



РусГидро



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО «Институт Гидропроект»
Протокол № ____ от _____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «Институт Гидропроект»
Протокол № ____ от _____ 2011 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
«Проектно-изыскательский и научно-
исследовательский институт «Гидропроект»
имени С.Я. Жука»**

по результатам работы за 2010 год

Генеральный директор ОАО "Институт Гидропроект" _____/П.В. Шестопапов/
"30" марта 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "Институт Гидропроект" _____/С.П. Кальянова/
"30" марта 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 ОАО «Институт Гидропроект»
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

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

Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

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

Обращение к акционерам ОАО "Институт Гидропроект"

Уважаемые акционеры!

Деятельность ОАО «Институт Гидропроект» в 2010 году была направлена на решение задач, вытекающих из государственной энергетической политики, стратегии развития Общества и связанных с реализацией положений устава Общества.

В своей работе в прошедшем году ОАО «Институт Гидропроект» в значительной мере использовал огромный научно-практический и производственно-технологический потенциал, накопленный за 80 лет своего функционирования. Проведенные в рамках юбилейных мероприятий научно-практические конференции и встречи еще раз убедительно доказали уникальность наработанного опыта в отечественной и мировой гидроэнергетической отрасли. Огромную ценность представляет практика успешно реализованных проектов строительства и эксплуатации свыше 400 гидротехнических сооружений и водохозяйственных объектов, в том числе 250 ГЭС на территории России и бывших стран СССР, а также 50 ГЭС в 45 странах дальнего зарубежья. Высокий статус и авторитет «Института Гидропроект» подтверждается давними и стабильно развивающимися связями с Заказчиками в 49 странах мира. Институт по праву входит в число десяти ведущих мировых проектных организаций в гидроэнергетической сфере.

В 2010 году Общество приобрело новые качественные черты на основе соединения имеющегося значительного потенциала с новыми стратегическими подходами к перспективам своего развития. ОАО «Институт Гидропроект» вошел в состав одного из крупнейших энергетических холдингов России - ОАО «РусГидро», что позволяет с уверенностью смотреть в будущее, предлагать потенциальным Заказчикам значительно больший спектр услуг - от технико-экономических предложений до создания объектов «под ключ» и в целом расширить сферу своей деятельности.

Все это в целом соответствует Стратегии развития и общепринятым принципам корпоративного управления.

2010 год отмечен рядом проектных достижений. Успешно прошли эксплуатационные испытания объекты, выполненные по проекту Общества, в том числе: ГЭС Шон Ла (Вьетнам), установленной мощностью 2400 МВт, и Кашхатау ГЭС в Кабардино-Балкарии. Началось строительство спроектированного специалистами Общества гидроузла Лай Чау (Вьетнам) общей установленной мощностью 3х400 МВт.

Используя свою высокую репутацию за рубежом, Институт заключил ряд предметных договоров как по реализуемым, так и по новым объектам. В их числе договор о предоставлении консультационных услуг по разработке Технического проекта гидроузла «Верхний Субаншири» на р. Субаншири, подписанный 29 ноября 2010 года в штате Аруначал Прадеш (Индия). Проектная мощность гидростанции составит 2000 МВт.

При постановке и реализации основных производственных и коммерческих целей и задач Общества важная уставная роль отведена Совету директоров, который, являясь проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу.

Несмотря на ряд объективных трудностей, связанных с уточнением Стратегии развития Общества, формированием портфеля обеспеченных финансированием заказов, обоснованием необходимости внедрения новой организационно-штатной структуры, а также поиском и привлечением на работу перспективных и квалифицированных специалистов, ОАО «Институт Гидропроект» за счет повышения эффективности собственной деятельности удалось расширить зону своей ответственности и обеспечить условия для дальнейшего развития.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 7 заседаний.

Принятые решения:

- рекомендовать общему собранию акционеров досрочно прекратить полномочия единоличного исполнительного органа - управляющей организации и передать соответствующие полномочия Генеральному директору Общества;

- рекомендовать общему собранию акционеров утвердить предварительно утвержденный годовой отчет по результату 2009 года, бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках Общества;
- рекомендовать общему собранию акционеров не начислять и не выплачивать дивидендов по итогам работы за 2009 год;
- определить размер оплаты услуг аудитора;
- одобрить одну крупную сделку Общества;
- внести изменения в Устав Общества и др.

В 2010 году Общество наметило и реализовало ряд организационных мероприятий, направленных на улучшение системы управления качеством, в соответствии с чем, в частности, возобновил и существенно активизировал свою работу Совет по качеству. К концу года удалось завершить подготовку к проведению процедур внутреннего аудита, требуемых в рамках подтверждения присвоенного сертификата TUV по стандартам ISO 9001. Компания активно изучает и внедряет современную практику защиты окружающей среды для получения сертификата экологического менеджмента ISO 14001.

От имени менеджмента и Совета директоров Общества выражаем благодарность акционерам, способствовавшим стабильному развитию ОАО «Институт Гидропроект» в 2010 году. Мы уверены, что 2011 год покажет правильность выбранной стратегии развития и эффективность произошедших в Обществе структурных изменений. ОАО «Институт Гидропроект», обладая уникальным опытом, разносторонним потенциалом для экономического роста, полностью оправдывает доверие своих акционеров!

