

"УТВЕРЖДЕН"	ממשם בדב	VTODOR	
решением Совета директоров ОАО « Сулакский ГидроКаскад »			
Протокол №	-		
"УТВЕРЖДЕН"			
• • •	вого Обі	щего собрания акц	ионеров
ОАО « Сулакскі	ий Гидро	оКаскад »	-
Протокол №	ОТ	2011 года	

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Сулакский Гидроэнергетический Каскад" по результатам работы за 2010 год

Генеральный директор ОАО "Сулакский ГидроКаскад "	/Н.А. Алиев/
'" 2011 г.	
Главный бухгалтер ОАО "Сулакский ГидроКаскад"	/М.Г. Ахмедов/
'" 2011 г.	

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2010 году
- 1.6. Приоритетные задачи

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Корпоративное управление ДЗО
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Раздел 3. Экономика и финансы

- 3.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 3.2 Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 3.3 Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 3.4 Анализ дебиторской задолженности
- 3.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 3.6 Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 4. Инвестиции и инновации

- 4.1. Инвестиционная деятельность
- 4.2. Инновации

Приложения:

- 1. Бухгалтерский баланс за 2010 год
- 2. Заключение Аудитора
- 3. Заключение Ревизионной комиссии
- 4. Сделки Общества
- 5. Состав Совета директоров ОАО " Сулакский ГидроКаскад " в 2010-2011 корпоративном году
- 6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО " Сулакский ГидроКаскад "

Органы управления Общества - Совет директоров и Генеральный директор в отчетном периоде обеспечивали устойчивое развитие компании, выполнение плановых показателей прибыльности компании, а также формирование корпоративной политики в интересах акционеров.

В отчетном году Советом директоров было проведено 10 заседаний, на которых основное внимание уделялось вопросам развития приоритетных направлений деятельности, оптимизации организационной структуры и бизнес-процессов, а также разработки и утверждения внутренних документов Общества.

При оценке деятельности команды менеджеров следует отметить надёжность и функциональность формируемых ими бизнес-процессов, четкое распределение обязанностей и ответственности, профессиональный подход к решению поставленных Советом директоров задач и определению перспектив развития Общества.

Прошедший 2010 год характеризовался возросшими объемами работ на строительстве Гоцатлинской ГЭС. Финансирование капитальных вложений 2 400,0 млн. руб.

Беспрецедентная по величине вводимых в сжатые сроки энергетических мощностей Инвестиционная программа ОАО «РусГидро», вызвала необходимость диверсификации сфер деятельности. Так, кроме традиционных работ и услуг по организации проектных работ, пусконаладки, поставок оборудования, конкурсных процедур, Общество осуществляет эксплуатацию бетонно-обогатительного хозяйства для обеспечения строительства Гоцатлинской ГЭС необходимой бетонной продукцией. Кроме того, в прошедшем году Общество дополнительно осуществляло деятельность по транспортировке электрической энергии, доходы от которой составили 34 716,0 тыс. рублей.

В 2010 году Общество получило следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- -чистая прибыль составила 9 758,2 тыс. рублей;
- -чистые активы (собственный капитал) составили 1 151,3 тыс. рублей;
- -заданные ключевые показатели эффективности (КПЭ) выполнены.

Уверены, что и в дальнейшем деятельность ОАО «Сулакский ГидроКаскад» будет направлена на обеспечение интересов акционеров, повышение инвестиционной привлекательности, а также на эффективное решение поставленных задач.

Председатель Совета директоров ОАО "Сулакский ГидроКаскад "	/ В. Л. Лусинин
Генеральный директор ОАО "Сулакский ГидроКаскад "	/Н.А. Алиев/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад» (ОАО «Сулакский ГидроКаскад», «Общество») создано решением Правления ОАО «Сулакэнерго», Протокол от 24.10.2007 № 4, в качестве 100%-го дочернего общества ОАО «Сулакэнерго» (соответствующие решения приняты Советом директоров ОАО «ГидроОГК», Протокол от 19.10.2007 г. № 39, и Советом директоров ОАО «Сулакэнерго», Протокол от 23.10.2007 г. № 6).

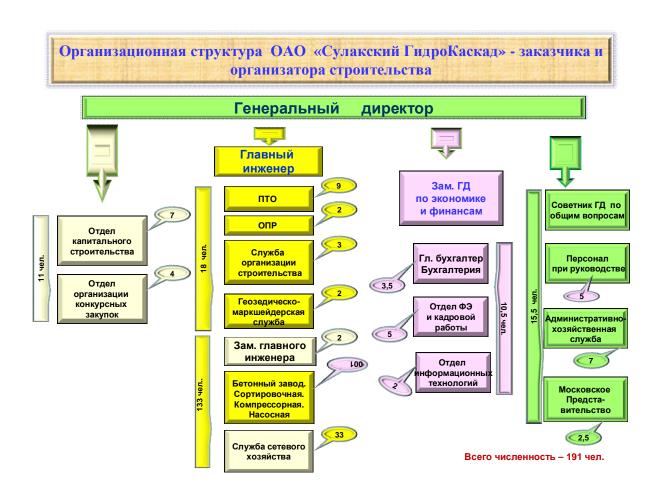
02 ноября 2007г. состоялась государственная регистрация ОАО "Сулакский ГидроКаскад" в Кизилюртовском районе Республики Дагестан (Свидетельство о государственной регистрации № 1070546001173 выдано Инспекцией МНС РФ № 8 по Республике Дагестан).

После присоединения ОАО «Сулакэнерго» к ОАО «РусГидро» (до 25 июня 2008г. - ОАО «ГидроОГК») 09 января 2008 года компания стала 100%-им дочерним обществом ОАО «РусГидро».

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие основные виды деятельности:

- выполнение функций заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики, а также иных объектов промышленного и гражданского назначения;
- выполнение функций генподрядчика по строительству объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения;
 - подготовка и организация закупок строительных материалов и оборудования;
- подготовка тендеров на строительно-монтажные работы, подготовка и проведение тендеров на проектно-изыскательские работы;
 - поставка энергетического оборудования и материалов;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения, производство и торговля строительными материалами, выполнение строительных работ;
 - монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций;
 - монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений;
 - производство электрической и тепловой энергии;
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
 - перевозки грузов автомобильным транспортом;
 - хранение нефти и продуктов ее переработки;
 - эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
 - эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
 - эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
 - эксплуатация зданий и сооружений;



1.2. Группа РусГидро

С 09 января 2008 года Общество входит в Группа ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

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

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

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются долгосрочными интересами Акционеров Общества в увеличении доходности своих вложений в Общество путем:

- увеличения капитализации компании;
- повышения рентабельности ее производственно-финансовой деятельности.

Стратегической целью Общества является управление проектами строительства Гоцатлинской ГЭС и Ирганайской ГЭС на р. Аварское Койсу.

Перед менеджментом компании, поставлена задача стать надежным организатором проектов строительства ОАО «РусГидро».

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.

<u>Региональные риски</u>

Региональные риски отсутствуют. Общественно-политическая обстановка в регионе достаточно стабильная и в последние годы имела устойчивую тенденцию к улучшению. В сравнении с другими регионами инвестиционный потенциал региона имеет высокий уровень, так как в последние десятилетия не осваивался. Подтверждением инвестиционной привлекательности региона являются крупные инвестиционные проекты предкризисного периода, в том числе проекты по строительству нескольких стекольных заводов, цементных заводов, проекты освоения гидроресурсов региона и т.д.

