



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Зарамагские ГЭС"
Протокол № 11/09 от 15 апреля 2010 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Зарамагские ГЭС"
Протокол № 18 от 20 мая 2010 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Зарамагские ГЭС"

по результатам работы за 2009 год

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" _____/В.А. Зубакин/
"___"_____ 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "Зарамагские ГЭС" _____/И.Д. Табуева/
"___"_____ 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения, основные достижения в 2009 году, приоритетные задачи
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2009 году
- 1.6. Приоритетные задачи на 2010 год и долгосрочные

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 2009 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Приложения:

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

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

История реализации проекта

Развитие электрификации в пределах Северной Осетии в начале XX века происходило крайне медленно и охватывало незначительную территорию, в основном город Владикавказ и Садонские рудники.

В период 1966-1968 годов, учитывая остроту проблемы комплексного использования водных ресурсов и экономической эффективности гидроэнергетического строительства, институт «Гидропроект» им. С.Я. Жукова на основе многолетних исследований и изысканий разработал «Схему использования водных ресурсов р. Ардон».

Указанной «схемой» энергетическое использование стоков реки на участках Н. Зарамаг – Мизур – Унал - Тамиск предусматривалось тремя ступенями.

При этом в составе проектируемого каскада намечалось сооружение трех гидроэлектростанций мощностью 562 тысячи кВт и средней годовой выработкой электроэнергии 1409 млн. кВтч.

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»), созданного в процессе реформирования всей электроэнергетической отрасли России, и которое объединяет около 50 российских ГЭС общей установленной мощностью порядка 23 ГВт.

Принимая решение о создании ОАО «ГидроОГК», государство поставило перед компанией масштабные задачи – обеспечение надежной эксплуатации входящих в нее гидроэлектростанций, завершение строительства ряда ГЭС, которое было начато еще в 80-х годах прошлого

столетия, комплексное развитие гидроэнергетики, дальнейшее освоение гидропотенциала России.

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 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 Главную ГЭС Зарамагского каскада.

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».

С сентября 2009 года, после ввода в эксплуатацию Главной Зарамагской ГЭС мощностью 15 МВт, у Общества появился новый вид деятельности - производство и реализация электроэнергии.

Доля оказываемых услуг на рынке в регионе

В Республике Северная Осетия – Алания с 1976 года ведется строительство первых станций Зарамагского каскада – Главной ГЭС и ГЭС-1 с выработкой энергии 812 миллионов кВтч в год и мощностью 352 МВт.

С вводом их в эксплуатацию экономический гидроэнергетический потенциал Республики будет освоен на 22,1% (1,14 миллиардов кВтч). Строительство осуществляет открытое акционерное общество ОАО «Зарамагские ГЭС».

В существующих условиях роль Общества в электроэнергетической отрасли республики является ключевой. ОАО «Зарамагские ГЭС» состоит из квалифицированного коллектива, имеющего многолетний опыт строительства крупного объекта гидроэнергетики, сохранившего стройку в сложных условиях реформирования экономики России и способного решать задачи по реализации программы строительства гидроэлектрических станций, а также нетрадиционных источников электрической энергии на территории региона.

Ввод в эксплуатацию Зарамагских ГЭС обеспечит покрытие гидростанциями РСО-Алания более половины потребности республики в электроэнергии и снизит эмиссию тепличных газов на Северном Кавказе на 250 тысяч тонн, за счет чего в экономику Республики для целей энергосбережения можно привлечь с помощью механизмов Киотского протокола от 2 до 5 миллионов долларов США.

Зарамагские ГЭС являются автономными источниками дешевой, экологически чистой электроэнергии, повышающими устойчивость и экономичность схемы электроснабжения потребителей и снижающими зависимость РСО - Алания от внешних источников электрической энергии. Их ввод в эксплуатацию имеет исключительно важное значение для хозяйственного комплекса Республики, так как работа указанных ГЭС обеспечит использование экономически выгодного потенциала РСО – Алания на 70,7 %.

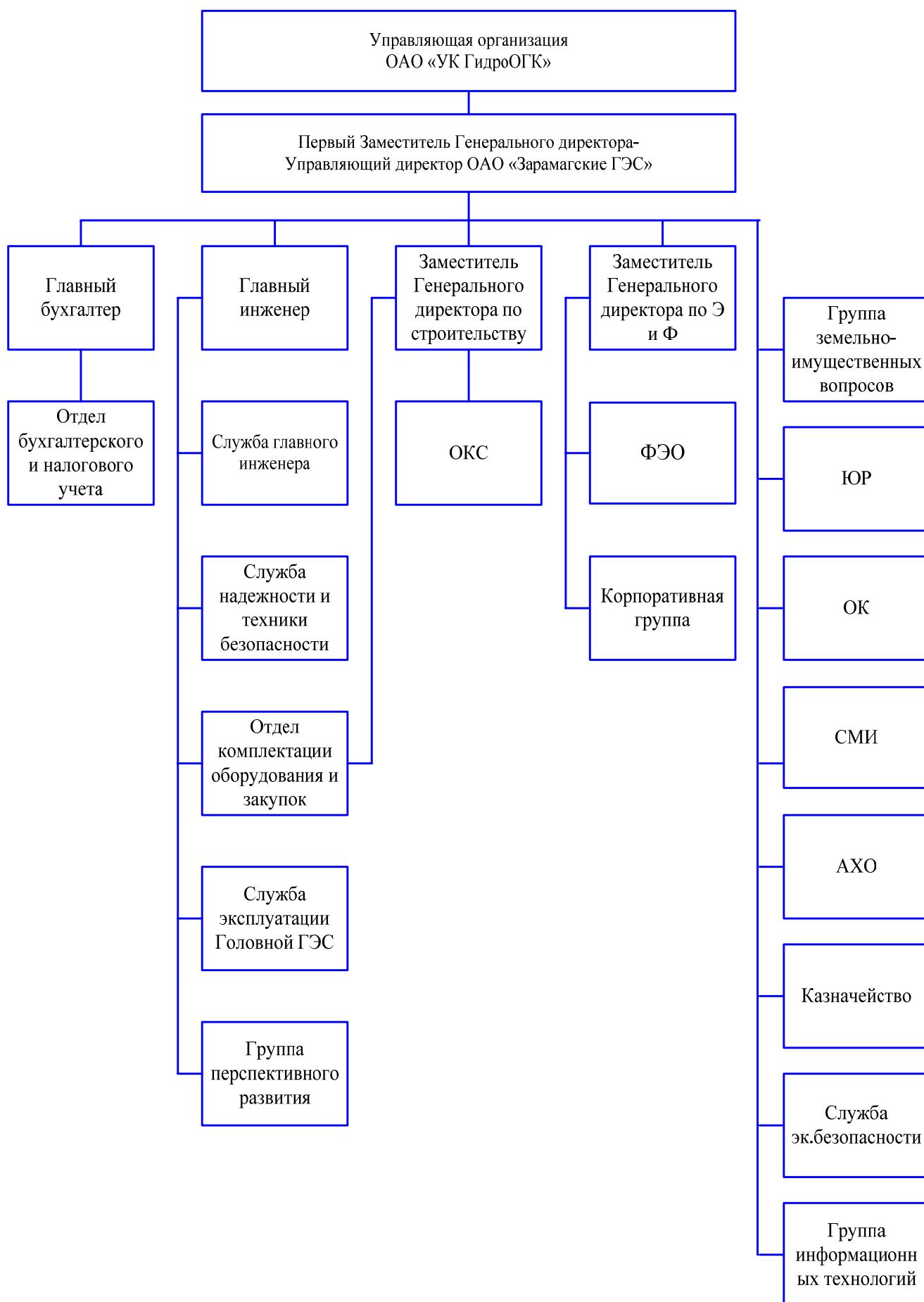
В сентябре 2009 года согласно директивному графику осуществлен пуск Головной Зарамагской ГЭС.

Плановый объем реализованной продукции за 2009 год составляет 13 372 тысяч рублей, в том числе выручка от продажи электроэнергии на розничном рынке – 2 464 тысяч рублей, от сдачи в аренду имущества – 7 736 тысяч рублей и реализация МПЗ – 3 172 тысяч рублей. Фактический объем реализованной продукции за 2009 год составил 12 940 тысяч рублей, что на 432 тысяч рублей меньше по сравнению с планом.

Производство электроэнергии в 2009 году:

- Выработка электрической энергии за сентябрь-декабрь составила 3,114 млн. кВтч.
- Выручка от реализации электроэнергии составила 2,455 млн. рублей,

Организационная структура Общества



События и факты

Январь	Состоялся перевод строительных расходов реки Ардон в напорный тоннель №1. Начался процесс его наполнения до отметки нормального подпорного уровня (НПУ) 1690,6 метров.
Апрель	На заседании Совета директоров были предварительно утверждены: Годовой отчет Общества по результатам работы за 2008 год; Годовая бухгалтерская отчетность Общества по результатам 2008года; Распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2008 финансового года.
Май	18 мая 2009 года состоялось Годовое общее собрание акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС».
Сентябрь	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-А лания Таймураз Мамсуров и исполняющий обязанности Председателя Правления ОАО «РусГидро» Василий Зубакин запустили Головную ГЭС Зарамагского каскада.
Октябрь	Головная Зарамагская станция получила паспорт готовности к работе в осеннее - зимний период 2009/2010 гг.