Председатель Совета директоров
ОАО "Институт Гидропроект"

_____/П.Ю. Украинцев/

Генеральный директор
ОАО "Институт Гидропроект"

_____/П.В. Шестопалов/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Географическое положение

ОАО "Институт Гидропроект" расположено в г. Москве. В состав Общества входят:

3 филиала: филиал «Центр службы геодинамических наблюдений в энергетической отрасли» (ЦСГНЭО) в г. Москва, филиал «Комплексная изыскательская экспедиция №5» (КИЭ №5) пос. Талакан, Бурейского района, Амурской области, ТаджГидропроект, расположенный в Республике Таджикистан.

2 представительства: представительство в Республике Индия в г. Нью-Дели, Региональное представительство в Юго-Восточной Азии (СВР, Лаос, Кампучия) в г. Ханой, Социалистической Республики Вьетнам.

Основное направление деятельности – проектирование гидротехнических сооружений в России, в странах СНГ и дальнего зарубежья.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» им. С.Я. Жука».

Сокращенное наименование: ОАО «Институт Гидропроект».

Место нахождения ОАО «Институт Гидропроект»: 125993, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2.

Тел.: (495) 727-36-05

Факс: (499) 158-60-23

Адрес электронной почты: hydro@hydroproject.ru

Географически рынки проектных услуг ОАО «Институт Гидропроект» это Россия, а так же страны дальнего зарубежья – Индия, Вьетнам, Ангола, Сирия, Эквадор.

Краткая история

Образование Гидропроекта, как организации гидроэнергетического профиля, относится к концу 1930 года. В сентябре 1930 года Постановлением Правительства СССР в системе НКВД создается «Управление государственного строительства по сооружению канала Москва-Волга», в составе которого образуется проектно-изыскательское подразделение «Гидропроект». Начальником и главным инженером назначается выдающийся отечественный гидростроитель Сергей Яковлевич Жук. Практически одновременно - 9 октября 1930 года приказом N157 Всесоюзного объединения энергетического хозяйства из треста «Энергострой» выделяется трест «Гидроэнергопроект» для проектирования гидроэнергетических объектов. В дальнейшем «Гидропроект» и «Гидроэнергопроект» были преобразованы в институты, а в 1962 году оба института объединяются в единый Всесоюзный проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт Гидропроект, которому было присвоено имя академика С.Я. Жука. Датой образования Гидропроекта принято считать 9 октября 1930 года.

С момента своего образования Гидропроект становится головной организацией всесоюзного значения в области гидроэнергетического, гидротехнического и водохозяйственного строительства, возглавляет и осуществляет изучение гидроэнергетических и водных проблем, определяет наиболее целесообразные направления комплексного использования водных ресурсов. Начиная с первых лет деятельности научно-исследовательские, проектно-изыскательские и поисковые работы Гидропроекта служили основой для планирования водно-энергетического и водохозяйственного строительства в Советском Союзе. В этих работах были заложены основные принципы использования водных ресурсов, учитывающие интересы всех отраслей народного хозяйства - энергетику, судоходство, рыбное хозяйство, водоснабжение, ирригацию и другие.

Разработанные Гидропроектom в предвоенные годы первые схемы использования водотоков, оценка гидроэнергетического потенциала рек и отбор первоочередных объектов для проектирования и строительства имели для страны исключительно важное значение.

В период Великой Отечественной войны Гидропроект перестроил свою деятельность на выполнение проектно-изыскательских работ по обеспечению электрической энергией и водой предприятий, перебазированных на восток страны.

Послевоенный период характеризуется интенсивным развитием гидроэнергетического строительства: началось проектирование и строительство Камской, Мингечаурской, Новосибирской, Горьковской, Куйбышевской, Сталинградской, Воткинской, Усть-Каменогорской, Храмской, Кайрак-Кумской, Цимлянской гидроэлектростанций, Волго-Донского судоходного канала.

Выдающимся достижением отечественных гидростроителей и, прежде всего, Гидропроекта было завершение строительства Куйбышевской ГЭС. С пуском Куйбышевской ГЭС первенство по максимальной мощности гидроэлектростанций перешло от американской ГЭС Грэнд-Кули на берега Волги. Пуск этой гидроэлектростанции положил начало объединению энергосистем европейской части СССР в Единую энергосистему.

В конце 50-х - начале 60-х годов отечественная гидроэнергетика вышла на передовые позиции в мире. За этот период по проектам Гидропроекта было завершено строительство 14 гидроэлектростанций мощностью 11,4 млн. кВт.

В сентябре 1967 г. с оценкой «отлично» принята в постоянную эксплуатацию Братская ГЭС.

В 60-х годах гидроэнергетическое строительство широким фронтом велось по всей территории страны. В этот период Гидропроект занял лидирующие позиции в проектировании и строительстве самых высоких плотин в мире – Нурекская ГЭС мощностью 3000 тыс. кВт с плотиной из грунтовых материалов высотой 300 м и Ингурская ГЭС мощностью 1300 тыс. кВт с уникальной арочной плотиной 271 м. Впервые в мировой практике плотиностроения Гидропроектом запроектирована и построена высокая плотина методом гидромеханизации – плотина Мингечаурской ГЭС. Широким фронтом ведутся изыскания, исследования, проектирование и строительство гидроузлов комплексного назначения на Дальнем Востоке.