Рыночные риски

В настоящее время основным фактором рыночного риска, который существенным образом может повлиять на производственную деятельность и финансовое состояние общества - это последствия мирового финансового кризиса. Следствием финансового кризиса является сокращение инвестиционных планов Общества, что может повлечь снижение выручки от реализации продукции, неплатежи, простои производственных мощностей и работников, дефицит оборотных средств и т.д. Кроме того, в условиях Российских макроэкономических реалий, кризис ведет не к снижению цен на строительные материалы, а к их росту. Рост цен на строительные материалы также увеличивает дефицит оборотных средств Общества..

В целях минимизации данных рисков, создан и действует Антикризисный штаб, утверждены Мероприятия по управлению издержками производства и управления строительным производством в условиях мирового кризиса.

Принимаются меры к взысканию, а в отдельных случаях к новации дебиторской задолженности. Бремя неплатежей зеркально переносится на подрядчиков, поставщиков. Осуществляются меры по сокращению издержками производства, особое внимание уделяется сокращению условно-постоянных затрат.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риски, связанные с изменением процентных ставок, не оказывают существенного влияния на финансовое состояние Общества. Общество не привлекало кредитные средства. В то же время, Общество допускает возможность привлечения кредитных ресурсов в будущем для пополнения оборотных средств при условии возмещения платы за пользование кредитом со стороны Инвесторов, не выполнивших свои обязательства по своевременной оплате выполненных работ.

Риски изменения валютного курса

Риски изменения валютного курса (колебания курса сомони относительно рубля) имеют место при расчетах с поставщиками оборудования. Однако данные колебания несущественны и не оказывают существенного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск ликвидности

Быстрая ликвидность предприятия отражает наличие у предприятия оборотных средств и краткосрочных активов для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности составил в в 2010г. – 0,317.

Управление и минимизация риска ликвидности осуществляется за счет реализации комплекса мер, направленных на повышение доходов и сокращение затрат Общества.

<u>Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги</u> <u>Общества.</u>

Существующие методы определения цен на строительную продукцию позволяют обществу учитывать в цене своей продукции практически все ценообразующие факторы.

Кредитные риски

Кредитные риски отсутствуют

Правовые риски

Правовые риски обусловлены неэффективной судебной и исполнительной системами.

Экологические и социальные риски

Общество уделяет большое внимание управлению производственными и экологическими рисками.

1.5. Основные достижения в 2010 году

Гоцатлинская ГЭС

1. Плотина из грунтовых материалов.

Отсыпана верховая перемычка до отметки 626,0 м.

Отсыпан 1-й ярус плотины

Продолжаются работы по бетонированию обделки цементационных и дренажных штолен в бортах плотины.

Продолжаются цементационные работы в бортах плотины.

Продолжаются работы по устройству "стены в грунте" в основании плотины.

Продолжаются работы по бетонированию примыканий асфальтобетонной диафрагмы плотины.

2. Эксплуатационный водосброс

Завершены работы по проходке подходной выработки № 3 длиной 60,0 м. к эксплуатационному водосбросу.

Продолжаются работы по проходке и обделке эксплуатационного водосброса.

Продолжаются бетонные работы на выходном портале эксплуатационного водосброса.

3. Строительный тоннель

Завершены работы по проходке и обделке подземной части и бетонные работы На входном и выходном портале строительного тоннеля.

4. Водоприемник ГЭС

Продолжаются работы по разработке котлована водоприемника ГЭС.

5. Водоподводящий тракт

Завершены работы по бетонированию обделки и монтажу металлоконструкций станционного водовода.

6. Здание ГЭС

Продолжаются бетонные работы в надземной части здания ГЭС.

Общий процент готовности Гоцатлинской ГЭС по состоянию на 01.01.2011г. составляет 38.9%

Ирганайская ГЭС

1. Земляная плотина с АБД – процент готовности 100%

Продолжаются работы по усилению цементационной завесы в бортах плотины. Продолжаются работы по устройству пьезометрической сети и дренажа в бортах плотины.

2. Строительно-эксплуатационный водосброс – процент готовности 99,3%.

Выполнено работы по реабилитации горизонтальной (слабонаклонной) части СЭВ. Завершено бетонирование обделки подходной № 3 к СЭВ. на слабонаклонной части

завершено бетонирование лотковой части и дна концевого устройства, шлифовка бетонной поверхности стен. Остались работы на сопряжении с трамплином и по устройству пробки на сопряжении с подходной выработкой № 3 и демонтажу коммуникаций. На наклонной части выполнена шлифовка бетонной поверхности лотка, выполнена разделка участков лотка с раковинами и его заполнение бетоном. Остались работы по устранению уступов и разделка раковин по стене.

3. Водоподводящий тракт – процент готовности 99,1%.

Продолжаются работы по обустройству склона между наклонными водоводами. Продолжаются работы по обустройству площадки у подходной выработки № 9.

4. Здание ГЭС – процент готовности 97,6%.

Продолжаются работы по бетонированию агрегатных блоков №3 и №4 здания ГЭС. Смонтировано модуль для очистных сооружений здания ГЭС. Выполняется отделочные работы помещения под очистные сооружения.

Отводящий канал 79,0%.

Продолжаются работы по разработке отводящего канала и бетонированию быстротока на сопряжении с руслом реки.

6. Автодороги – процент готовности 96,5%.

Продолжаются работы по монтажу оборудования систем электроосвещения, связи, пожарной сигнализации, автоматизации и сигнализации тоннелей головного узла и под массивом N 65.

Всего процент готовности по Ирганайской ГЭС по состоянию на 31.12.2010г. составляет 96.4~%

1.6. Приоритетные задачи

- 1. Выполнение директивных графиков строительства Гоцатлинской и Ирганайской ГЭС.
- 2. Обеспечить не превышение стоимости строительства Гоцатлинской в пределах утвержденной инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2008-2012 гг.
- 3. Обеспечить внедрение в компании новых форм организации строительных работ.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает интересы органов управления Общества, акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной прибыли от всех видов деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2010 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся в мае 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Обществ.

Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

Также на собрании утвержден порядок выплаты вознаграждения членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

Внесены изменения в Устав Общества, касающиеся порядка утверждения организационной структуры и внесения изменений в организационную структуру, а также порядка утверждения штатного расписания и должностных окладов работников Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества ОАО «Сулакский ГидроКаскад», утвержденным годовым Внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 1 декабря 2008г. № 265пр.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении различных стандартов и положений регулирующих финансово-хозяйственную деятельность Общества и регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Регистратор Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд
 ОАО "Сулакский ГидроКаскад".
- План работы Совета директоров Общества на 2010-2011 корпоративный год.
- Участие Общества в СРО НП «ЭнергоСтрой Альянс».

Кроме того, в 2010 году на заседании Совета директоров была одобрена 1 сделка, предметом которого является работы стоимость, которых превышает 10% балансовой стоимости активов Общества.

Состав Совета директоров избран решением Правления ОАО «РусГидро», протокол от 26 мая 2010, № 480пр/4.