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 (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

Структура Холдинга ОАО "РусГидро" по итогам реорганизации



1.3. Стратегические цели

Менеджмент Общества ставит перед собой следующие цели:

- Завершение строительства Зарамагских ГЭС в сроки, предусмотренные Инвестиционной программой;
- Повышение эффективности и безопасности эксплуатации Головной ГЭС Зарамагского каскада.

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 2009 году

Главной задачей отчетного года было обеспечение безопасности гидротехнических сооружений и выполнение комплекса работ, обеспечивающих возможность пуска Головной ГЭС в 2009 году, поэтому все финансовые ресурсы были направлены на объекты, отвечающие поставленной задаче.

На 2009 год были утверждены следующие тематические задачи:

- Переключение расходов реки Ардон с СЭВ на напорный тоннель №1;
 - Завершение подготовки ложа водохранилища;
 - Пуск Головной ГЭС (на холостом ходу);
 - Пуск Головной ГЭС;
 - Сокращение расходов на организатора строительства на 10%;
 - Оптимизация расходов на работы по выдаче мощности и технологическому присоединению.
- Фактически все тематические задачи выполнены.

В соответствии с решением Правления ОАО «РусГидро» от 30.06 2009 года № 355 пр/5 утверждены перечень и значения ключевых показателей эффективности для ОАО «Зарамагские ГЭС» на 2009 год и на 3-4 кварталы 2009 года.

С учетом остатка на расчетном счете на 31.12.2009 года в сумме 255,06 млн. рублей, в том числе – 244,96 млн. рублей по контракту №152/8 от 30.09.2008 года с КТ «Фойт Сименс», зарезервированных для оплаты НДС импортной части поставки оборудования, Годовые и квартальные значения ключевых показателей эффективности за 2009 год выполнены на 100%.

В рамках выделенного финансирования был составлен титульный список строительства на 2009 год, согласно которому и велось строительство Головной ГЭС. Незавершенное строительство на 31.12.2009 года составило – 3 261,4 млн. рублей.

На период с 01.01. 2009 года по 31.12.2009 года освоено капитальных вложений на 1 372, 5 млн. рублей (в рыночной цене без НДС), в том числе:

- СМР- 959,5 млн. рублей;
- Оборудование к установке – 167,9 млн. рублей;
- ПИР – 84,9 млн. рублей;
- Прочие расходы – 160,2 млн. рублей.

Профинансировано в 2009 году 3 128,6 млн. рублей (средства ОАО «РусГидро»).

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

Запланированные физические объемы в 2009 году выполнены в полном соответствии с внутривнутрипостроечным титульным списком.

Поставка МТР и ГСМ осуществлялась централизованно, согласно графику строительства.

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

В Обществе очень большое внимание уделяется повышению квалификации персонала. В 2009 году менеджеры и специалисты Общества прошли обучение, соответствующее их должностным обязанностям. Фактическая среднесписочная численность за 2009 год составила 70 человек, в том числе на капитальное строительство - 63,0 человека, эксплуатационный персонал головной ГЭС – 7,0 человек. Из общей численности руководители составляют 17 человек, специалисты и технические служащие – 34 человека, рабочие – 16 человек, по договорам – 3 человека.

В 2009 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 крупные сделки ОАО «Зарамагские ГЭС» не совершались.

В 2009 году было заключено 12 сделок, признанных в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных до их заключения Советом директоров Общества.

В процессе своей деятельности ОАО «Зарамагские ГЭС» демонстрирует высокий уровень корпоративного управления, имеет достаточную прозрачность деятельности Общества, благодаря своевременному и полному раскрытию информации об Обществе.

Процедура уведомления акционером о проведении Общего собрания соответствует всем требованиям Российского законодательства. Вся необходимую информацию акционеры и потенциальные инвесторы могли узнать на сайте ОАО «Зарамагские ГЭС» www.zaramag.rushydro.ru.

Менеджментом ОАО «Зарамагские ГЭС» в 2009 году была продолжена политика эффективного экономического развития Общества. Главная цель - завершение строительства и ввод в эксплуатацию Головной ГЭС в сентябре 2009 года была успешно выполнена.

1.6. Приоритетные задачи

Для достижения целей Общество ставит на 2010 год и долгосрочную перспективу следующие приоритетные задачи:

- Обеспечение финансирования строительно-монтажных работ на объекте Зарамагские ГЭС;
- Выполнение годовой, среднесрочной и долгосрочной инвестиционных программ.

Раздел 2. Корпоративное управление

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2009 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 мая 2009 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 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.

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 16 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения о принятии Обществом обязательств по собственным простым векселям ОАО «Зарамагские ГЭС», регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2009 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «Зарамагские ГЭС»;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;
- Состав Центральной закупочной комиссии;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества по итогам 2008 года;
- Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) в новой редакции;
- Методические рекомендации по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества на 2009 год;
- Методические указания по расчету и оценке КПЭ по инвестиционной деятельности;
- ДПНСИ Общества на 1 - 4 кварталы 2009 года и на 2009 год;
- Бизнес-план ОАО «Зарамагские ГЭС» на 2009 год;
- перечень и значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества на 3-4 квартал 2009 года и на 2010 год;
- реестры непрофильных активов ОАО «Зарамагские ГЭС»;
- отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности ОАО «Зарамагские ГЭС» за 4 квартал 2008 года, за 2008 год и за 1-3 кварталы 2009 года;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2009 год;
- Программа страховой защиты ОАО «Зарамагские ГЭС» на 2010 год;
- размер оплаты услуг аудитора Общества в 2009 году.

Кроме того, в 2009 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 12 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2009 года, № 17:

Горев Илья Евгеньевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московская Государственная юридическая Академия, год окончания – 1998
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других	02.2006 – настоящее время

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	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
Гринь Ирина Александровна	
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

Бычко Михаил Александрович	
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	2003 – 2006 гг.

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>ОАО «АК Якутскэнерго», начальник производственно-технического отдела Каскада Виллюйских ГЭС.</p> <p>07. 2006-11. 2007 г г. ОАО "ГидроОГК", начальник управления Департамента разработки проектов строительства ГЭС</p> <p>11. 2007 – 12. 2007 ОАО"РусГидро", Начальник Департамента организации проектно-изыскательских работ Дивизиона "Сибирь"</p> <p>2007 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона «Сибирь»</p>
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

Телицына Анна Сергеевна	
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 в хронологическом порядке	<p>04.2005- 03.2006 гг. ОАО РАО «ЕЭС России», менеджер по реформированию Центра по реализации проектов реформирования</p> <p>06.2006 – 12.2007 гг. ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт Департамента по работе со стратегическими партнерами</p> <p>12.2007 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник управления Дивизиона «Юг»</p>
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

Устюгов Дмитрий Владимирович	
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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров с 01.01. 2009 года по 18.05.2009 года производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Зарамагские ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 года № 16.

В соответствии с указанными Положениями выплата вознаграждений членам Совета директоров производилась за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2009 году, составила 895 455 рублей.

18 мая 2009 года Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Зарамагские ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008 года № 16), отменено.

С 18 мая 2009 г членам Совета директоров Общества компенсируются только фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

Совету директоров в 2009 году расходы не компенсировались.

Единоличный исполнительный орган (по состоянию на 31.12.2009)

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" Зубакин Василий Александрович избран 25.01.2008 года решением Совета директоров (протокол № 60 от 28.01.2008 г.).

Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980, конструирование и производство радиоаппаратуры; Московский институт народного хозяйства, аспирантура, год окончания -1986; Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, докторантура, год окончания - 1993
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2002 – 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 – настоящее время ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления 2008 - настоящее время ОАО "УК ГидроОГК", Генеральный директор

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 28.05. 2009 года № 17:

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Высшее Московский государственный институт международных отношений, год окончания-2000
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2006 г г. ОАО «ГидроОГК» Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и бизнес процессов 2005 – 2007 г г. ОАО «ГидроОГК» Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала 2007 г. - наст. время ОАО «РусГидро» Заместитель начальника Департамента управления капиталом
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
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	10.2005 - 29.12.2007 гг. ОАО "УК ГидроОГК" Ведущий эксперт 30.12.2007 г. – наст. время ОАО "РусГидроОГК" Ведущий эксперт Департамента управления капиталом
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
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	08.2005 -11.2007 гг. ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания» Заместитель генерального директора по правовым вопросам 11.2007.– 12.2007г г. ОАО «УК ГидроОГК» Главный эксперт 12.2007 г. – наст.время ОАО «РусГидро» Департамент управления капиталом, главный эксперт
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Разумов Дмитрий Вячеславович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 09.01. 2007г г. ОАО «УКГидроОГК» Ведущий эксперт 09.01.2007 г. – наст время ОАО «РусГидро» Главный эксперт Дирекции закупок
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Гречуха Максим Владимирович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее 1998 г. – 2003 г.; Московский городской педагогический университет; Юриспруденция; 2005 г. – 2009 г.; Университет Российской академии образования - Финансы и кредит
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	04.2004 – 06.2007 гг. Московская коллегия адвокатов "Максимум"/Адвокатский кабинет Самариной И. М. Помощник адвоката. 02.2008 – наст. время ОАО "РусГидро" Ведущий эксперт Департамента управления капиталом
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии с июня 2008 года по 18.05.2009 года производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Зарамагские ГЭС" вознаграждений и компенсаций утвержденным Общим собранием акционеров Общества (протокол от 06.06.2008 г. № 16).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

18 мая 2009 года Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Зарамагские ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008 года № 16) отменено.

Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 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 2009 году не проводилась.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Зарамагские ГЭС" по состоянию на 31.12.2009 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

Общество не участвует в коммерческих организациях

Раздел 3. Инвестиции и инновации

3.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность ОАО «Зарамагские ГЭС» определена Инвестиционной программой ОАО «РусГидро» на 2009-2012 годы.

Основной задачей ОАО «Зарамагские ГЭС» является осуществление функций заказчика, ведение технического надзора при проектировании и строительстве Зарамагских ГЭС и производство электроэнергии введенной в эксплуатацию в сентябре 2009 года Головной Зарамагской ГЭС.

Планом инвестиционной программы Общества в 2009 году был предусмотрен объем капитальных вложений в размере 1 594 958 тыс. рублей, фактическое освоение составило 1 372 508 тыс. рублей (86%).

Плановые показатели бизнес-плана по освоению капитальных вложений на строительстве Зарамагских ГЭС за 2009 год формировались по Инвестиционной программе ОАО «РусГидро».

План финансирования за 2009 год по бизнес-плану составил 3 417 297 тыс. рублей с НДС (средства ОАО «РусГидро»).

Фактически профинансировано – 2 880 558 тыс. рублей, в том числе:

- Подрядные организации – 1 157 788 тыс. рублей;
- Оплачены авансы и приобретено оборудования – 1 552 679 тыс. рублей;
- Прочие – 170 091 млн. рублей.

Остаток на расчетном счете на 01.01.2010 года составил – 255 057 тыс. рублей.

Общий объем освоения инвестиций составил 1 372 508 тыс. руб., из них:

- 1 197 886 тыс. руб. – 87%, финансируется из инвестиционной составляющей в регулируемом тарифе ОАО «РусГидро» (ЦИС);
- 174 622 тыс. руб. – 13%, средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России».

Незавершенное строительство на 31.12.09 г. (без НДС) в бухгалтерском балансе по стр. 130 составляет 3 261 372 тыс. руб., в соответствии с отчетом по Бизнес- плану незавершенное строительство за 2009 год составляет 3 286 735 тыс. рублей.

Отклонение в сумме 25 363 тыс. рублей обусловлено

- выбытием объектов незавершенного строительства на сумму 12 654 тыс. рублей по решению Совета директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» (протокол от 15.06.2009г. №1/09),
- переводом оборудования в состав материалов в стр. 120 бухгалтерского баланса на сумму 5 472 тыс. рублей,

- переводом из состава оборудования требующего монтажа в оборудование, не требующего монтажа на сумму 4 008 тыс. рублей (переводом в стр. 120 бухгалтерского баланса),
- приобретение оборудования, не требующего монтажа на сумму 3 229 тыс. рублей, которое отражено в бухгалтерском балансе по стр. 150.

Ввод в эксплуатацию объектов основных средств составил 3 757 325 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 ÷ 1: 2,7. Тип крепления откосов – горная масса.

Общий объем отсыпки 1,5 млн.м³.

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 м³/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 м³/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 останова агрегата на длительное время для подачи воды (65,0 м³/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 x 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. м³ предназначен для обеспечения ГЭС-1 водой с расходом 65 м³/с на время добега 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 x 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 м². 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 м²

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 2009 году выполнены следующие работы на объектах строительства:

Плотина с верховой перемычкой.

Выполнены электромонтажные работы, дополнительная отсыпка в верхнем и нижнем бьефе, произведена установка 11 пьезометров, в том числе 5 дополнительных, выполнено устройство железобетонного дренажного коллектора; пробурено две скважины.

Проектные объемы по плотине полностью завершены. Объект сдан в эксплуатацию, актом рабочей комиссии принята 1-я очередь.

Водоприемник.

Полностью завешены все бетонные и монтажные работы. Выполнены работы по КИА. Завершили работы по автодороге к водоприемнику на отметке 1734,0 метров. После пуска гидроагрегата произведена плановая остановка, и выявленные дефекты по затворам устранены.

Водоприемник сдан в эксплуатацию, актом рабочей комиссии принята 1-я очередь.

Напорный туннель №1 с концевым устройством.

Все проектные работы завершены, и напорный туннель №1 сдан в эксплуатацию.

Все дефекты, которые были обнаружены после пуска, устранены в декабре 2009 года, т.е. произведена вулканизация уплотнения сегментного затвора, так же завершены работы по аварийно-ремонтному затвору.

Заказчиком поставлены 2 насоса МНУ. Установку насосов выполнила монтажная бригада из Сербии, наладка гидропривода АРЗ будет выполнена после пуска гидроагрегата. Сегментный затвор испытан и находится в рабочем состоянии. Сегментный и аварийно-ремонтный затворы опущены и приступили к подъему уровня воды в водохранилище.

Здание Головной ГЭС.

Завершен монтаж гидросилового оборудования, монтаж механического оборудования, закончены все электромонтажные и отделочные работы, работы по пожаротушению, сигнализации и связи.

Над зданием ГЭС выполнено обезопасивание склона сеткой площадью 10 тыс м².

Согласно графика произведена плановая остановка гидроагрегата для устранения биение вала.

Обнаружены заводские дефекты, которые устранены силами ОАО «СевКавСГЭМ». После запуска гидроагрегата будет выполнена окончательная пуско-наладка артезианских насосов.

Все строительно-монтажные работы по данному объекту выполнены. Объект сдан в эксплуатацию, актом рабочей комиссии принята 1-я очередь.

Регулируемый глубинный эксплуатационный водосброс.

Уложен открытий бетон (~14,396 тыс. м³) наклонной башни до отметки 1734,0 метров и подземный бетон (~1,516 тыс. м³).

Смонтировано закладных конструкций – 85,65 тонн.

Смонтировано 80 тонн металлоконструкций эстакады (заказ 243ХЦ).

Полностью пройден сопрягающий туннель длиной - 60 метров. Облицован металлом входной участок туннеля. Сопрягающий туннель обделан черновым бетоном с установкой арок.

Отремонтирован основной строительный туннель после долгой эксплуатации. Дно отводящего открытого лотка усилено бетонным слоем с добавками.

Составлен совмещенный график окончания строительно-монтажных работ к началу паводка 2010 года, т.е. к середине мая 2010 года.

В настоящее время затвор строительного эксплуатационного туннеля закрыт, вода отведена через водоприемник напорного тоннеля №1. Ведутся работы по укладке открытого бетона наклонной башни и по монтажу закладных частей.

Выполняется лечение строительного тоннеля согласно технологическим картам, разработанным ОАО «ВНИИГ им Б.А. Веденеева».

Бассейн суточного регулирования.

Ведутся работы по восстановлению дорожного полотна к БСР.

Проведены работы по углублению чаши БСР. Разработано 136,3 тыс. м³ грунта.

Завершена разборка зданий и сооружений (компрессорная, КТП), попадающие в зону разработки котлована. Произведен перенос линии ВЛ 6кВ. Работы по строительству БСР продолжаются.

Деривационный безнапорный туннель №2.

Всего пройдено - 8 973,59 метров, выполнено обделки – 7 271,85 метров, в том числе за 2009 год пройдено - 637,6 метров, обетонировано - 650,8 метров. Выполнены работы по заполнительной цементации - 960 погонных метров

Работы по строительству Деривационного тоннеля №2 продолжаются.

В настоящее время работы ведутся в 4, 5, 6 и 8 забоях.

ОРУ 110кВ.

Электротехническое оборудование установлено на металлические порталы. Все электромонтажные и пусконаладочные работы выполнены в полном объеме. Объект сдан в эксплуатацию актом рабочей комиссии.

Турбинные водоводы №1 и №2 с вертикальным стволом.

Вертикальная шахта полностью пройдена проектным сечением, выполнен черновой бетон. Проведены работы; по проходке и обделке в подходной выработке к промежуточной отметке вертикального водовода

Проведены работы по скальной выломке и бетонированию переходного участка камеры развилки, закладка бетоном вспомогательных выработок.

Турбинные водоводы №1 и №2 пройдены полностью, в тех местах, где слабые грунты выполнена бетонная обделка.

Работы по строительству турбинных водоводов продолжаются.

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

Общая длина выработки – 374 метров. Пройдено с обделкой – 166,27 метров.

Работы ведутся.