Разработаны проекты гидроаккумулирующих электростанций и генеральная схема размещения ГАЭС на территории европейской части страны, в соответствии с которой в 1975 г. было начато строительство Загорской ГАЭС мощностью 1,2 млн. кВт в системе Мосэнерго и Кайдашорской ГАЭС мощностью 1,6 млн. кВт в ОЭС Прибалтики; в ОЭС Юга в этот период вводится Киевская ГАЭС мощностью 225 тыс. кВт. На юге Украины – на р. Южный Буг в начале 80-х годов начинается строительство энергетический комплекс – ГЭС-ГАЭС-АЭС, в состав которого входят ГЭС-ГАЭС мощностью около 2,2 млн. кВт и АЭС мощностью 4 млн. кВт.

С конца 50-х годов Гидропроект начинает проектировать и участвовать в строительстве гидроэнергетических и водохозяйственных объектов за рубежом.

Наряду с проектированием гидроэлектростанций Гидропроект ведет большие работы по проектированию водохозяйственных объектов.

Всего по проектам ОАО «Институт Гидропроект» построены и находятся в эксплуатации в России и Государствах Содружества более 300 гидроэлектростанций установленной мощностью 65 млн. кВт, которые ежегодно вырабатывают около 217 млрд. кВт/ч электрической энергии. Кроме того, по проектам Гидропроекта построены или находятся в стадии строительства более 60 гидроэлектростанций с установленной мощностью 35 млн. кВт в 27 странах мира, практически на всех континентах земли.

ОАО «Институт Гидропроект» является коллективным членом многих авторитетных международных организаций в области гидротехнического строительства, таких как Международный Комитет по большим плотинам (СИГБ), Международная ассоциация по гидравлическим исследованиям (МАГИ) и ряда других.

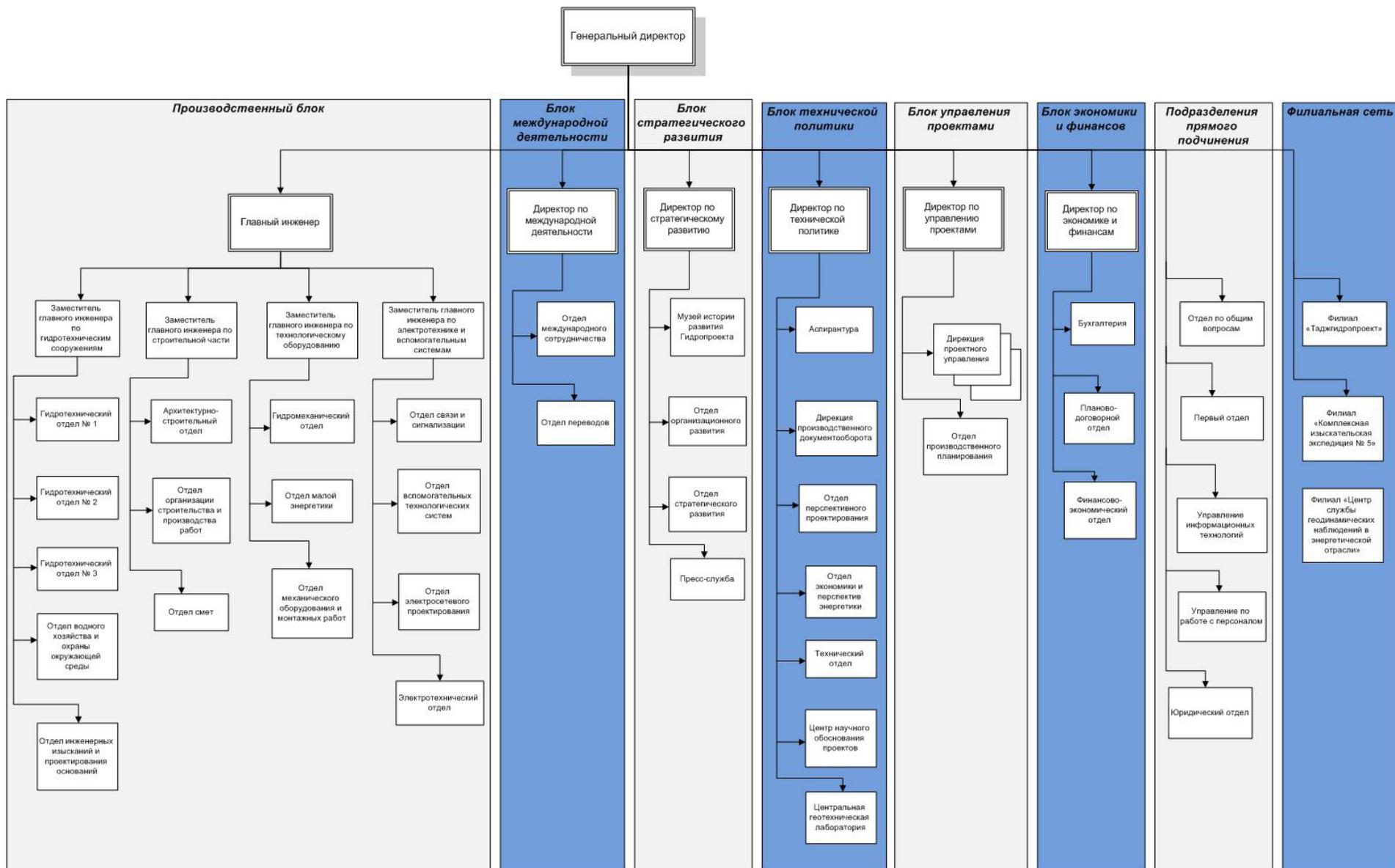
В настоящее время Гидропроект ведет большие проектные работы по достройке ГЭС, начатых строительством в 80-е годы, реконструкции и техническому перевооружению действующих гидроэлектростанций, работает над новыми наиболее эффективными проектами гидроэлектростанций, разрабатывает программу гидроэнергетического строительства на ближайшую и более отдаленную перспективу, отвечающую требованиям энергетической безопасности России с учетом реально складывающегося топливно-энергетического баланса и современной кредитно-финансовой и инвестиционной политики.