Лусинин Владимир Леонидов	вич - Председатель Совета директоров
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2010 – H.B.
эмитенте и других	ОАО «РусГидро»
организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	Начальник Департамента ресурсного обеспечения;
хронологическом порядке	2008 – 2009
	ОАО «Ленэнерго»
	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному
	строительству;
	2004 – 2008
	ОАО «ФСК ЕЭС»
	Заместитель руководителя Центра управления МРСК – руководитель проекта развития электроэнергетики Чеченской Республики;
	2002 – 2004 ОАО РАО «ЕЭС России»
	Главный эксперт – начальник отдела электроэнергетики Чеченской Республики;
	2000 – 2002
	Филиал РАО «ЕЭС России» - Энергостроительный комплекс ЕЭС (ЭСКО ЕЭС)
	Заместитель генерального директора.
Первое избрание в состав	08.07.2010 г.
Совета директоров	

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия

Должности, занимаемые в	12.2007 - H.B.
эмитенте и других	ОАО "РусГидро" (ОАО "ГидроОГК")
организациях за последние 5	Эксперт, Ведущий специалист Департамента корпоративного
лет и в настоящее время в	управления
хронологическом порядке	
	04.2006 - 12.2007
	ОАО "УК ГидроОГК"
	(специалист, эксперт Департамента корпоративного управления)
	05.2004 - 07.2006
	Аспирантура ННИ Проблем укрепления законности и правопорядка
	при Генеральной прокуратуре РФ,
	аспирант.
	07.2003 - 05.2004
	ООО "Стройконсалтинг+"
	Юрист
	Tophor
	05.2002 - 06.2003
	Коллегия адвокатов "Центральная" г. Москвы
	Помощник Адвоката
Первое избрание в состав	24.10.2007г.
Совета директоров	

Белов Олег Николаевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	02.2010-H.B.
эмитенте и других	ОАО «РусГидро»,
организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	Начальник Департамента закупок;
хронологическом порядке	11.2009-02.2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»,
	Руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока закупок Корпоративного центра;
	11.2007- 11.2009 ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), Начальник Департамента оперативного управления закупочной деятельностью;
	08.2006- 11.2007 ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), Заместитель начальника департамента — начальник отдела маркетинга и контроля цен;
	06.2005-08.2006 ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), Начальник отдела формирования программы закупок и отчетности.
Первое избрание в состав	08.07.2010 г.
Совета директоров	

Могилевич Ольга Константин	новна
Год рождения	
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2010-Н.В. ОАО "РусГидро" Начальник Департамента инвестиционных программ; 2007-2008 ОАО "Гидро ОГК" Заместитель начальника Департамента продаж и ценообразования; 2006-2007 ОАО "Гидро ОГК" Начальник управления Ценообразования; 2005-2006 ОАО «ОГК-2» Главный специалист Планово-экономического департамента 2005 ПроБизнесКонсалтинг Руководитель группы разработки стратегических планов для предприятий организаций.)
Первое избрание в состав Совета директоров	08.07.2010 г.

Алиев Нурмагомед Алиевич	
Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	06.2008 - H.B.
эмитенте и других	ОАО «РусГидро»
организациях за последние 5	Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС» (по
лет и в настоящее время в	совместительству)
хронологическом порядке	
	11.2007 – H.B.
	ОАО «Сулакский ГидроКаскад»
	Генеральный директор;
	02.1998 – 01.2008
	ОАО «Сулакэнерго»
	Генеральный директор

Выплата вознаграждений членам Совета директоров в 2010 году производится в соответствии с Порядком выплаты членам Совета директоров ОАО «Сулакский ГидроКаскад» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2010. № 480пр/4.

Совету директоров в 2010 году выплачено вознаграждение в размере 233 393 руб.

В соответствии с указанным Порядком выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества осуществляется следующим образом:

- За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров;
- Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30 %:
- Выплата вознаграждений производится в денежной форме в течение 30 (тридцати) дней после даты проведения заседания Совета директоров;
- Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения;
- Базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей;
- Вознаграждения членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Единоличный исполнительный орган

24 октября 2007г. решением Правления ОАО «Сулакэнерго» (протокол № 4) Генеральным директором ОАО «Сулакский ГидроКаскад» избран **Алиев Нурмагомед Алиевич**.

Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	06.2008 - H.B.
эмитенте и других организациях	ОАО «РусГидро»
за последние 5 лет и в	Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС»
настоящее время в	(по совместительству)
хронологическом порядке:	
	11.2007 – H.B.
	ОАО «Сулакский ГидроКаскад»
	Генеральный директор
	02.1998 – 01.2008
	ОАО «Сулакэнерго»
	Генеральный директор

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества. В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Сулакский ГидроКаскад" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных (работ), также единовременное заданий а премирование В случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2010 году составила: 267 781 рублей.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Сулакский Гидроэнергетический Каскад", утвержденным Внеочередным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 01 декабря 2008 № 265пр.

Состав Ревизионной комиссии

избрана Решением Правления ОАО «РусГидро», протокол от 26 мая 2010 № 480пр/4.

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2008 – H.B.
эмитенте и других организациях	ОАО «РусГидро»
за последние 5 лет и в	Заместитель Начальника Департамента управления капиталом;
настоящее время в	
хронологическом порядке	2005- 2008
	ОАО «УК ГидроОГК»
	Начальник управления корпоративного аудита и финансового
	контроля;
	2004-2005
	ОАО «ГидроОГК»
	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ;
	2004-2004
	Бизнес-единицы «Гидрогенерация»
	Заместитель начальника Департамента корпоративной политики;
	2002-2004
	РАО «ЕЭС России»
	Главный специалист Департамента корпоративной политики;

Лукашов Артем Владиславович		
Год рождения	1981	
Образование	Высшее	
Гражданство	Россия	
Должности, занимаемые в	2007 – H.B.	
эмитенте и других организациях	ОАО "РусГидро"	
за последние 5 лет и в	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом;	
настоящее время в		
хронологическом порядке	10.2005 - 29.12.2007	
	ОАО "УК ГидроОГК"	
	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом;	
	07.2005 - 10.2005	
	ОАО "УК ВоГЭК"	
	Главный эксперт;	
	02.2005 - 07.2005	
	ОАО "ГидроОГК"	
	Главный эксперт;	
	2005-02.2005	
	ОАО РАО "ЕЭС России"	
	Специалист;	

Гречуха Максим Владимирович

Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2008 –H.B.
эмитенте и других организациях	ОАО «РусГидро».
за последние 5 лет и в	Ведущий эксперт Департамента управления капиталом;
настоящее время в	
хронологическом порядке	2004 – 2007
	Московская коллегия адвокатов «Максимум»/Адвокатский кабинет
	Самариной И. М.
	Помощник адвоката;
Кудряшов Валентин Геннады	РВИЧ
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2010-H.B.
эмитенте и других организациях	ОАО "РусГидро"
за последние 5 лет и в	Начальник Департамента Внутреннего контроля;
настоящее время в	
хронологическом порядке	2005-2010
	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
	Менеджер Департамента внутреннего аудита; Руководитель
	Дирекции аудита экономики и управления Департамента
	внутреннего аудита; Руководитель Дирекции внутреннего
	контроля Департамента внутреннего аудита;

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	03.2010 - H.B.
эмитенте и других организациях	ОАО «РусГидро»,
за последние 5 лет и в	Главный эксперт департамента внутреннего аудита;
настоящее время в	
хронологическом порядке	12.2005 - 01.2010
	OAO «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Главный эксперт департамента внутреннего аудита;

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

В соответствии с указанным Порядком выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества осуществляется следующим образом:

- За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии);
- Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30 %;
- Выплата вознаграждения члену Ревизионной комиссии производится в денежной форме в течение 30 (Тридцати) дней после даты подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии);
- Вознаграждения членам Ревизионной комиссии, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2010 уставный капитал ОАО "Сулакский ГидроКаскад" составляет 1 913 388 (один миллион девятьсот тринадцать тысяч триста восемьдесят восемь) рублей.