Станция	Инвестиции	Год ввода	Увеличение мощности
Головная ГЭС		2009	15
ГЭС-1		2013	342

Выполнение инвестиционной программы (млн. руб.):

Наименование направления	2007 План	2007 Факт	2008 План	2008 Факт	2009 План	2009 Факт
СМР	1 191,5	1 191,3	1 104,1	1 053,8	1 343,7	1 057,6
ПИР	113,6	113,8	192,0	120,7	99,0	99,0
Оборудование к установке	582,5	582,5	405,1	192,5	1 797,7	1 552,7
Содержание Заказчика и прочие	190,6	189,6	288,6	275,9	175,7	170,1
По схеме присоединения к сетям	0	0	261,3	153,9	1,2	1,2
Зона затопления	73,2	65,9	15,6	15,519	0,00	0,00
Итого:	2 151,4	2 143,1	2 266,7	1 812,5	3 417,3	2 880,6

Объем финансирования (млн. руб.):

Наименование направления	2010	2011	2012	2013	2014
Основные объекты	3 622	1 674	2 190	1 609	-
В том числе по схеме присоединение к сетям	113	514	514	514	-
Итого:	3 622	1 674	2 190	1 609	-

Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Строительство Зарамагских ГЭС	Средства ОАО РАО «ЕЭС России»	175,7
	Инвестиционная составляющая в регулируемом тарифе	2 703,7
	Прочие собственные средства, включая возврат НДС	-
Схема присоединения	Инвестиционная составляющая в регулируемом тарифе	1,2
Итого*:		2 880,6

3.2. Инновации

В 2009 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	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста, (3/2) %
1.	Выручка от реализации	24 370	34 497	12 940	-62,5
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке				
2.	Себестоимость	23 001	31 726	39 396	24,2
3.	Прибыль/убыток от продаж	1 369	2 771	-26 456	
4.	Прочие доходы	3 067	65 877	627 311	в 9,5 раз
5.	Прочие расходы	64 587	27 625	508 161	в 18,4 раз
6.	Прибыль до налогообложения	(60 151)	41 023	92 694	в 2,3 раз

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста, (3/2) %
7.	Текущий налог на прибыль	-28	-301	12 758	
8.	Чистая прибыль	(60 179)	40 722	105 452	в 2,6 раз

Фактический объем реализованной продукции за 2009 год составил 12 940 тыс. руб., что ниже на 21 557 тыс. рублей по сравнению с 2008 годом. Существенное снижение выручки от операционной деятельности по сравнению с прошлым годом обусловлено тем, что в 2008 году ОАО «Зарамагские ГЭС» самостоятельно приобретало материалы для строительства Зарамагских ГЭС, а в 2009 году поручило это Организатору строительства ОАО «ЭСКО ЕЭС».

Себестоимость реализованной продукции в 2009 году составила 39 396 тыс. рублей, что больше на 24,2% по сравнению с 2008 годом.

Прочие доходы в 2009 году составили 627 311 тыс. рублей, что больше на 561 434 тыс. рублей, чем в 2008 году. Прочие доходы увеличились за счет доходов от валютных операций и переоценки финансовых вложений.

Прочие расходы в 2009 году составили 508 161 тыс. рублей, что 480 536 тыс. рублей больше, чем за 2008 год. Фактические расходы увеличились в результате курсовой разницы при проведении валютных сделок.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 105 452 тыс. рублей, что выше, чем в 2008 году на 64 730 тыс. рублей.

Рост чистой прибыли обусловлен оценкой на 01.01.2010 финансовых вложений по рыночной стоимости в размере 144 875 тыс. рублей.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Аналитический баланс ОАО "Зарамагские ГЭС" за 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-		
Основные средства	55 445	3 775 680	3 720 235	в 68 раз
Вложения во внеоборотные активы	5 671 552	3 261 372	-2 410 180	-42,5
Долгосрочные финансовые вложения	163 053	307 928	144 875	88,9
Отложенные налоговые активы	5 768	19 470	13 702	в 2,4 раз
Прочие внеоборотные активы	-	3 229	3 229	-
ИТОГО по разделу I	5 895 818	7 367 679	1 471 861	25,0
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	41 438	79 700	38 262	92,3
НДС по приобретенным ценностям	161 562	162 257	695	0,43

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	930 146	2 438 653	1 508 507	62,2
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	23 034	277 328	254 294	в 11 раз
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	1 156 180	2 957 938	1 801 758	55,8
БАЛАНС	7 051 998	10 325 617	3 273 619	46,4
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2 665 419	2 665 419	-	-
Добавочный капитал	17 812	17 812	-	-
Резервный капитал	-	2 036	2 036	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	40 722	38 686	-2 036	-5,0
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-	105 452	105 452	-
Итого по разделу III	2 620 453	2 725 905	105 452	4,0
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	-	-	-	-
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	4 407 825	7 553 430	3 145 605	71,4
Кредиторская задолженность	6 730	46 282	39 552	в 5,9 раз
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	16 990	-	16 990	-
ИТОГО по разделу V	4 431 545	7 599 712	3 168 167	71,5
БАЛАНС	7 051 998	10 325 617	3 273 619	46,4

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

"Основные средства", стоимость возросла на 6 709,8% или на 3 720 235 тыс. рублей. Увеличение статьи «Основные средства» связано с пуском Головной Зарамагской ГЭС и вводом объектов движимого и недвижимого имущества в эксплуатацию.

"Долгосрочные финансовые вложения" - на 88,9% или на 144 875 тыс. рублей. Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года увеличились на 144 875 тыс. рублей в результате оценки акций ОАО «РусГидро» по рыночной стоимости по состоянию на 31.12.2009г. и составили 307 928 тыс. рублей.

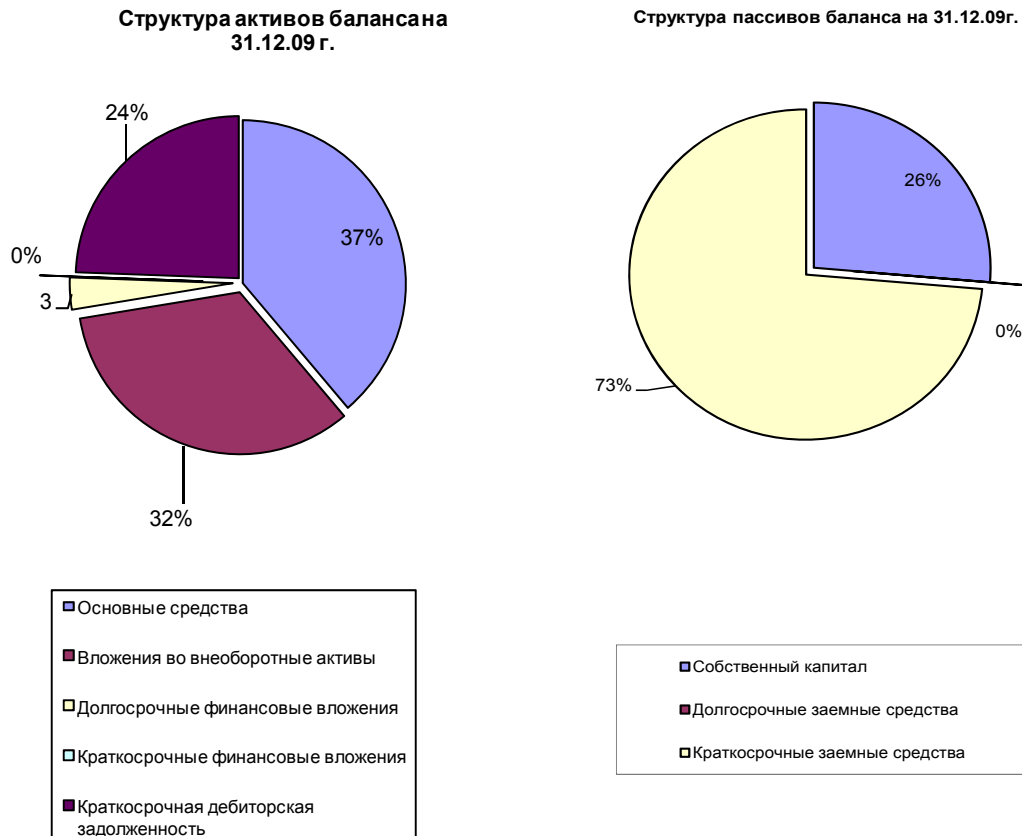
"Дебиторская задолженность" - на 162,2% или на 1 508 507 тыс. рублей. Дебиторская задолженность увеличилась в основном за счет выданных авансов за гидросиловое оборудование фирме Voith Simens Hydro Power Generation GmbH & Co.KG.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Займы и кредиты" на 71,4%. Увеличение за 2009 год Займов и кредитов по сравнению с началом года обусловлено тем, что финансирование строительства Зарамагских ГЭС осуществляется посредством выпуска собственных векселей и продажи их ОАО «РусГидро». Сумма краткосрочных кредитов и

займов по сравнению с началом года увеличилась на 3 145 605 тыс. руб. и на 01.01.10г. составила 7 553 430 тыс. рублей.

Вырос объем кредиторской задолженности на 588,6% или на 39 552 тыс. рублей. В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками оборудования и подрядчиками. В отчетном периоде задолженности перед учредителями по выплате доходов не было, резервный капитал Общества вырос на 2 036 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 46,4% или на 3 273 619 тыс. рублей.



За 2009 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его краткосрочные заемные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 71,4%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 25%.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы (32%), основные средства (37%), краткосрочная дебиторская задолженность (24%). Общество проводит активную работу по их росту посредством увеличения вложений во внеоборотные активы.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет и 26%, и 74% соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 74% и 0% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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	31.12.2008	31.12.2009
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	55 445	3 775 680
3. Незавершенное строительство	5 671 552	3 261 372
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	163 053	307 928
6. Отложенные налоговые активы	5 768	19 470
7. Прочие внеоборотные активы	0	3 229
8. Запасы	41 438	79 700
9. НДС по приобретенным ценностям	161 562	162 257
10. Дебиторская задолженность	930 146	2 438 653
11. Денежные средства	23 034	277 328
12. Прочие оборотные активы	-	-
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	7 051 998	10 325 617
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	4 407 825	7 553 430
16. Кредиторская задолженность	6 730	46 282
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	16 990	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	4 431 545	7 599 712
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	2 620 453	2 725 905

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 2 725 905 тыс. рублей. Таким образом, за 2009 год данный показатель увеличился на 105 452 тыс.рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	(60 179)	40 722	105 452	в 2,6 раз
EBIT	1 369	2 771	- 26 456	-
EBITDA	5 447	7 031	4 891	-30

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением операционных расходов (высокая себестоимость электроэнергии, производимой головной ГЭС) по сравнению с операционными доходами (выручка от продажи электроэнергии).