За выдающиеся заслуги в области гидроэнергетического и водохозяйственного строительства, разработку и реализацию государственных программ освоения гидроэнергетических ресурсов страны Гидропроект в 1961 году награжден орденом Ленина, за большой вклад в развитие экономического и торгового сотрудничества между странами мира в 1980 г. удостоен международной премии «Золотой Меркурий», а в 1996 г. - «Международного приза за качество».

События и факты 2010 года:

1. 9 октября для ОАО «Институт Гидропроект» ознаменовано памятной датой - 80-летним юбилеем со дня основания.
2. 21 октября ОАО «РусГидро» приобрело у Группы ЕСН 100% акций ОАО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука». Акции по сделке приобрело ОАО «Гидроинвест», стопроцентное дочернее общество ОАО «РусГидро». Сделка осуществлена в рамках реализации «Стратегического плана развития ОАО «РусГидро» до 2015 года», который предполагает развитие проектно-научного комплекса и консолидацию научных и инжиниринговых активов.
3. Введен в промышленную эксплуатацию первый агрегат гидроузла Шон Ла во Вьетнаме, спроектированного специалистами ОАО «Институт Гидропроект». Технический проект гидроузла установленной мощностью 2400 МВт, который станет одним из крупнейших гидрогенерирующих объектов в Юго-Восточной Азии, с гравитационной плотиной из укатанного бетона высотой 138 м, был разработан специалистами ОАО «Институт Гидропроект» в кратчайшие сроки.
4. На Кашхатау ГЭС, проект ОАО «Институт Гидропроект», завершились комплексные испытания гидроагрегатов. В течение 72 часов под нагрузку были поставлены гидроагрегаты №1, №2 и №3.
5. 29 ноября ОАО «Институт Гидропроект» подписало контракт на разработку технического проекта гидроузла «Верхний Субаншири» на р. Субаншири в Индии. Проектная мощность гидростанции составит 2000 МВт, высота бетонной плотины - 230 метров.

Организационная структура ОАО «Институт Гидропроект» утверждена приказом от 10.12.2010 №214.



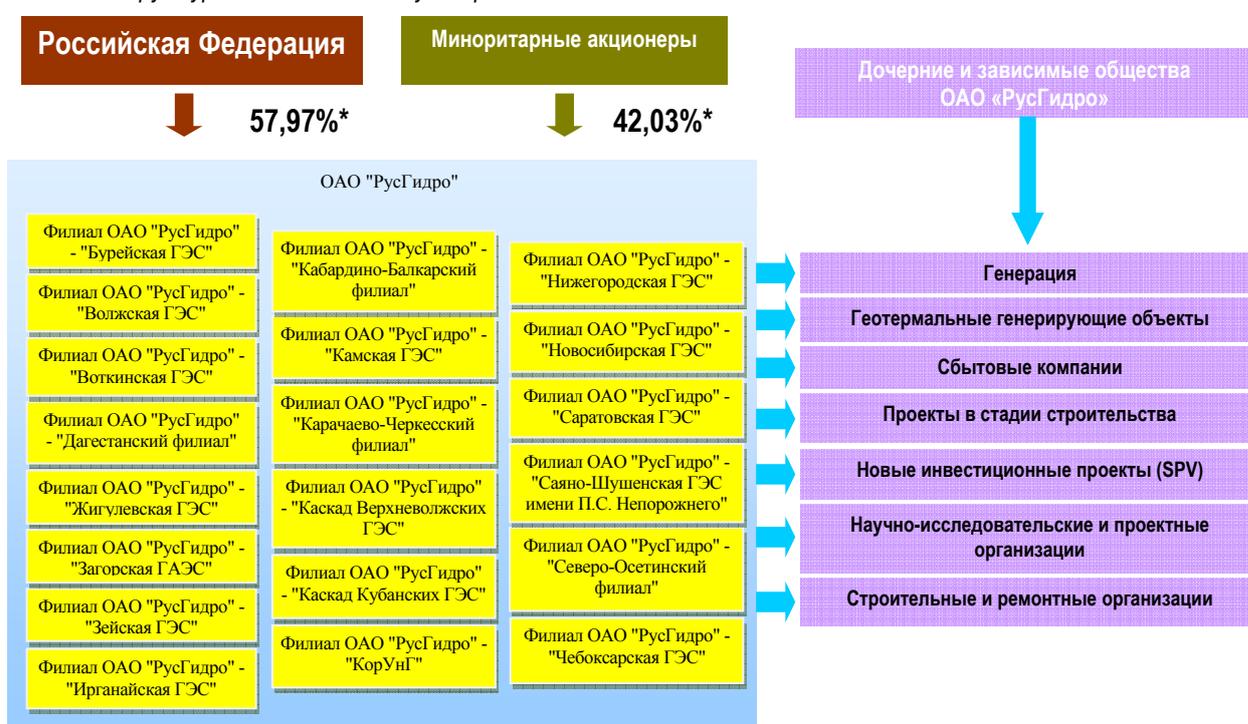
1.2. Группа РусГидро

С 2010 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро". ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

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

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

Схема 1. Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



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

1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и

гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

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

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

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Возникают вследствие возможности изменения законодательства Российской Федерации, изменения налоговой политики, условий государственного регулирования, пересмотра или аннулирования лицензий и т.д., в том числе:

- риск потери активов в результате их несвоевременной и неправильной регистрации вследствие несовершенства существующего законодательства и правоприменительной практики;
- риск, связанный с нестабильностью законодательства и налоговой системы, что может изменить условия инвестирования и использования прибыли.