Таблица _. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	1 913 388 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 рубль.
Общая номинальная стоимость	1 913 388 рублей.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Сулакский ГидроКаскад" принадлежит ОАО "РусГидро".

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		
Symu.	01.01.2010г.	31.12.2010г.	
Открытое акционерное общество "Федеральная Гидрогенерирующая Компания"	100%	100%	

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

	Наименование владельца	01.01.2	010г.	31.12.	31.12.2010г.		
<u>ц</u>	ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций		
	ОАО "РусГидро"	100%	100%	100%	100%		

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Сулакский ГидроКаскад»" по состоянию на 31.12.2010 г. – 1, номинальных держателей нет.

2.4. Корпоративное управление ДЗО*

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

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

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Раздел 3. Экономика и финансы

3.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

ДЗО – заказчики строительства в случае отсутствия операционной деятельности данную таблицу не заполняют.

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	121 448	158 441	157 893	1,0
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	121 448	158 441	157 893	1,0
	на внешнем рынке				
2.	Себестоимость	117 845	150 451	133 036	0,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	3 603	7 989	24 857	3,1
4.	Прочие доходы	26 443	7 800	3 916	0,5
5.	Прочие расходы	23 732	9 598	13 691	1,4
6.	Прибыль до налогообложения	6 314	6 191	15 082	2,4
7.	Текущий налог на прибыль	2 643	2 690	5 324	2,0
8.	Чистая прибыль	3 671	3 501	9 758	2,8

Фактический объем реализованной продукции за 2010 год составил 157 893 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции составила 133 036 тыс. руб.

Прочие доходы в 2010 году составляют 3 916 тыс. руб., что ниже 2009г. на 3884 тыс. руб. обусловлено уменьшением потребности в электроэнергии подрядных организаций.

Прочие расходы составили 13 691 тыс. рублей, что на 4 093 тыс. руб. выше 2009 года.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 9 758 тыс. рублей, что выше 2009г. на 6 257 тыс. рублей.

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

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

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

Аналитический баланс ОАО " Сулакский ГидроКаскад " за 2010 год, тыс.руб.					
Показатели	Показатели Ha 31.12.2010	Ha 31.12.2011	Отклонения		
			TbIC. py6.	%	
Активы					
І.Внеоборотные активы					
Нематериальные активы					
Основные средства	563 762	545 014	-18 748	-3	
Вложения во внеоборотные активы	1 721 555	3 445 688	1 724 133	100	
Долгосрочные финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы	27	20	-7	-26	

Прочие внеоборотные активы				
 ИТОГО по разделу I	2 285 344	3 990 722	1 705 378	75
II. Оборотные активы				
Запасы	7 094	17 713	10 619	150
НДС по приобретенным ценностям				
Дебиторская задолженность, платежи по которой				
ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной				
даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой	471 536	1 230 997	759 461	161
ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	171 330	1 230 777	707 101	101
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	1 342	92 927	91 585	6 824
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	479 972	1 341 637	861 665	180
БАЛАНС	2 765 316	5 332 359	2 567 043	93
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	150	1 913	1 763	1 175
Добавочный капитал		1 132 095	1 132 095	
Резервный капитал	8	8		0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	4 039	7 540	3 501	87
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	3 501	9 758	6 257	179
Итого по разделу III	7 698	1 151 314	1 143 616	14 856
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV				
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	1 534 948	3 934 944	2 399 996	156
Кредиторская задолженность	1 222 670	246 101	-976 569	-80
Задолженность участникам (учредителям) по выплате				
доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	2 757 618	4 181 045	1 423 427	52
БАЛАНС	2 765 316	5 332 359	2 567 043	93

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост и составляет 5 332 359 тыс. руб., Валюта баланса увеличилась 2 567 043 тыс.руб.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Кредиты и займы»" на 2 399 996 тыс. руб.,



За 2010 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются краткосрочный вексельный займ.

74%

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 100% и составила 1 724 133 тыс. руб.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают вложения во внеоборотные активы- 100%. Общество проводит активную работу по организации строительства Гоцатлинской ГЭС. Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 0,275 %

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 " Сулакский ГидроКаскад ", тыс.руб.					
Показатель 31.12.2009 31.12.2010					
АКТИВЫ	563 762	545 014			
1. Нематериальные активы	1 721 555	3 445 688			
2. Основные средства					
3. Незавершенное строительство					
4. Доходные вложения в материальные ценности					
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	7 094	17 713			
6.Прочие внеоборотные активы					
7. Запасы	471 536	1 230 997			

■ Кредиторская з

8. НДС по приобретенным ценностям	1 342	92 927
9. Дебиторская задолженность		
10. Денежные средства	2 765 316	5 332 359
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)		
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 534 948	3 934 944
14. Прочие долгосрочные обязательства	1 222 670	246 101
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16. Кредиторская задолженность		
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	563 762	545 014
19. Прочие краткосрочные обязательства	1 721 555	3 445 688
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)		
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	7 698	1 151 314

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 151 314 тыс. руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 1 143 616 тыс. руб.

3.2. 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 (ЕВІТDA, ЕВІТ) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обсуживать свою задолженность.

ДЗО – заказчики строительства в случае отсутствия операционной деятельности данную таблицу не заполняют.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	3 671	3 501	9 758	2,8
EBIT	3 603	7 989	24 857	3,1
EBITDA	4 978	9 258	45 043	4,9

Показатели эффективности

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

ДЗО – заказчики строительства в случае отсутствия операционной деятельности данную таблицу не заполняют.

Показатели	2008 r	2009 r .	2010 r .	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	0,03	0,02	0,06	2,80
Норма EBIT, %	2,97	5,04	15,74	3,12
Норма EBITDA, %	0,04	0,06	0,29	4,88

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.

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	10 120,63	0,34	0,13	38,17
Оборачиваемость дебиторской задолженности	0,04	1 086,28	2 845,69	261,97
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,01	0,13	0,64	495,10
Оборачиваемость кредиторской задолженности	360,54	2 816,67	568,91	20,20

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	2008 r .	2009г.	2010 r .	Темп
				роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,232	0,171	0,317	184,656
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,005	0,000	0,022	4 566,740
Коэффициент Бивера	0,019	0,002	-0,042	-2 320,713

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

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

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель

предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009 r .	2010 r .	Темп роста,
				(4/3) %
Коэффициент автономии	0,005	0,003	0,216	7 755,961
Соотношение заемного и собственного капитала	0,005	0,003	0,275	9 864,146

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

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

Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,004	0,001	0,002	144,532
ROE, %	0,875	0,455	0,008	1,863

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.

3.3. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. 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				

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (6/5) %
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том				
	числе:	186 060	471 536	1 230 997	2,6
2.1.	покупатели и заказчики	46 682	40 718	43 752	1,1
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной				
2.4.	капитал				
2.5	авансы выданные	39 263	49 350	589 616	11,9
2.6.	прочие дебиторы	100 115	381 468	597 629	1,6

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность до 12 мес. 1 230 997 тыс. руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 759 461 тыс. руб., в основном за счет за счет авансов выданных поставщикам и подрядчикам (589 616 тыс. рублей) также за счет прочих дебиторов (597 629 тыс. рублей.