Показатели эффективности

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	-	118	815	в 6,9 раз
Норма EBIT, %	-	8,03	-204,45	-
Норма EBITDA, %	-	20	38	90

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	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,05	0,04	0,008	-80
Оборачиваемость дебиторской задолженности	7 300	9 125	45 625	в 5 раз
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,03	2,63	1,49	-43
Оборачиваемость кредиторской задолженности	180	139	245	76

Показатели ликвидности.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,32	0,22	0,36	64
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,007	0,005	0,036	в 7,2 раз

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	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,49	0,37	0,26	-30
Соотношение заемного и собственного капитала	1,02	1,69	2,79	65

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. Коэффициент автономии по сравнению с планом изменилась на 1,67%.

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

Показатели доходности капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	-	0,7	1,2	71
ROE, %	-	1,6	3,9	в 2,4 раза

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	814 619	930 146	2 438 653	в 2,6 раз
2.1.	покупатели и заказчики	3 173	4 789	5 958	24,4
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	422 178	203 328	1 480 304	в 7,3 раз
2.6.	прочие дебиторы	389 268	722 029	952 391	31,9

По состоянию на 31.12.2009 г. дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составила 2 438 653 тыс. рублей. По сравнению с 2008 годом сумма дебиторской задолженности в целом увеличилась на 1 508 507 тыс. рублей за счет выданных авансов за оборудование.

Прочая дебиторская задолженность увеличилась на 230 362 тыс. рублей. в связи с увеличением суммы НДС к возмещению из бюджета по выполненным строительно – монтажным работам.

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

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	2 075 703	4 407 825	7 553 430	71,4
2.	Кредиторская задолженность	17 388	6 730	46 282	в 6,9 раз
2.1.	поставщики и подрядчики,	2 135	6 700	32 105	в 4,8 раз
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	224	13	60	в 4,6 раз
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	-	-	-	-
2.7.	авансы полученные	-	9	8 366	в 9,3 раз
2.8.	прочие кредиторы	15 029	17	14 115	в 8,3 раз
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	495 000	16 990	-	-

Увеличение за 2009 год Займов и кредитов на 71% по сравнению с началом года обусловлено тем, что финансирование строительства Зарамагских ГЭС осуществляется посредством выпуска собственных векселей и продажи их ОАО «РусГидро». Сумма краткосрочных кредитов и займов по сравнению с началом года увеличилась на 3 145 605 тыс. руб. и на 01.01.10г. составила 7 553 430 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 46 282 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 39 552 тыс. руб. В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены задолженности: поставщикам оборудования и подрядчикам, организатору строительства, и прочим кредиторам.

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 2009 год дивиденды Обществом не планировались и не выплачивались.



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

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс

3 6 3 2 4 0

Субъект Российской Федерации (код)

1 5

Район

Город

А л а г и р - - - - -

Населенный пункт (село, поселок и т.п.)

Улица

(проспект, переулок и т.п.)

к в . Э н е р г е т и к о в - - - - -

Номер дома (владения)

2 - - - - -

Номер корпуса (строения)

Номер офиса

Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю:

Г. Мавра (подпись)

04.02.2010 (дата)



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 периода 4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	55445-----	3175680-----
Незавершенное строительство	130	5671552-----	3261372-----
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	163053-----	307928-----
Отложенные налоговые активы	145	5768-----	19470-----
Прочие внеоборотные активы	150		3229-----
Итого по разделу I	190	5895818-----	7367679-----
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	41438-----	79700-----
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	39075-----	77428-----
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	346-----	346-----
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	2017-----	1926-----
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	161562-----	162257-----
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	930146-----	2438653-----
в том числе покупатели и заказчики	241	4789-----	5958-----
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	23034-----	277328-----
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	1156180-----	2957938-----
БАЛАНС	300	7051998-----	10325617-----



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
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
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-----
в том числе:	431	-----	2036-----
резервы, образованные в соответствии с законодательством	432	-----	-----
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	433	-----	-----
прочие показатели резервного капитала	433	-----	-----
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(62778)-----	40638-----
Целевое финансирование	480	-----	-----
Итого по разделу III	490	2620453-----	2725905-----
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-----	-----
Отложенные налоговые обязательства	515	-----	-----
Прочие долгосрочные обязательства	520	-----	-----
Итого по разделу IV	590	-----	-----
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	4407825-----	7553430-----
Кредиторская задолженность	620	6730-----	46282-----
в том числе:	621	6700-----	32105-----
поставщики и подрядчики	622	13-----	60-----
задолженность перед персоналом организации	623	-----	2-----
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	624	-----	-----
задолженность по налогам и сборам	625	17-----	14115-----
прочие кредиторы	630	-----	-----
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	640	-----	-----
Доходы будущих периодов	650	-----	-----
Резервы предстоящих расходов	660	16990-----	-----
Прочие краткосрочные обязательства	690	4431545-----	7599712-----
Итого по разделу V	700	7051998-----	10325617-----
БАЛАНС			



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	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	4780	4623
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	30368	30332
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		302304
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	1294	1356
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах	995	4	93



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

Наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Прочие показатели резервного капитала (стр.433), в том числе:			
-	4331	-	-
-	4332	-	-
-	4333	-	-
-	4334	-	-
Прочие долгосрочные обязательства (стр.520), в том числе:			
-	5201	-	-
-	5202	-	-
-	5203	-	-
-	5204	-	-
Прочие краткосрочные обязательства (стр.660), в том числе:			
Задолженность по договорам перевода долга	6601	16990	-
-	6602	-	-
-	6603	-	-
-	6604	-	-
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах (стр.995), в том числе:			
Бланки строгой отчетности	9951	4	93
-	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 2

Показатель Наименование 1	Код 2	За отчетный период 3	За аналогичный период предыдущего года 4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	12940-----	34497-----
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(39396-----)	(31726-----)
Валовая прибыль	029	(26456)-----	2771-----
Коммерческие расходы	030	-----	-----
Управленческие расходы	040	-----	-----
Прибыль (убыток) от продаж	050	(26456)-----	2771-----
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1704-----	-----
Проценты к уплате	070	-----	-----
Доходы от участия в других организациях	080	-----	-----
Прочие доходы	090	625607-----	65877-----
Прочие расходы	100	(508161-----)	(27625-----)
Прибыль (убыток) до налогообложения			
Отложенные налоговые активы	140	92694-----	41023-----
Отложенные налоговые обязательства	141	9939-----	(426)-----
Текущий налог на прибыль	142	-----	125-----
Дополнительные показатели:	150	-----	-----
Чистая прибыль (убыток) очередного периода	160	2819-----	-----
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	190	105452-----	40722-----
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(28478)-----	(9545)-----
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	40-----	15-----
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	40-----	15-----



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	94271	92833		
Отчисления в оценочные резервы	250				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260		187	4	36



ИНН 1505008701 - -
 КПП 150501001 Стр. 004

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Наименование	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Выручка (стр. 010), в том числе:			
Продажа электроэнергии	0101	2455	-
Аренда имущества	0102	7278	7975
Продажа покупных товаров	0103	3207	28522
-	0104	-	-
-	0105	-	-
Себестоимость (стр. 020), в том числе:			
Амортизация	0201	(31347)	(4261)
ФОТ и налоги, взносы от ФОТ	0202	(1862)	(-)
Налоги	0203	(1641)	(943)
Стоимость покупных товаров	0204	(2873)	(26522)
Прочие расходы	0205	(1773)	(-)
Прочие доходы (стр. 090), в том числе:			
Доходы от валютных операций	0901	418852	-
Курсовые разницы	0902	61693	-
Переоценка финансовых вложений	0903	144875	61113
Доход от страхового возмещения	0904	24	4495
Прочие доходы	0905	163	269
Прочие расходы (стр. 100), в том числе:			
Расходы от валютных операций	1001	(427396)	(-)
Курсовые разницы	1002	(51710)	(-)
Расходы от реализации ОС	1003	(5701)	(2032)
Расходы по зоне затопления	1004	(-)	(21127)
Прочие расходы	1005	(23354)	(4466)
Дополнительные показатели (стр. 160), в том числе:			
ОНА с суммы убытка по НУ за 2002 г.	1601	3763	-
Штрафы по налогам	1602	(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: 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	2	3	4	5	6
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему					
2580884-----	010	2665419-----	18118-----		(102653)-----
(ГОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ОТЧЕТНОМУ)					
Изменения в учетной политике					
	020				
Результат от переоценки объектов основных средств	030				
Дополнительные показатели					
	040				
Остаток на 1 января предыдущего года					
2580884-----	050	2665419-----	18118-----		(102653)-----
Результат от пересчета иностранных валют	055				
Чистая прибыль	060				40722-----
Дивиденды	065				
Отчисления в резервный фонд					
	067				
Увеличение величины капитала за счет:					
дополнительного выпуска акций					
	070				
увеличения номинальной стоимости акций					
	075				
реорганизации юридического лица					
	080				
другое увеличение капитала					
306-----	081				306-----
Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций					
	085				
уменьшения количества акций					
	086				
реорганизации юридического лица					
	087				
другое уменьшение капитала					
306-----	089		306-----		
Остаток на 31 декабря года, предшествующего отчетному					
2621606-----	090	2665419-----	17812-----		(61625)-----