Кроме того, существуют риски террористических актов, хищений и стихийных бедствий.

Для снижения этих рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению корпоративной безопасности. Проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Процентный риск состоит в непредвиденном изменении процентных ставок на финансовом рынке (деpositных, кредитных процентов по ценным бумагам). Помимо инфляционной составляющей он может быть вызван изменением конъюнктуры финансового рынка, изменениями в предложении свободных денежных ресурсов и другими факторами.

Процентный риск может отразиться на кредитной политике Общества, краткосрочных финансовых операциях.

Риски изменения валютного курса

ОАО «Институт Гидропроект» реализует свою продукцию, как на внутреннем рынке, так и на внешних рынках. Деятельность компании не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако, наличие договоров с иностранными заказчиками, приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю (сценарные условия ОАО «РусГидро»), а также при подписании контракта в обязательном порядке прописываются вероятные колебания курса валют.

Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в невозможности погашения Обществом своих обязательств, а также с возможностью потерь при реализации активов из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости (снижения их ликвидности).

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

В отчетном году риски, связанные с изменениями нормативно-правовой базы по ценообразованию на проектные работы, не отмечены. Возможное снижение цен на продукцию Общества может негативно сказаться на объемах выпуска научно-технической продукции, повлечь снижение прибыли.

Кредитные риски

Кредитный риск заключается в том, что покупатели услуг и другие контрагенты Общества могут не исполнить свои обязательства в полной мере на требуемую дату либо в другое время. Несмотря на то, что в Обществе ведется активная работа по истребованию дебиторской задолженности, Общество не застраховано от указанного вида риска.

Правовые риски

Изменение налогового законодательства:

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, в Обществе ведется постоянная работа по оптимизации налоговых схем расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

В случае изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений. Изменение судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования):

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества является незначительной. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, менеджмент Общества намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски корпоративного управления

К рискам корпоративного управления относятся нарушение прав акционеров со стороны менеджмента компании и злоупотребление акционера своими правами. Наступление данных рисков крайне негативно сказывается на деятельности холдинга в целом.

Общество проводит политику снижения рисков корпоративного управления путем своевременного предоставления акционеру внутрифирменной корпоративной отчетности. Открытость и прозрачность Общества позволяет акционерам объективно формировать свое мнение относительно финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Экологические и социальные риски

Экологические риски могут быть связаны с нарушением правил охраны труда, промышленной безопасности, экологических норм и требований на объекте. С целью предупреждения наступления указанных рисков событий в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности. С этой целью при реализации проектов разрабатываются программы по охране труда и окружающей среды, ужесточается внутрикorporативная политика в области соблюдения природоохранного законодательства.

Производственные риски

Одним из основных рисков на внешнем рынке является зависимость Общества от продукции российских производителей энергетического оборудования. Конкурентоспособность российских инжиниринговых компаний напрямую зависит от конкурентоспособности российских производителей оборудования. Следует отметить, что наиболее сильные позиции российских производителей имеются в области оборудования для гидроэлектростанций.

Значительным риском является то, что потенциальные зарубежные заказчики Общества (Иран, Ирак, Сирия, Тунис, Таджикистан) расположены в «горячих точках» и, соответственно, их потенциальная платежеспособность неочевидна.

С повышением внимания к российской энергетике со стороны зарубежных инвесторов следует ожидать активный выход на российский рынок зарубежных инжиниринговых компаний, чьи услуги являются более дорогими, но могут сопровождаться дополнительными финансовыми условиями, например предоставление кредитов, как на инжиниринговые работы, так и на поставляемое оборудование. В этом случае возникает риск уменьшения доли участия Общества на российском рынке.

1.5. Основные достижения в 2010 году

К основным достижениям Общества в 2010 году следует отнести такие как:

- разработка рабочей документации по строительству Богучанской ГЭС, в соответствии с утвержденными графиками;
- разработка рабочей документации по строительству Загорской ГАЭС-2, в соответствии с утвержденными графиками;
- включение Кашхатау ГЭС (проект Института Гидропроект) в сеть под нагрузку для проведения эксплуатационных испытаний;
- проведение диверсификации представляемых на рынке работ и услуг, как в целях обеспечения финансовой устойчивости, так и в целях управления рисками. Как следствие, создание в Обществе рабочей группы по бизнес-направлению «Вода», создан отдел малой энергетики (ВИЭ), ведутся переговоры с Заказчиками по развитию малой гидроэнергетики в разных регионах России;
- оптимизация оргструктуры, численности и качественного состава персонала и снижение среднего возраста работников;
- проведена модернизация совета по качеству, значительные изменения внесены в организационный подход к системе качества. Начата работа по внедрению передовых стандартов менеджмента качества во все процессы Института;
- возрождение научно-технического совета, совета по инновациям и изобретениям, возрождение школы ГИПов, возобновила свою деятельность аспирантура Гидропроекта. Возможность обучения в аспирантуре Института предоставлена всем желающим работникам Института на бесплатной основе.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

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 6 Общих собраний акционеров.