3.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Фак т	2010г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	701 239	1 534 948	3 934 944	2,6
2.	Кредиторская задолженность	119 964	1 222 670	246 101	0,2
2.1.	поставщики и подрядчики,	115 574	75 215	24 525	0,3
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	137	4 118		
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1 034	2 123	3 503	1,7
2.6.	по налогам и сборам	1 806	1 943	5 967	3,1
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы	1 413	1 139 271	212 106	0,2
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2010 г. кредиторская задолженность составила 246 101 тыс. руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 976 569 тыс. руб.

3.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2010 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года.

Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с настоящим Положением, критериев.

Соблюдение интересов акционеров Общества.

Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества.

Повышение инвестиционной привлекательности Общества.

Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в соответствии с настоящим Положением по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов.

Принцип прозрачности (понятности) всех процедур настоящего 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.

ОАО "Сулакский ГидроКаскад" создано решением Правления ОАО «Сулакэнерго», от 24.10.2007, в качестве 100%-го дочернего общества ОАО «Сулакэнерго». 02 ноября 2007 г. состоялась государственная регистрация ОАО "Сулакский ГидроКаскад". После присоединения ОАО «Сулакэнерго» к ОАО «РусГидро» 09 января 2008 года компания стала 100%-им дочерним обществом ОАО «РусГидро». Поэтому в 2009 году выплаты дивидендов за предыдущие периоды не производились.

Раздел 4. Инвестиции и инновации

4.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 4.1

Динамика капитальных вложений

№ Показатель	2010	2011	2012
--------------	------	------	------

		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)						
1.1.	в т.ч. ТПиР						
1.2.	Новое строительство	1 724,16	18,	3 091,94	32,	2 151,41	22,8
1.3.	Непроизводственные фонды						

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 4.2)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Гоцатлинская ГЭС	ЦИС ОАО «РусГидро»	252,74
	средства ОАО	
	"РусГидро"(неиспользованные	2 127,26
	средства на начало 2010 года)	
	средства ОАО "РусГидро"	
	(средства от реализации активов ОАО РАО "ЕЭС России")	20,00

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 4.3)

Наименование направлений	2010 год		
паименование направлении	план	факт	
ПИР	80,12	80,12	
CMP	2 242,89	2 242,89	
Оборудование	35,85	35,85	
Прочие	41,14	41,14	

Инвестиционные планы на 2010 год и более долгосрочные планы

Таблица 4.4

·		Годы ст	ооительства		Всего в	Из них
	2010	2011	2012	2013	2010- 2013 гг .	финансирования за счет ОАО «РусГидро»
Инвестиции, млн. руб.	2 400,0	3 622,0	2 141,0	648,0	8 811,0	8 811,0

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2010 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

ТЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТАИ ОТЧЕТНОСТИ , /

на 31 декабря 2010 г.				Ć.	w
Control of the Contro				коды	
	Форма №1 по	о ОКУД		0710001	
Дата	(год, месяц,	число)	2010	12	31
Открытое Акционерное Общество "Сулакский Гидроэнергетический Каскад"	пс	окпо		80430625	5
Идентификационный номер налогоплательщика		инн	0	51600971	2
Вид деятельности Строительство зданий и сооружений	ПО	оквэд		45.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности					
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО / Частная собственность	по ОКОПФ	У/ОКФС	47		16
Единица измерения в тыс. рублей	П	ОКЕИ		384	
Местонахождение (адрес) 367950, Дагестан Респ, Махачкала г, Казбекова,пер.Автомобил	истов 7а				
	Д	ата утвеј	рждения		
	П				
	Дата отп	равки / п	ринятия	Форм	a 0710001 c.1
ALTIAD	Код	На на	ачало		онец
АКТИВ	показателя		ого года		о периода
1	2		3		4
I. Внеоборотные активы			-		
Нематериальные активы	110		65" -		
Основные средства	120		563 762		545 013
Незавершенное строительство	130	1	721 555	12.71	3 445 688
Доходные вложения в материальные ценности	135		-		-
Долгосрочные финансовые вложения	140		-		
Отложенные налоговые активы	145		27	12	20
Прочие внеоборотные активы	150		-		-
Итого по разделу I	190	2	285 344		3 990 722
II. Оборотные активы					
Запасы	210		7 094		17 713
в том числе:					
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		5 656		16 603
животные на выращивании и откорме	212		-		367 J
затраты в незавершенном производстве	213				
готовая продукция и товары для перепродажи	214		180		180
товары отгруженные	215				-
расходы будущих периодов	216		1 258		930
прочие запасы и затраты	217		-		-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		-	- 11	
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		-		-
в том числе:	004				
покупатели и заказчики	231		-		-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240		471 536		1 230 998
в том числе: покупатели и заказчики	241		40 718		43 752
покупатели и заказчики Краткосрочные финансовые вложения	250	7	40 / 10		43 / 32
Денежные средства	260	,	1 342		92 927
денежные средства Прочие оборотные активы	270		1 342		32 321
прочие осоротные активы Итого по разделу II			479 972		1 341 637
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	2	765 316		5 332 359
PERIOD OF THE PROPERTY OF THE	300	2	. 700 010	Форм	a 0710001 c.2
FACCIAR	Код	На на	ачало		онец
ПАССИВ	показателя		ого года		о периода

III. Капитал и резервы			
ставный капитал	410	150	1 913
обственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	
обавочный капитал	420	See a Section 18 and 18 and 18	1 132 095
езервный капитал	430	8	8
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	8	8
leраспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7 541	17 300
Итого по разделу III	490	7 698	1 151 316
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510		100000000000000000000000000000000000000
Отложенные налоговые обязательства	515	-	
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	
Итого по разделу IV	590		
V. Краткосрочные обязательства	212		
Ваймы и кредиты	610	1 534 948	3 934 944
(редиторская задолженность	620	1 222 670	246 098
в том числе:		3 550 390 4	
поставщики и подрядчики	621	75 215	24 525
задолженность перед персоналом организации	622	4 118	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1 849	2 768
задолженность по налогам и сборам	624	1 942	5 877
прочие кредиторы	625	1 139 546	212 928
Вадолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	6.5	_
Јоходы будущих периодов	640	-	
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Трочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	2 757 618	4 181 043
5АЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	2 765 316	5 332 359
CERARICA			
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
хрендованные основные средства	910	_	
в том числе по лизингу	911		
Говарно-материальные ценности, принятые на ответственное кранение	920		
Говары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	
1знос жилищного фонда	970	-	_
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Tama aprilar brible diffribility formula b floriboobdiffic			

Руководитель

29 января 2011 г.

Главный бухгалтер Гусейнов Мара Махачевич

Ахмедов Магомед Гасанович (расшифровка подписи)

СОГЛАСТВАНО ДЕПАРТАМЕНТ КОНВОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за Январь - Декабрь 2010г.