ИНН: 1 5 0 5 0 1 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	2	3	4	5	6	
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)						
Изменения в учетной политике	092					
Результат от переоценки объектов основных средств	094					
Дополнительные показатели						
(1153)-----	096				(1153)-----	
Остаток на 1 января отчетного года						
2620453-----	100	2665419-----	17812-----		(62778)-----	
Результат от пересчета иностранных валют	102					
Чистая прибыль	108				105452-----	
Дивиденды	108					
Отчисления в резервный фонд	110			2036-----	(2036-----)	
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	140	2725905-----	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 4

II. Резервы

Показатель наименование 1	код 2	Остаток 3	Поступило 4	Использовано 5	Остаток 6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством, всего					
данные предыдущего года	150				
данные отчетного года	151		2036		2036
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами, всего					
данные предыдущего года	160				
данные отчетного года	161				
Оценочные резервы, всего					
данные предыдущего года	170				
данные отчетного года	171				
Резервы предстоящих расходов, всего					
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	2620453		2725905	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности, всего	210				
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
ГОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ОТЧЕТНОМУ						
Дополнительные показатели (стр. 040), в том числе:						
-	0401	X	-	-	-	-
-	0402	X	-	-	-	-
-	0403	X	-	-	-	-
-	0404	X	-	-	-	-
-	0405	X	-	-	-	-
Другое увеличение капитала (стр. 081), в том числе:						
Включение дооценки по выбывшим ОС в нераспредел. прибу	0811	-	-	-	306	306
-	0812	-	-	-	-	-
-	0813	-	-	-	-	-
-	0814	-	-	-	-	-
-	0815	-	-	-	-	-
Другое уменьшение капитала (стр. 089), в том числе:						
Списание дооценки по выбывшим ОС	0891	(-)	(306)	(-)	(-)	(306)
-	0892	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
-	0893	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
-	0894	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
-	0895	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
ОТЧЕТНЫЙ ГОД						
Дополнительные показатели (стр. 096), в том числе:						
Изменение в законодательстве	0961	X	-	-	(1153)	(1153)
-	0962	X	-	-	-	-
-	0963	X	-	-	-	-
-	0964	X	-	-	-	-
-	0965	X	-	-	-	-
Другое увеличение капитала (стр. 125), в том числе:						
-	1251	-	-	-	-	-
-	1252	-	-	-	-	-
-	1253	-	-	-	-	-
-	1254	-	-	-	-	-
-	1255	-	-	-	-	-
Другое уменьшение капитала (стр. 135), в том числе:						
-	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 1	Код 2	Остаток 3	Поступило 4	Использовано 5	Остаток 6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством, в том числе:					
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	-	-	(-)	-
данные отчетного года	1511	-	2036	(-)	2036
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1502	-	-	(-)	-
данные отчетного года	1512	-	-	(-)	-
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	1503	-	-	(-)	-
данные отчетного года	1513	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами, в том числе:					
<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	-	-	(-)	-
Оценочные резервы, в том числе:					
<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	-	-	(-)	-
Резервы предстоящих расходов, в том числе:					
<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 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 год	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	23034	18458
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	10150	39192
Прочие доходы	030	1945	4644
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	100	(124264)	(144100)
на оплату труда	150	(83081)	(106876)
на выплату дивидендов, процентов	160	(22720)	(15931)
на расчеты по налогам и сборам	170		(7931)
на прочие расходы	180	(15357)	(7001)
	190	(3106)	(6361)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(112169)	(100264)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	8357	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220		
Полученные дивиденды	230		
Полученные проценты	240		
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250		
Прочие доходы (поступления) по инвестиционной деятельности	260		
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2770509)	(1682702)
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	(2762152)	(1682702)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	3145605	2711330
Прочие доходы (поступления) по финансовой деятельности	370		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400		(379208)
Погашение обязательств по финансовой аренде	410		
Прочие расходы по финансовой деятельности	420	(16990)	(544580)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	3128615	1787542
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	254294	4576
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	277328	23034
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460		



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 расшифровок

Наименование	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Прочие доходы (стр.030), в том числе:			
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в	0301	36	-
Суммы от страхового возмещения	0302	24	4495
% по остаткам на счетах в банке	0303	1885	149
-	0304	-	-
-	0305	-	-
на прочие расходы (стр.190), в том числе:			
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	1901	(1073)	(1651)
Выплаты на командировочные расходы	1902	(1623)	(3594)
Социальные выплаты	1903	(-)	(459)
Прочие	1904	(410)	(657)
-	1905	(-)	(-)
Прочие доходы (поступления) по инвестиционной деятельности (стр.260), в том числе:			
-	2601	-	-
-	2602	-	-
-	2603	-	-
-	2604	-	-
-	2605	-	-
Прочие расходы по инвестиционной деятельности(стр.320), в том числе:			
-	3201	(-)	(-)
-	3202	(-)	(-)
-	3203	(-)	(-)
-	3204	(-)	(-)
-	3205	(-)	(-)
Прочие доходы (поступления) по финансовой деятельности (стр.370), в том числе:			
-	3701	-	-
-	3702	-	-
-	3703	-	-
-	3704	-	-
-	3705	-	-
Прочие расходы по финансовой деятельности(стр.420), в том числе:			
Погашение задолженности по договорам переуступки долга	4201	(16990)	(33980)
Погашение задолженности по договору долевого участия	4202	(-)	(495000)
Прочие	4203	(-)	(15600)
-	4204	(-)	(-)
-	4205	(-)	(-)



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	44547	741827	1499	784875
Сооружения и передаточные устройства	080	33130	2267240	7259	2293111
Машины и оборудование	085	49990	754477	307	804160
Транспортные средства	090	2918	1603		4521
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	2526	(1501)		1025
Рабочий скот	100				
Продуктивный скот	105				
Многолетние насаждения	110				
Другие виды основных средств	115		220		220
Земельные участки и объекты природопользования	120				
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125				
Итого	130	133111	3763866	9065	3887912

Показатель наименование 1	код 2	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
		3	4	5	6
Амортизация основных средств — всего	140	77666	112232		
зданий и сооружений	141	38390	49736		
машин, оборудования, транспортных средств	142	38001	61750		
других	143	1275	746		
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	36311	82413		
зданий	151	20850	21074		
сооружений	152	14215	23218		
других	153	1246	38121		
Переведено объектов основных средств на консервацию	155				
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	4780	4623		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	31206			

СПРАВОЧНО

Результат от переоценки объектов основных средств

первоначальной (восстановительной) стоимости

амортизации

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки,
дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации

код 2	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	3	4	5	6
171				
172				
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				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305				

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				
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320				
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	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				
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430				



ИНН 1505008701 - -

КПП 150501001 Стр. 005

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего в т.ч. дочерних и зависимых хозяйственных обществ	510	163053-----	307928-----	()
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515			()
Ценные бумаги других организаций — всего в т.ч. долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	520			()
Предоставляемые займы	525			()
Депозитные вклады	530			()
Прочие	535			()
Итого	540	163053-----	307928-----		

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	163053-----	307928-----	()
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555			()
Ценные бумаги других организаций — всего в т.ч. долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	560			()
Прочие	565			()
Итого	570	163053-----	307928-----		

СПРАВОЧНО

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	61113-----	144875-----	()
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
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	620	930146-----	2438653-----
расчеты с покупателями и заказчиками	621	4789-----	5958-----
авансы выданные	622	203328-----	1480304-----
прочая	623	722029-----	952391-----
долгосрочная — всего	630		
расчеты с покупателями и заказчиками	631		
авансы выданные	632		
прочая	633		
Итого	640	930146-----	2438653-----
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	650	4414555-----	7599712-----
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	6700-----	32105-----
авансы выданные	652	9-----	8366-----
расчеты по налогам и сборам	653		2-----
кредиты	654		
займы	655	4407825-----	7553430-----
прочая	656	21-----	5809-----
долгосрочная — всего	660		
кредиты	661		
займы	662		
прочая	663		
Итого	670	4414555-----	7599712-----

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование 1	код 2	За отчетный год		За предыдущий год 4
		3		
Материальные затраты	710	498-----		
Затраты на оплату труда	720	1568-----		
Отчисления на социальные нужды	730	394-----		
Амортизация	740	31347-----		4261-----
Прочие затраты	750	5589-----		27465-----
Итого по элементам затрат	760	39396-----		31726-----
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):				
незавершенного производства	765			
расходов будущих периодов	766	(91)-----		1477-----
резерв предстоящих расходов	767			



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
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	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910				
Бюджетные кредиты — всего	920	на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6



