
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – настоящее время ОАО «РусГидро», Руководитель Юридического департамента  2005-настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Юридического департамента
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.06.2008 г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не заключались

**Приложение 7.  
Справочная информация для акционеров**

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество «Зарамагские ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Зарамагские ГЭС»**

Место нахождения: **363240, Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Алагир, Квартал Энергетиков, д. 2.**

Почтовый адрес: **362008, Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д. 34.**

Банковские реквизиты:

**ИНН 1505008701, КПП 150501001**

**р/с 40702810800220000677,**

**в Владикавказком филиале АКБ «Банка Москвы», г. Владикавказ**

**к/с 3010181080000000781,**

**БИК 049033781**

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **10.09.2002 года**

Основной государственный регистрационный номер: **1021500822001**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Территориальный участок по Алагирскому району Межрайонной инспекции МНС России №1 Республики Северная Осетия - Алания**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **1505008701**

Контакты:

Тел. **(867-2) 52-59-60** , факс **(867-2) 52-59-61**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.zaramag.rushydro.ru.**

Адрес электронной почты: **priemnaya@zaramag.ru**

Информация о регистраторе Общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЦМД»**

Место нахождения: **105082, РФ, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8**

Контактный телефон, факс: Тел. **(095) 264-44-23, 264-36-12** , Факс: **(095) 265-43-36**

Адрес электронной почты: **Mcdepo@dol.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.mcd.ru**

С 13 января 2011 года регистратором Общества стало ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Место нахождения: **107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9**

Контактный телефон, факс: Тел **(095)771-73-35, (095)771-73-36** , Факс: **(095)771-73-34**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.rrost.com**

Сведения о специальном подразделении Общества по раскрытию информации:

**Корпоративная группа ОАО «Зарамагские ГЭС»**

Место нахождения: **363000, Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Алагир, Квартал Энергетиков, д. 2.**

Почтовый адрес: **362008, Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д. 34.**

Номер телефона, факса: тел. **(867-2) 52-59-56** , факс **(867-2) 52-59-61**

Адрес электронной почты: **tatyana-ch@zaramag.ru**

Секретарь Совета Директоров:

ФИО: **Чернобай Татьяна Валентиновна**

Номер телефона, факса: тел. **(867-2) 52-59-56** , факс **(867-2) 52-59-61**

Адрес электронной почты: **tatyana-ch@zaramag.ru**