				,	коды	
,			Форма №2 по ОКУД[0710002	
			Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
	Открытое Акционерн	ное Общество "Сулакски			80430625	
Организация	Гидроэнергетически	й Каскад''	по ОКПО		00430023	
	ионный номер налогопл		инн	C	51600971	2
Вид деятельно	ости Строительство	зданий и сооружений	по ОКВЭД		45.2	
Организацион	но-правовая форма / ф	оорма собственности				
ОТКРЫТОЕ А ОБЩЕСТВО	КЦИОНЕРНОЕ	Частная собственность	πο ΟΚΟΠΦ/ΟΚΦΟ	47		16
ОВЩЕСТВО		частная сооственность	110 010114/0140			
Единица изме	рения втыс. рублей		по ОКЕИ		384	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	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	040	457.000	
обязательных платежей)	010	157 893	158 441
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(133 036)	(150 452)
Валовая прибыль	029	24 857	7 989
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040		-
Прибыль (убыток) от продаж	050	24 857	7 989
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060		
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	3 916	7 800
Прочие расходы	100	(13 691)	(9 598)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	15 082	6 191
Отложенные налоговые активы	141	(7)	27
Отложенные налоговые обязательства	142		
Текущий налог на прибыль	150	(5 065)	(2 717)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180.1	(252)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	9 758	3 501
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	2 055	1 452
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТД	ЕЛЬНЬ	ІХ ПРИБЫЛЕ	й и убытко	В		
Показатель		За отчетнь	ый период	За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток	
1	2	3	4	5	6	
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	_	-		13	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	1 162	-		
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	_				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240		_			
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	Х		
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	_				



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

TEMAPTAMENT NO ADPARMANDED A VYETAN OTHER HOGON

за Январь - Декабрь 2010г.

	за ливарь - дека	OPB ZUTUL.		,			
	•		[коды		
			⊅орма №3 по ОКУД	0710003			
		Дата	(год, месяц, число)	2010	12	31	
анизация	Открытое Акционерное Общество Гидроэнергетический Каскад''	"Сулакский	по ОКПО		80430625		
	онный номер налогоплательщика		NHH	0	516009712	2	
	ости Строительство зданий и соор		по ОКВЭД		45.2		
КРЫТОЕ А	но-правовая форма / форма собствен КЦИОНЕРНОЕ		πο ΟΚΟΠΦ/ΟΚΦΟ	47		16	
ЩЕСТВО	/ частна	ая собственность	. 110 OKO1 14/OK4C				
ница изме	рения в тыс. рублей		по ОКЕИ		384		

І. Изменения капитала

	1.	изменения	Kalivilajia			
Показатель	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
статок на 31 декабря года, едшествующего предыдущему	010	150	-	-	4 047	4 197
2009						
(предыдущий год)					617	
зменения в учетной политике	011	X	X	X	-	
езультат от переоценки объектов						
сновных средств	012	X		X	Sand Sandar	-
	020	Х	-	-	-	and the transfer
статок на 1 января предыдущего года	030	150			4 047	4 197
езультат от пересчета						SCHOOL CONTRACTOR
ностранных валют	031	X	-	X	X	
истая прибыль	032	X	X	X	3 501	3 501
ивиденды	033	X	X	X	-	
тчисления в резервный фонд	040	Х	Х	8	(8)	
'величение величины капитала а счет:	051		×	×	X	
дополнительного выпуска акций	031	-	^	^	_ ^	
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	Х	X	
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	061	_	X	X	X	
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X		
	064	-	-	-	-	_
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	150	-	8	7 540	7 698
2010 (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	- 10 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X		-
W. Committee of the com	080	X	-		-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	150	-	8	7 540	7 698
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	
Чистая прибыль	102	X	X	X	9 758	9 758
Дивиденды	103	X	X	X	-	_
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			

1	2	3	4	5		
ичение величины капитала ет:				-	6	7
полнительного выпуска акций	121	_	×	×	V	
еличения номинальной стоимости ций	122	-	X	X	X	
организации юридического лица	123	-	X	X	Х	-
очее	124	1 763	1 132 095	^	-	
ьшение величины капитала за счет:		1,00	1 132 093	-	-	1 133 858
еньшения номинала акций	131	-	x	x		
еньшения количества акций	132		X		X	-
организации юридического лица	133		X	X	X	-
	134		^	X	-	-
ток на 31 декабря отчетного года	140	1 913	1 132 095	- 8	17 298	- 1 151 314

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь-	Остаток
наименование	код			зовано	
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в					
ответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
ые предыдущего года	151	-	-	-	-
ые отчетного года	152	-	-	-	-
Резервы, образованные в рответствии с учредительными документами:					
рвы, образованные в соответствии с дительными документами (наименование резерва)					
ые предыдущего года	161	-	8	-	8
ые отчетного года	162	8	-	-	8
Оценочные резервы: (наименование резерва) ые предыдущего года	171		_	_	
ые отчетного года	172	_	-	-	_
эзервы предстоящих расходов: (наименование резерва) ые предыдущего года	181	-	-	_	The second secon
ые отчетного года	182	_	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на нач	ало отчетного	Остаток на конец отчетного		
наименование	код	года		периода		
1	2		3		5	
стые активы	200		7 698		1 151 314	
		Из бю	джета	Из внебюдже	тных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год	
		3	4	5	6	
лучено на:						
ды по обычным видам						
эльности - всего	210	-	-	-	-	
в том числе:						
	211	-	-	-	-	
francisco de la companya del companya de la companya del companya de la companya	212	-	-	-	-	
I STATE OF THE STA	213	-	-	-	-	
альные вложения во внеоборотные ы	220	_	_	-		
в том числе:			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			
	221	-	_	-		
	222	-	-	-		
	223	уерно	06	-		

одитель (подпись)

Гусейнов Марата (расшифровка подписы)

28 января 2011 г.

Ахмедов Магомед (подпись)

Гупавный бухгантер (подпись)

(подпись)

Супавный бухгантер (подпись)

Супавный бухгантер (подпись)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

ДЕПАРТАМЕНТ КОГПОРАТИВНОГО УЧЕТАИ ОТЧЕТНОСТИ

Deul

за Январь - Декабрь 2010г.

	•		ı		иоп.		
*			1 010/1	КОДЫ Q 0710004			
			Форма №4 по ОКУД				
		,	Цата (год, месяц, число)	2010	12	31	
	Открытое Акционерное Об	щество ''Сулакский			80430625		
Организация	Гидроэнергетический Каска	ад"	по ОКПО		00430023		
Илентификац		цика	шнн	(051600971	2	
	ости Строительство зданий		по ОКВЭД		45.2		
Организацион	но-правовая форма / форма с	собственности					
	кционерное			47		16	
ОБЩЕСТВО		Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС				
Единица изме	рения втыс. рублей		по ОКЕИ		384		

Показатель		За отчетный	За аналогичный период	
наименование	код	период	предыдущего года	
1	2	3		
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	1 342	4 073	
Движение денежных средств	l			
по текущей деятельности				
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	861 136	722 767	
Поступление денежных средств со счета на счет внутри	000	100 101	404.000	
организации	030	133 184	401 828	
Прочие доходы	110	143 418	10 813	
Денежные средства, направленные:	120	(1 046 153)	(1 145 146)	
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	450	(0.40,000)	(0.44, 400)	
и иных оборотных активов	150	(846 088)	(641 196)	
на оплату труда	160	(33 820)	(43 626)	
на выплату дивидендов, процентов	170	-		
на расчеты по налогам и сборам	180	(11 111)	(11 281)	
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации	181	(133 184)	(401 828)	
на прочие расходы	190	(21 950)	(47 215)	
Чистые денежные средства				
от текущей деятельности	200	91 585	(9 738)	
Движение денежных средств				
по инвестиционной деятельности				
Выручка от продажи объектов основных средств и иных				
внеоборотных активов	210	-		
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-		
Полученные дивиденды	230	-		
Полученные проценты	240	-		
Поступления от погашения займов, предоставленных				
другим организациям	250			
	260	-		
Приобретение дочерних организаций	280	-		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в		The state of the state of		
материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 371 196)	(1 960 560)	
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300			
Займы, предоставленные другим организациям	310	1 var. 1 v 1 v 1 v 1 v 1 v 1 v 1 v 1 v 1 v 1		
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	(28 800)		
Чистые денежные средства				
от инвестиционной деятельности	340	(2 399 996)	(1 960 560	

Форма 0710004 с. 2				
1	2	3	4	
Движение денежных средств по финансовой деятельности Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 399 996	1 967 567	
	370	-	-	

Гусейнов Марат 10 до диционе	OHOE OF	0	едов Магомед
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460		
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	92 927	1 342
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	91 585	(2 731)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	2 399 996	1 967 567
	410	-	
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	A Company of the Company	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	

29 января 2011 г.