ИНН 1505008701

КПП 150501001 Стр 008

Расшифровка отдельных показателей

Лист представляется при наличии расшифровок

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие (стр.040), в том числе:					
-	0401	-	-	(-)	-
-	0402	-	-	(-)	-
-	0403	-	-	(-)	-
-	0404	-	-	(-)	-
-	0405	-	-	(-)	-
-	0406	-	-	(-)	-
-	0407	-	-	(-)	-
-	0408	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов (стр.050), в том числе:			
-	0501	-	-
-	0502	-	-
-	0503	-	-
-	0504	-	-
-	0505	-	-
-	0508	-	-
-	0507	-	-
-	0508	-	-
Передано в аренду других объектов основных средств (стр.153), в том числе:			
Машины и оборудование	1531	1246	38086
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1532	-	35
-	1533	-	-
-	1534	-	-
-	1535	-	-
-	1536	-	-
-	1537	-	-
-	1538	-	-
Получено объектов основных средств в аренду (стр.160), в том числе:			
Здания по договору аренды	1601	4780	4623
-	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
<http://www.auditinform.ru>

17 февраля 2010 г.
№ 19/6-05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.
ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ**

Аудируемое лицо

Полное наименование: Открытое акционерное общество «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»

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

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

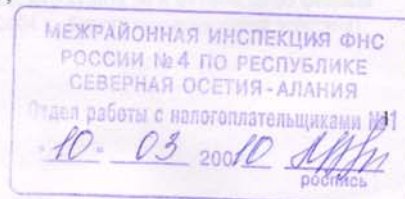
Государственная регистрация: свидетельство № 272.502 от 30 сентября 1992 г., перерегистрировано 11 ноября 1996 года

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

Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата» (ОРНЗ 10303000773)

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Зарамагские ГЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2009г. включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Зарамагские ГЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.



2. Ответственность за подготовку и представление вышеуказанной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Зарамагские ГЭС». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности Московской аудиторской Палаты, правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

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

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

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Зарамагские ГЭС»
на 59 -ти листах.

«17» февраля 2010 г.
(дата завершения аудита)

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Руководитель аудиторской
проверки



Борисов Вячеслав Михайлович

Карпетьянц Вера Петровна

(квалификационный аттестат в области
общего аудита № К 011940, от 05 февраля
2004 г., без ограничения срока действия)

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Зарамагские ГЭС» по итогам 2009 года

г. Владикавказ

19.03.2010

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 12.06.2009 №1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Гатаулина Д.В., членов ревизионной комиссии Лукашова А.В., Гречухи М.В., Мельникова А.А., Разумова Д.В. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Зарамагские ГЭС» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ», лицензия №Е003505 на осуществление аудиторской деятельности выдана на основании Приказа Минфина России от 04.03.2003 года № 60, срок действия 5 лет (продлена Приказом Минфина №109 от 14.02.2008 до 04.03.2013) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение № 19/6-05 от 12.02.2010 г.). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Зарамагские ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 12 940 тыс.руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 39 396 тыс.руб., убыток от реализации за отчетный период получен в размере 26 456 тыс.руб.

Прочие доходы Общества с учетом процентов к получению составили 627 311 тыс.руб.

Прочие расходы составили – 508 161 тыс.руб.

Прибыль до налогообложения 92 694 тыс.руб.

По итогам 2009 года получена чистая прибыль в сумме 105 452 тыс.руб.

Чистые активы по состоянию на 31.12.09 г. составили 2 725 905 тыс.руб. По сравнению с прошлым годом увеличились на 105 452 тыс. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2009 года характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономности – 0,26 (рекомендуемый - > 0,80);

- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,036 (рекомендуемый - > 0,15);

- коэффициент срочной ликвидности – 0,36 (рекомендуемый - > 0,95);

- коэффициент текущей ликвидности – 0,39 (рекомендуемый - > 2).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составляет 52.

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»



Гатаулин Д.В.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
-	-	-	-	-
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Дополнительное Соглашение № 4 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.	Совет директоров протокол №10/08 от 29.01.2009 г.	<u>Стороны Дополнительного Соглашения:</u> Управляющая организация – ОАО «УК ГидроОГК»; Управляемое Общество – ОАО «Зарамагские ГЭС». <u>Предмет Дополнительного Соглашения:</u> Внесение изменений в Приложения № 1, 1.1, 1.2 к Договору (Приложение 4 к протоколу). <u>Цена Дополнительного Соглашения:</u> Стоимость услуг определяется в соответствии с Приложением 1 к Договору (Приложение 4 к протоколу). <u>Срок действия Дополнительного Соглашения:</u> Дополнительное соглашения № 4 распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.07.2008.	-	ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»
Дополнительное Соглашение № 5 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.	Совет директоров протокол №10/08 от 29.01.2009 г.	<u>Стороны Дополнительного Соглашения:</u> Управляющая организация – ОАО «УК ГидроОГК»; Управляемое Общество – ОАО «Зарамагские ГЭС». <u>Предмет Дополнительного Соглашения:</u> Внесение изменений в Приложения № 1, 1.1, 1.2 к Договору (Приложение 5 к протоколу). <u>Цена Дополнительного Соглашения:</u> Стоимость услуг определяется в соответствии с Приложением 1 к Договору	-	ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»

		(Приложение 5 к протоколу). <u>Срок действия</u> <u>Дополнительного</u> <u>Соглашения:</u> Дополнительное соглашение № 5 распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.01.2009.		
Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропро-ект»,	Совет директоров протокол № 11/08 от 11.02.2009 г.	<u>Стороны договора:</u> Заказчик: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель: ОАО «Ленгидропроект». <u>Предмет договора:</u> Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика работу: «Разработка второй редакции Правил использования водных ресурсов и Правил эксплуатации водохранилища Зарамагских ГЭС с отметкой НПУ 1690.6м» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить результат выполненных работ. <u>Цена договора:</u> стоимость научно-технической продукции составляет 199 420 (Сто девяносто девять тысяч четыреста двадцать) рублей, в том числе НДС 18 %. <u>Срок действия договора:</u> Договор действует с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 15.10.2008г. и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.	199 420 руб.	ОАО «РусГидро», Бычко М.А.. ОАО «УК ГидроОГК»
Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	Совет директоров протокол № 11/08 от 11.02.2009 г.	<u>Стороны договора:</u> Заказчик: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева». <u>Предмет договора:</u> Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика работу: «Преддекларационное	236 000 руб.	ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»

		<p>обследование гидротехнических сооружений Зарамагских ГЭС пускового комплекса» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить результат выполненных работ.</p> <p><u>Цена договора:</u> стоимость научно-технической продукции составляет 236 000 (Двести тридцать шесть тысяч) рублей, в т.ч. НДС 18 %.</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Договор действует с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 05.12.2008г. и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>		
<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева»</p>	<p>Совет директоров протокол № 16/08 от 13.05.2009 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Заказчик: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева».</p> <p><u>Предмет договора:</u> Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика работу: «Оценка состояния процесса фильтрации через плотину Зарамагских ГЭС при наполнении водохранилища» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить результат выполненных работ.</p> <p><u>Цена договора:</u> стоимость научно-технической продукции составляет 82 425,36 (Восемьдесят две тысячи четыреста двадцать пять рублей) рублей 36 копеек, в т.ч. НДС 18 %.</p> <p><u>Срок окончания работ</u> – не позднее 1 месяца с даты подписания Договора. Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты подписания,</p>	82 425,36 руб.	<p>ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»</p>