26 февраля 2010 года единственным акционером Общества принято решение досрочно прекратить полномочия управляющей организации и назначить единоличным исполнительным органом Генерального директора Общества.

30 июня 2010 года решениями единственного акционера утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

23 августа 2010 года единственным акционером Общества принято решение досрочно прекратить полномочия всех членов ревизионной комиссии, избрана ревизионная комиссия в новом составе.

06 сентября 2010 единственным акционером Общества принято решение утвердить нового аудитора Общества.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 10 декабря 2010 года, досрочно прекращены полномочия Совета директоров, избран Совет директоров в новом составе.

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 "Институт Гидропроект", утвержденным решением единственного акционера, протокол № 3 от 20 марта 2009г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 7 заседаний. Советом директоров Общества принимались решения о рекомендациях общему собранию акционеров принять участие в некоммерческих организациях, была одобрена 1 крупная сделка.

Состав Совета директоров избран единственным акционером Общества, решение № 9 от 15 октября 2009 года:

Сеу Сильвиан Иванович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1969
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2008 Генеральный директор ООО «ЕСН ЭНЕРГО»; 2008-2010 Генеральный директор ОАО «Инженерный центр ЕЭС»; 2010 – по настоящее время Генеральный директор ООО «Инженерный центр «Энергоаудитконтроль».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	06 февраля 2009 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Богаченков Илья Викторович	
Год рождения	1973
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2007 Начальник управления корпоративного строительства ГУП «Российский научно-исследовательский и проектно-конструкторский института информатизации, автоматизации и связи МПС России»; 2007 – 2008 Директор по корпоративному управлению ОАО «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт информатизации, автоматизации и связи на железнодорожном транспорте» - дочернего общества ОАО «РЖД»; 2008 – 2010 Заместитель Председателя правления ОАО «Инженерный центр ЕЭС».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	06 февраля 2009 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Шайкина Татьяна Васильевна	
Год рождения	1968
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2010 Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Инженерный центр ЕЭС».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	06 февраля 2009 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Тупикин Владимир Владимирович	
Год рождения	1967
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2010 Исполнительный директор ООО «Корпорация ЕСН».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	15 октября 2009 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Седых Дмитрий Акимович	
Год рождения	1968
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007- 2009 Заместитель генерального директора ООО «ЕСН» по организационному развитию; 2009-2010 Управляющий директор ОАО «Институт Гидропроект».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	06 февраля 2009 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

10 декабря 2010 года внеочередным общим собранием акционеров Общества избран Совет директоров в следующем составе (Протокол № 6/2010):

Украинцев Петр Юрьевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2007 Главный эксперт проектной группы по Богучанской ГЭС ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 – 2008 Заместитель начальника департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «УК ГидроОГК»; 2008 – 2010 Начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «УК ГидроОГК»; 2010 – по настоящее время Советник заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Шестопалов Павел Васильевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2010 Генеральный директор ООО «Проектный центр Энерго»; 2010 – по настоящее время Генеральный директор ОАО «Институт Гидропроект».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Лашенов Семён Яковлевич	
Год рождения	1938
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2010 Советник Председателя Правления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-
--	---

Фролов Кирилл Евгеньевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Первый Заместитель Начальника Департамента управления активами ОАО «ФСК ЕЭС»; 2007-2008 Заместитель Руководителя Центра инжиниринга и управления строительством ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008-2009 Директор по проектированию, Директор по специальным проектам ОАО «ЦИУС ЕЭС»; 2009-2010 Начальник Департамента капитального строительства ОАО «ФСК ЕЭС»; 2010 – по настоящее время Начальник Департамента проектирования ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2008 Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО «РАО ЕЭС России»; 2008 - 2010 Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2010 году не производилась.

Единоличный исполнительный орган

26 февраля 2010 года решением единственного акционера ОАО «Институт Гидропроект» (Решение №1/2010) Генеральным директором Общества назначен Шестопалов Павел Васильевич.

Шестопалов Павел Васильевич – Генеральный директор	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2010 Генеральный директор ООО «Проектный центр Энерго»; 2010 – по настоящее время Генеральный директор ОАО «Институт Гидропроект».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

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.

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.

Состав Ревизионной комиссии

30 июня 2010 года решением единственного акционера Общества (Решение № 3/2010) избрана ревизионная комиссия в следующем составе:

Жеваго Александр Владимирович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1973
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Специалист контрольно-ревизионного отдела ОАО «Энергоактив»; 2007-2010 Начальник контрольно-ревизионного отдела ОАО «Энергоактив».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

Игнатенко Светлана Ивановна	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2008 Старший специалист отдела внутреннего аудита ООО «Корпорация ЕСН»; 2008-2010 Начальник отдела внутреннего аудита ООО «Корпорация ЕСН».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

Мусина Румия Махсutowна	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2010 Главный бухгалтер ООО «Корпорация ЕСН».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

23 августа 2010 решением единственного акционера Общества (Решение № 4/2010) досрочно прекращены полномочия всех членов ревизионной комиссии и избрана ревизионная комиссия в следующем составе:

Жеваго Александр Владимирович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1973
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Специалист контрольно-ревизионного отдела ОАО «Энергоактив»; 2007-2010 Начальник контрольно-ревизионного отдела ОАО «Энергоактив».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