ОАО "Сулакский ГидроКаскад"

(расшифровка подписи)

(19)

СОГЛАСОВАЛ Ј ПЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2010г.

Беш

					коды		
	~		Форма №5 по ОКУД	Д 0710005			
		Да	га (год, месяц, число)	2010	12	31	
Организация	Открытое Акционерное Об Гидроэнергетический Каск		по ОКПО	80430625			
	ионный номер налогоплателы		инн	0	51600971	2	
Вид деятельн	ости Строительство зданий	и сооружений	по ОКВЭД		45.2		
ОТКРЫТОЕ А	іно-правовая форма / форма с К КЦИОНЕРНОЕ	собственности		47		16	
ОБЩЕСТВО	/	Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС				
Единица изме	рения в тыс. рублей		по ОКЕИ		384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчет-	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет-	
наименование	код	ного года	,		ного периода	
1	2	3	4	5	6	
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	**************************************				
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-6-	-		
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-			
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013					
у владельца на товарный знак и знак обслужива- ния, наименование места происхождения товаров	014				-	
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-		4.4	
Организационные расходы	020		-		-	
Деловая репутация организации	030	-	-	-		
	035	-	-	-	Here is a set 1-	
Прочие	040	-	-		The state of the s	

Показатель		На начало отчетного	На конец отчетного
наименование		года	периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	
Replace and the second	053		-

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	1 956	320	-	2 275
Сооружения и передаточные устройства	075	480 422	-		480 422
Машины и оборудование	080	76 367	经工作的工作。	-	76 367
Гранспортные средства	085	4 516	497	-	5 013
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1 613	1 125	(503)	2 236
Рабочий скот	095	-		-	-
Продуктивный скот	100				1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1

оголетние насаждения	105	-	-	-	
угие виды основных средств	110	-	-	-	
мельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	
питальные вложения на коренное учшение земель	120	-	-		
Итого	130	564 874	1 942	(503)	566 313

Показатель		На начало отчетного	На конец отчетного
наименование	код	года	периода
1	2	3	4
иортизация основных средств - всего	140	1 112	21 299
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	15 470
машин, оборудования, транспортных средств	142	515	4 778
других	143	597	1 052
ередано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	
в том числе:			
здания	151		
сооружения	152	-	
	153	-	•
ереведено объектов основных средств на консервацию	155	-	
олучено объектов основных средств в аренду - всего	160	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	
в том числе:	161	_	
объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и аходящиеся в процессе государственной регистрации	165		
Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
езультат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172	-	
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
зменение стоимости объектов основных средств в результате остройки, дооборудования, реконструкции, частичной иквидации	180	-	

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-		
	230	· -	-	-	Programme in the
Прочие	240		-		The Late
Итого	250		-	Crosser Liber	
Contact Contac	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2 🚳	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260		-		

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

Виды работ		Наличие на начало отчет-	Поступило	Списано	Наличие на конец отчет-
наименование	код	ного года	1 1001 y 110310	Omiodino	ного периода
1	2	3	4	5	6

сего	310		-	-		
в том числе:						
	311		-	-	-	
In the latest the late	312		-	-	-	
*		код	На	начало отчетного года		ец отчетного ериода
правочно		2		3		4
умма расходов по незаконченным научно-исследовате пытно-конструкторским и технологическим работам	льским,	320				
		код		За отчетный период		гичный период дущего года
		2		3		4
умма не давших положительных результатов расходов аучно-иссле- довательским, опытно-конструкторским и ехнологическим работам, отнесенных на прочие расход		330				

Расходы на освоение природных ресурсов

i devempi ila eet		hubodup	w bo	-)		
Виды работ		Остаток		Поступило	Списано	Остаток на конец отчет-
наименование	код	ного пері		Tiodiyiniio	Onvioano	ного периода
1	2	3		4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410		-			-
в том числе:						
	411		-	-		-
	412		-	-		-
		код	На	начало отчетно года	го На ко	нец отчетного года
Справочно		2		3		4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		и 420		-	-	
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отю отчетном периоде на прочие расходы как безрезульта		B 430			-	

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель		Долгос	рочные	Краткос	рочные
наименование	код	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	510	_	-		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-		
Предоставленные займы	525	-	-	-	
Депозитные вклады	530	-	-	-	
Прочие	535	-	-	-	
Итого	540	-			
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других	550				
организаций - всего	550	-	-	-	
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	

рочие	565	-	-	-	-
Итого	570				-
:ПРАВОЧНО. lo финансовым вложениям, имеющим текущую ыночную стоимость, изменение стоимости в езультате коректировки оценки	580	-	_	-	_
обульным ценным бумагам разница между ервоначальной стоимостью и номинальной тоимостью отнесена на финансовый результат тчетного периода	590	-	-	-	_

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец	
наименование	код	отчетного года	отчетного периода	
1	2	3	4	
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная - всего	610	(471 536)	1 230 997	
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	611	(40 718)	43 752	
авансы выданные	612	(49 350)	589 616	
прочая	613	(381 468)	597 629	
долгосрочная - всего	620	Approximately and the 12 Care		
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-		
авансы выданные	622	-		
прочая	623	-		
Итого	630	(471 536)	1 230 997	
Кредиторская задолженность:		-		
краткосрочная - всего	640	2 757 618	4 181 045	
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	75 215	24 525	
авансы полученные	642			
расчеты по налогам и сборам	643	4 066	9 470	
кредиты	644	- An appropriate -		
займы	645	1 534 948	3 934 944	
прочая	646	1 143 389	212 106	
долгосрочная - всего	650			
в том числе:				
кредиты	651	-	-	
займы	652	-		
	653	-		
Итого	660	2 757 618	4 181 045	

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель код		3а отчетный	За предыдущий год
		год	ой прододущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	36 268	62 211
Затраты на оплату труда	720	29 210	33 908
Отчисления на социальные нужды	730	5 768	6 425
Амортизация	740	20 186	1 269
Прочие затраты	750	41 604	46 639
Итого по элементам затрат	760	133 036	150 452
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	=
расходов будущих периодов	766	930	1 258
резервов предстоящих расходов	767		-

Форма 0710005 с. 6

Обеспечения

Показатель	Остаток на начало	Остаток на конец

наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810		-
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		-
из него:			
объекты основных средств	821		-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		-
прочее	823		-
	824		-
Выданные - всего	830		-
из него:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		-
из него:			
объекты основных средств	841		-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		-
прочее	843		-
	844		-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период	
наименование	код			предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	_			
в том числе:	-		61		
	911	, -			
	912		-		
	913		-		
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920		-	-	
в том числе	1				
	921		-	-	it the second
	922		-	-	
	923		-	-	

Руководитель (подпись)

1 февраля 2011 г.