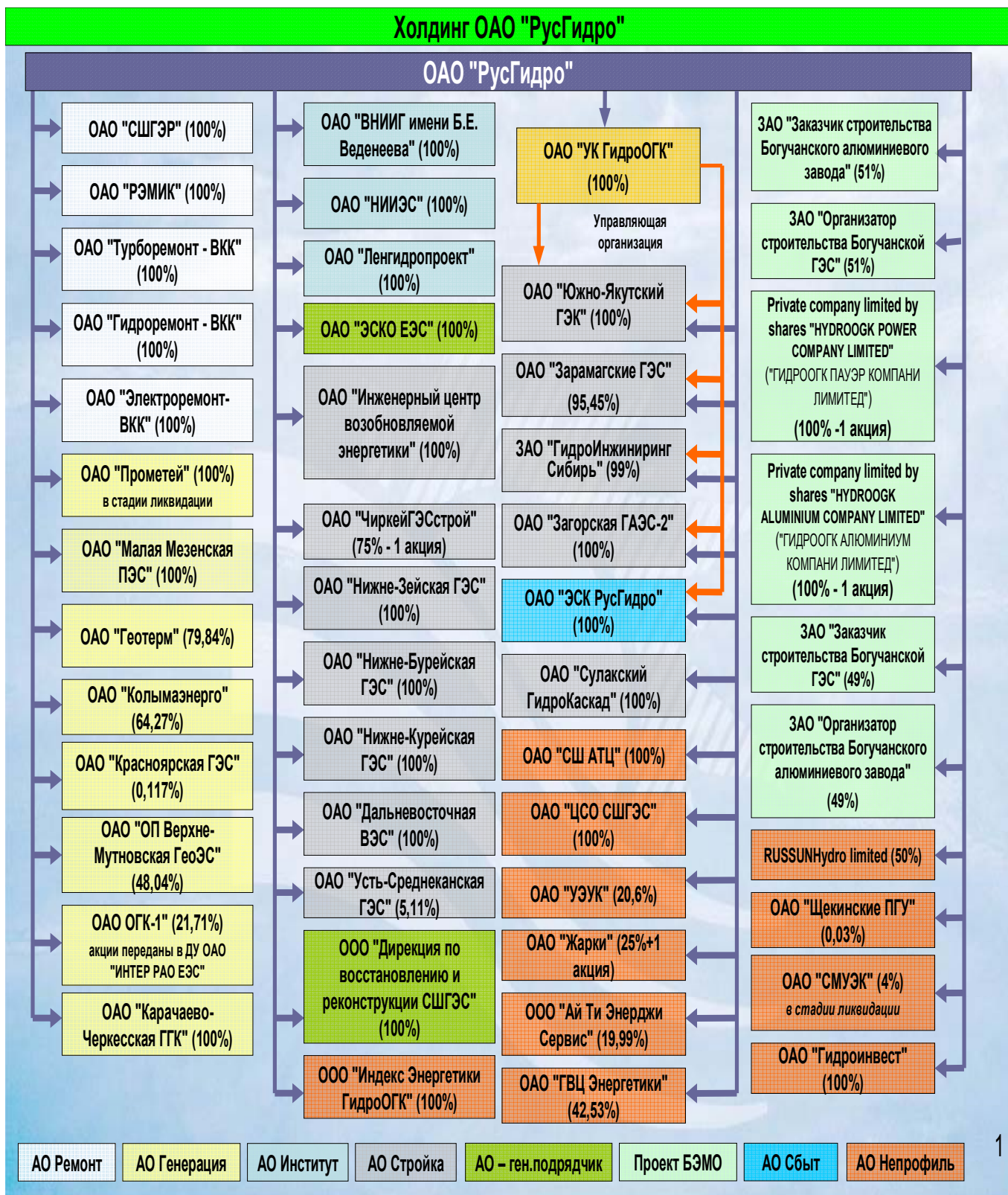
		распространяет свое действие на отношение сторон, возникшие с 23.01.2009, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.		
Дополнительное соглашение №3 к договору № 124/7 от 22.06.2007 г. между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС»	Совет директоров протокол № 16/08 от 13.05.2009 г.	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Принципал: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Агент: ОАО «ЭСКО ЕЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. В соответствии с п. 11.2. Договора № 124/7 от 22.06.2007 (далее - Договор) продлить срок его действия до 31 марта 2009 года включительно. 2. Внести соответствующие изменения в п. 11.2. Договора, изложив его в следующей редакции: «11.2. Настоящий договор действует до 31 марта 2009 года включительно. Договор пролонгируется на один календарный год, в случае, если ни одна из Сторон не заявит за 30 (Тридцать) календарных дней об отказе или о продлении срока действия Договора».</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u> стоимость услуг, выполняемых ОАО «ЭСКО ЕЭС», и приобретаемых ОАО «Зарамагские ГЭС» в период с 01.01.2009 по 31.03.2009 включительно составляет 18 221 929,34 (Восемнадцать миллионов двести двадцать одна тысяча девятьсот двадцать девять) рублей 34 копейки, в т.ч. НДС 18 %.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение действует с момента подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01</p>	18 221 929,34 руб.	ОАО «РусГидро», Бычко М.А., ОАО «УК ГидроОГК»

		января 2009 года и действует до полного исполнения своих обязательств.		
Дополнительное соглашение №4 к договору № 124/7 от 22.06.2007 г. между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС»	Совет директоров протокол № 16/08 от 13.05.2009 г.	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Принципал: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Агент: ОАО «ЭСКО ЕЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Продлить срок действия Договора № 124/7 от 22.06.2007 (далее - Договор) до 30 июня 2009 года включительно. 2. Внести соответствующие изменения в п. 11.2. Договора, изложив его в следующей редакции: «11.2. Настоящий договор действует до 30.06.2009 г. включительно. Срок действия Договора продлевается на один календарный год в случае, если ни одна из Сторон не заявит за 30 (Тридцать) календарных дней до даты прекращения срока действия Договора об отказе от продления срока действия Договора».</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u> стоимость услуг, выполняемых ОАО «ЭСКО ЕЭС», и приобретаемых ОАО «Зарамагские ГЭС» составляет 18 221 929,34 (Восемнадцать миллионов двести двадцать одна тысяча девятьсот двадцать девять) рублей 34 копейки, в т.ч. НДС 18 %.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение действует с момента подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 31 марта 2009 года и действует до 30 июня 2009 года.</p>	18 221 929,34 руб.	ОАО «РусГидро», Бычко М.А., ОАО «УК ГидроОГК»

<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро»</p>	<p>Совет директоров протокол № 16/08 от 13.05.2009 г.</p>	<p><u>Стороны договора:</u> Арендодатель: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор: ОАО «РусГидро». <u>Предмет договора:</u> Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование имущество - шкаф телекоммуникационный (далее – оборудование), а Арендатор обязуется принять оборудование и оплатить арендную плату в размере и в сроки, указанные в Договоре. <u>Цена договора:</u> Общий размер арендной платы составляет 83 043,00 руб. (Восемьдесят три тысячи сорок три рубля) 00 копеек, в том числе НДС 18%. <u>Срок аренды</u> устанавливается с 01.01.2009 по 31.12.2011. <u>Срок действия договора:</u> Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2009, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>83 043,00 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Горев и.Е., ОАО «УК ГидроОГК»</p>
<p>Дополнительное соглашение № 5 к договору № 124/7 от 22.06.2007</p>	<p>Совет директоров протокол № 4/09 от 15.09.2009 г.</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Принципал: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Агент: ОАО «ЭСКО ЕЭС». <u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Продление срока действия Договора № 124/7 от 22.06.2007 (далее - Договор) до 30 сентября 2009 года включительно. <u>Цена Дополнительного соглашения:</u> стоимость услуг, оказываемых ОАО «ЭСКО ЕЭС», и приобретаемых ОАО «Зарамагские ГЭС» составляет 18 222 000,14</p>	<p>18 222 000,14 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Бычко М.А., ОАО «УК ГидроОГК»</p>

		(Восемнадцать миллионов двести двадцать две тысячи) рублей 14 копеек, в том числе НДС 18 %. <u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до его заключения (с 01.07.2009), и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.		
Дополнительное Соглашение № 6 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.	Совет директоров протокол № 6/09 от 30.10.2009 г.	<u>Стороны договора:</u> Управляющая организация – ОАО «УК ГидроОГК»; Управляемое Общество - ОАО «Зарамагские ГЭС» <u>Предмет договора:</u> Внесение изменений в Раздел 1 Приложения № 1 к Договору, дополнение Договора Приложением № 1.3. <u>Цена договора:</u> Стоимость услуг определяется в соответствии с Приложением 1 к Договору. <u>Срок действия Договора:</u> Дополнительное соглашение № 6 распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.07.2009.	-	ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»
Дополнительное соглашение № 6 к договору № 124/7 от 22.06.2007	Совет директоров протокол № 6/09 от 30.10.2009 г.	<u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Принципал: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Агент: ОАО «ЭСКО ЕЭС». <u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Продление срока действия Договора № 124/7 от 22.06.2007 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС» до 31 декабря 2009 года включительно. <u>Цена Дополнительного соглашения:</u> стоимость услуг, оказываемых ОАО «ЭСКО ЕЭС», и приобретаемых ОАО	18 222 000,14 руб.	ОАО «РусГидро», Бычко М.А., ОАО «УК ГидроОГК»

		<p>«Зарамагские ГЭС» составляет 18 222 000 (Восемнадцать миллионов двести двадцать две тысячи) рублей 14 копеек, в том числе НДС 18 %.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до его заключения (с 01.10.2009), и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>		
<p>Дополнительное соглашение № 7 к договору № 124/7 от 22.06.2007</p>	<p>Совет директоров протокол № 7/09 от 24.12.2009 г.</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Принципал: ОАО «Зарамагские ГЭС»; Агент: ОАО «ЭСКО ЕЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Продление срока действия Договора № 124/7 от 22.06.2007 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЭСКО ЕЭС» до 31 марта 2010 года включительно.</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u> стоимость услуг, оказываемых ОАО «ЭСКО ЕЭС», и приобретаемых ОАО «Зарамагские ГЭС» составляет 18 222 000 (Восемнадцать миллионов двести двадцать две тысячи) рублей 14 копеек, в том числе НДС 18%.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до его заключения (с 01.01.2010), и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>	18 222 000,14 руб.	<p>ОАО «РусГидро», Бычко М.А., ОАО «УК ГидроОГК»</p>



Приложение 6.**Состав Совета директоров ОАО "Зарамагские ГЭС" в 2008-2009 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 6 июня 2008, протокол № 16.

Горев Илья Евгеньевич - Председатель Совета директоров	
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

Гринь Ирина Александровна	
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	
------------------------------	--

Бычко Михаил Александрович	
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	2003 – 2006 гг. ОАО «АК Якутскэнерго», начальник производственно-технического отдела Каскада Вилюйских ГЭС. 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

Телицына Анна Сергеевна	
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 в хронологическом порядке	<p>04.2005- 03.2006 гг. ОАО РАО «ЕЭС России», менеджер по реформированию Центра по реализации проектов реформирования</p> <p>06.2006 – 12.2007 гг. ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт Департамента по работе со стратегическими партнерами</p> <p>12.2007 – настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник управления Дивизиона «Юг»</p>
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

Устюгов Дмитрий Владимирович	
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	<p>2005 – настоящее время ОАО «РусГидро», Руководитель Юридического департамента</p> <p>2005-настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Юридического департамента</p>
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: **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.**

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**

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**