Нетесова Ирина Васильевна	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2008 Специалист планово-бюджетного отдела ООО «Корпорация ЕСН» 2008-2010 Старший специалист планово-бюджетного отдела ООО «Корпорация ЕСН»
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

Мусина Румия Махсutowна	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2010 Главный бухгалтер ООО «Корпорация ЕСН».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

Лукин Андрей Константинович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 -2009 Генеральный директор ООО «АвтоГаз»; 2010 - Заместитель исполнительного директора ОАО «Институт Гидропроект»; 2010 - по настоящее время Директор по управлению проектами ОАО «Институт Гидропроект».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

Колесникова Яна Владимировна	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2008 Ведущий специалист финансово-экономического отдела ООО «Проектный центр Энерго»; 2008-2009 Начальник планово-экономического отдела ООО «Проектный центр Энерго»; 2009-2010 Начальник группы экономического анализа ОАО «Институт Гидропроект»; 2010 – по настоящее время начальник планово-договорного отдела ОАО «Институт Гидропроект».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 уставный капитал ОАО "Институт Гидропроект" составляет **17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) руб.**

Таблица 2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 445 107 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 445 107 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

99,999994% акций ОАО "Институт Гидропроект" принадлежит ОАО "Гидроинвест".

0,000006% акций ОАО "Институт Гидропроект" принадлежит ОАО "ЭСК РусГидро".

Таблица 2.2. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
Вадифин Консалтинг Лимитед	100%	-
ОАО "Гидроинвест"	-	99,999994%
ОАО " ЭСК РусГидро "	-	0,000006%

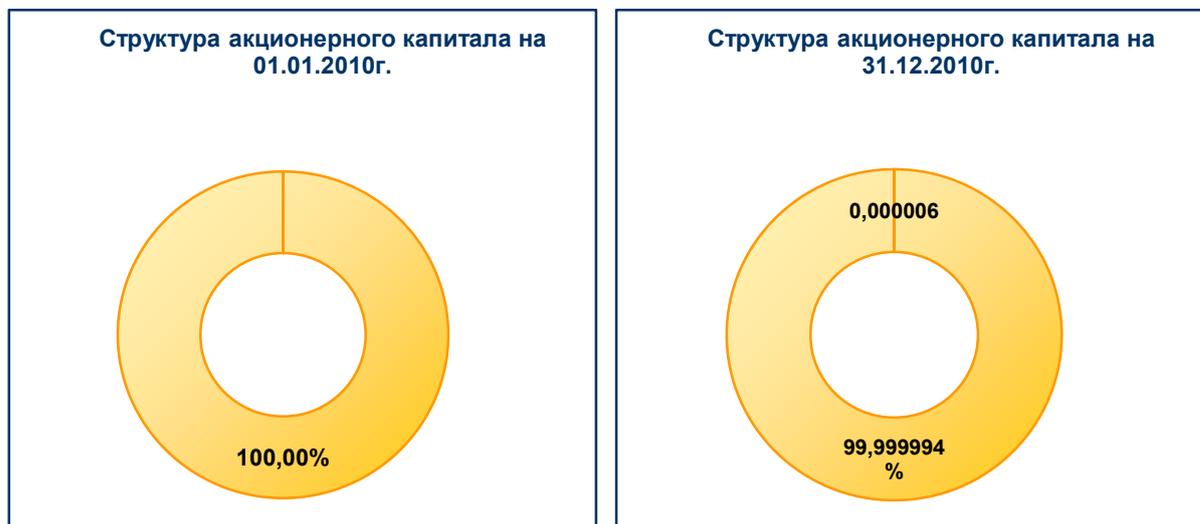


Таблица 2.3. Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2010г.		31.12.2010г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
Вадифин Консалтинг Лимитед	100%	100%	-	-
ОАО "Гидроинвест"	-	-	99,999994%	99,999994%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Институт Гидропроект" по состоянию на 31.12.2010 г. – 3, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Корпоративное управление ОАО «Институт Гидропроект»

Дочерние и зависимые общества ОАО "Институт Гидропроект"

Таблица 2.4. Дочерние и зависимые общества ОАО «Институт Гидропроект»

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2010 году	Единоличный исполнительный орган
ООО «Гидропроект-Сервис» РФ, Иркутская область, г. Братск	Производство инженерных изысканий	4284 руб. 51%	1113840 руб.	Габдуллин Габдулхак Нуриевич
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений» РФ, г.Москва	Полевые и лабораторные исследования грунтов и бетона, проектирование сооружений, фундаментов и строительных конструкций	3003 руб. 27,3%	-	Зарецкий Юрий Константинович

Иные хозяйственные общества, в которых участвует ОАО "Институт Гидропроект"

Наименование общества, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности общества	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия, полученный в 2010 году	Единоличный исполнительный орган
ЗАО «Гидротех» РФ, г. Санкт-Петербург,	Поставка, получение электрической и тепловой энергии	4,5 акции 45 руб. 15%	450 руб.	Генеральный директор Михалев Василий Григорьевич
ОАО «Малая энергетика» РФ, г. Москва	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, связанные со строительством и созданием энергетических установок малой мощности	4 800 акций 4 800 руб. 0,047 %	-	Генеральный директор Иноземцев Александр Михайлович
ОАО «РусГидро» РФ, г. Красноярск www.rushydro.ru	Производство, поставка электрической энергии	707409 акций* 707409 руб. 0,00024%	-	Председатель Правления Дод Евгений Вячеславович

* Право собственности на акции данного эмитента оформлено Обществом в 2011г. в порядке правопреемства (конвертированы из акций ОАО «Зейская ГЭС»).