Гусейнов Марат Махачевич (расшифровка подписнов и подпись)

Тусейнов Марат Махачевич (расшифровка подпись)

Приложение 2. Заключение Аудитора

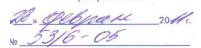
Закрытое акционерное общество Акционерная Аудиторская Фирма **АУДИТИНФОРМ**



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150 Гелефон/факс: [495] 933-81-64 [495] 933-81-65 E-mail: auditinform@auditinform.ru http://www.auditinform.ru



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Сулакский ГидроКаскад» За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года

ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ

Аудируемое лицо

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Сулакский

Гидроэнергетический Каскад»

Сокращенное наименование: ОАО «Сулакский ГидроКаскад»

Место нахождения: Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. Магомед Гаджиева 10.

Почтовый адрес: Республика Дагестан, Кизилюртовский район, с. Комсомольское, ул. Магомед Гаджиева 10.

Государственный регистрационный номер: 1070546001173.

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

Государственный регистрационный номер: 1027739185044 Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата»

(OPH3 10303000773)

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

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля,

необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

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

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Сулакский ГидроКаскад» на <u>32</u> л.

Генеральный директор ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Борисов Вячеслав Михайлович

2

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

приложение 4. Сделки Оощества			
Сделки такого характера	не состоялись		

-

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

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО " Сулакский ГидроКаскад " в 2010-2011 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 480пр/4. от 26 мая 2010.

Лусинин Владимир Леонидови	іч - Председатель Совета директоров
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2010 – H.B.
эмитенте и других	ОАО «РусГидро»
организациях за последние 5	Начальник Департамента ресурсного обеспечения;
лет и в настоящее время в	
хронологическом порядке	2008 – 2009
	ОАО «Ленэнерго»
	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству;
	2004 – 2008
	OAO «ΦCK EЭC»
	Заместитель руководителя Центра управления МРСК – руководитель проекта развития электроэнергетики Чеченской Республики;
	2002 – 2004
	OAO PAO «ЕЭС России»
	Главный эксперт – начальник отдела электроэнергетики Чеченской Республики;
	2000 – 2002
	Филиал РАО «ЕЭС России» - Энергостроительный комплекс ЕЭС (ЭСКО ЕЭС)
	Заместитель генерального директора.
Первое избрание в состав	08.07.2010 г.
Совета директоров	

Борисов Дмитрий Сергеевич	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	12.2007 - H.B.
эмитенте и других	ОАО "РусГидро" (ОАО "ГидроОГК")
организациях за последние 5	Эксперт, Ведущий специалист Департамента корпоративного управления
лет и в настоящее время в	
хронологическом порядке	04.2006 - 12.2007
	ОАО "УК ГидроОГК"
	(специалист, эксперт Департамента корпоративного управления)
	05.2004 - 07.2006
	Аспирантура ННИ Проблем укрепления законности и правопорядка при
	Генеральной прокуратуре РФ,
	аспирант.
	07.2003 - 05.2004
	ООО "Стройконсалтинг+"
	Юрист

	05.2002 - 06.2003 Коллегия адвокатов "Центральная" г. Москвы Помощник Адвоката
Первое избрание в состав	24.10.2007г.
Совета директоров	

Белов Олег Николаевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	02.2010-H.B.
эмитенте и других	ОАО «РусГидро»,
организациях за последние 5	Начальник Департамента закупок;
лет и в настоящее время в	
хронологическом порядке	11.2009-02.2010
	OAO «ИНТЕР PAO EЭС»,
	Руководитель Департамента организации конкурсных процедур Блока
	закупок Корпоративного центра;
	11.2007- 11.2009 ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), Начальник Департамента оперативного управления закупочной
	деятельностью;
	ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»),
	Заместитель начальника департамента— начальник отдела маркетинга и контроля цен;
	06.2005-08.2006
	ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»),
	Начальник отдела формирования программы закупок и отчетности.
Первое избрание в состав	08.07.2010 r.
Совета директоров	

Могилевич Ольга Константиновна		
Год рождения		
Образование	Высшее	
Гражданство	Россия	
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2010-H.B. ОАО "РусГидро"	
организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	Начальник Департамента инвестиционных программ;	
хронологическом порядке	2007-2008 ОАО "Гидро ОГК" Заместитель начальника Департамента продаж и ценообразования;	
	2006-2007 ОАО "Гидро ОГК" Начальник управления Ценообразования;	
	2005-2006	

	ОАО «ОГК-2» Главный специалист Планово-экономического департамента
	2005 ПроБизнесКонсалтинг Руководитель группы разработки стратегических планов для предприятий организаций.)
Первое избрание в состав Совета директоров	08.07.2010 г.

Алиев Нурмагомед Алиевич	
Год рождения	1949
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	06.2008 - H.B.
эмитенте и других	ОАО «РусГидро»
организациях за последние 5	Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Ирганайская ГЭС» (по
лет и в настоящее время в	совместительству)
хронологическом порядке	
	11.2007 – H.B.
	ОАО «Сулакский ГидроКаскад»
	Генеральный директор;
	02.1998 – 01.2008
	ОАО «Сулакэнерго»
	Генеральный директор

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество «Сулакский Гидроэнергетический Каскад»**

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Сулакский ГидроКаскад»

Место нахождения: Российская Федерация,

Почтовый адрес: 360027, Республика Дагестан, г. Махачкала, пер. Автомобилистов, 7а

Банковские реквизиты: *Р/сч. 40702810960320004143* **Северо-Кавказский банк Сбербанка РФ** г. **Ставрополь**

К/счет 30101810600000000660, **БИК** 040702660

Сведения о государственной регистрации Общества: Дата государственной регистрации: 02 ноября 2007 года

Основной государственный регистрационный номер: 1070546001173

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция ФНС №8 по Республике Дагестван*.

Индивидуальный номер налогоплательщика: 0516009712

Контакты: Тел. *51-51-95* факс *51-55-00*

Адрес страницы в сети Интернет: www.sulak.ru Адрес электронной почты: ofis@sulak-kaskad.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ» АУДИТИНФОРМ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Вид деятельности:

Место нахождения: 129164, **Москва**, **ул**. **Ярославская**, **д**.4 Почтовый адрес: **г**. **Москва**, **ул**. **Новая Басманная**, **д**. 20

ИНН: 7717025530

Лицензия № *E* 003505 Дата выдачи: 4 марта 2003 года. Срок действия: **до** 4 марта 2013 года.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ.

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество** "**Центральный Московский Депозитарий**"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. "В" Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8

Тел: *(495) 221-13-33* Факс: *(495) 221-13-83* Адрес электронной почты: <u>info@mcd.ru</u>

Лицензия:

Лицензия № 10-000-1-00255 Дата выдачи: 13 **сентября** 2002 **года** Срок действия: **без ограничения**

срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Пресс-служба

Место нахождения: Республика Дагестан, г.Махачкала, пер.Автомобилистов 7а

Номер телефона: *51-51-95* (*127*)

Адрес электронной почты: <u>sgk-pressa@sulak.ru</u> Адрес страницы в сети Интернет: <u>www.sulak.ru</u>

49