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Таблица 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение проектных организаций «Энергетическое Сетевое Проектирование»	саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства
Некоммерческое партнерство «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания»	саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания объектов капитального строительства
Некоммерческое партнёрство «Первая Национальная Организация Строителей»	саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Ключевые направления деятельности:

- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики;
- организация наблюдений за безопасностью гидросооружений;
- осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями;
- разработка технико-экономических оценок целесообразности нового строительства, расширения и реконструкции энергетических объектов, подготовка для Заказчика тендерных требований;
- разработка предпроектных и предконтрактных материалов и проектно-сметной документации на всех стадиях для строительства и энергетических и других объектов и сооружений;
- деятельность в области комплексного использования и охраны водных ресурсов в интересах социально-экономического развития Российской Федерации и других государств;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ по основным направлениям своей деятельности;
- внешнеэкономическая деятельность;
- выполнение научно-исследовательских работ в области мониторинга и расчетов сейсмостойкости энергообъектов, оценки сейсмической опасности и инженерных изысканий.

В 2010 году продолжились работы в России:

- Богучанская ГЭС на р. Ангара (рабочая документация);
- Загорская ГАЭС-2 на р. Кунья (рабочая документация);
- Кашхатау ГЭС на р. Черек (рабочая документация);
- реконструкция Волго-Донского канала;
- канал Евразия. Проведение сравнительной оценки технико-экономических проектов строительства судоходной артерии между Каспийским морем и Азово-Черноморским бассейном.

Проектные работы за рубежом, проводимые в 2010 году.:

- Рогунская ГЭС на р. Вахш в Республике Таджикистан (рабочая документация, авторский надзор, инженерные изыскания);
- Защита крепости Халябия-Залябия в Сирийской Арабской Республике (инженерные изыскания для проекта защиты крепостей);
- ГЭС Тишрин в Сирийской Арабской Республике (авторский надзор);
- АЭС Куданкулам Индия (авторский надзор, рабочая документация);
- ГЭС, ГАЭС Тери Индия (консультационные услуги и авторский надзор);
- консультационные услуги по разработке ПредТЭО и ТЭО гидроузлов Тортуго и Луримагуас на р. Гуальябамба в Эквадоре;
- ГЭС Лай Чау в Республике Вьетнам (консультационные услуги);
- ГЭС Шон Ла в Республике Вьетнам (консультационные услуги);
- Плявинская ГЭС Республика Латвия (консультационные услуги, технический проект);
- ГЭС Санкош Индия (ТЭО).

Таблица 3.1. Структура и объем выполненных и реализованных проектных работ в 2010 г.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2010 г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	1 364 267,6
1.1.	Научные исследования	тыс.руб.	46 426,6
1.2.	Проектирование (ПИР)	тыс.руб.	1 317 841,0
1.2.1.	Гидроэнергетика всего:	тыс.руб.	1 356 010,4
1.2.2.	Атомная энергетика	тыс.руб.	610,3
1.2.3.	Гражданское и промышленное строительство	тыс.руб.	7 646,9

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 4.1. Основные финансово-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя	2009 г. факт тыс. руб.	2010 г. факт тыс. руб.	Темп роста, %
1.	Выручка от реализации в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	1 449 210	1 364 268	-5,9%
2.	Себестоимость	1 154 379	1 112 099	-3,7%
3.	Прибыль/убыток от продаж	294 831	252 169	-14,5%
4.	Прочие доходы	113 992	39 961	-64,9%
5.	Прочие расходы	126 948	56 120	-55,8%
6.	Прибыль до налогообложения	281875	236 010	-16,3%
7.	Текущий налог на прибыль	63 442	50 774	-20,0%
8.	Чистая прибыль	218 433	185 236	-15,2%

Фактический объем реализованной продукции составил 1 364 268 тыс. руб. Снижение выручки от реализации на 84 942 тыс. руб. (- 5,9%) обусловлено тем фактом, что отчетность 2009 года сформирована с учетом 4-го квартала 2008 года, (в ноябре 2008 года было принято решение о выделении филиала «Институт Гидропроект» из состава ОАО «Инженерный центр ЕЭС» и придание Институту статуса самостоятельного юридического лица – ОАО «Институт Гидропроект»).

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

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

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

Таблица 4.2. Аналитический баланс ОАО "Институт Гидропроект" за 2010 год, тыс.руб.

Показатели	на 31.12.2009	на 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	89	123	34	38%
Основные средства	20300	46084	25784	127%
Незавершенное строительство	16	22		
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения	146	146	0	0%
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	20551	46375	25824	126%
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	184531	227941	43410	24%
НДС по приобретенным ценностям	1	1289	1288	128800%
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	337670	232686	-104984	-31%
Краткосрочные финансовые вложения	162890		-162890	-100%

Показатели	на 31.12.2009	на 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Денежные средства	28680	549036	520356	1814%
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	713772	1010952	297180	42%
БАЛАНС	734323	1057327	323004	44%
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	17445	17445	0	0%
Добавочный капитал				
Резервный капитал		10922	10922	100%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет				
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	291427	465741	174314	60%
Итого по разделу III	308872	494108	185236	60%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	6950	6836	-114	-2%
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	6950	6836	-114	-2%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	418501	556383	137882	33%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	418501	556383	137882	33%
БАЛАНС	734323	1057327	323004	44%

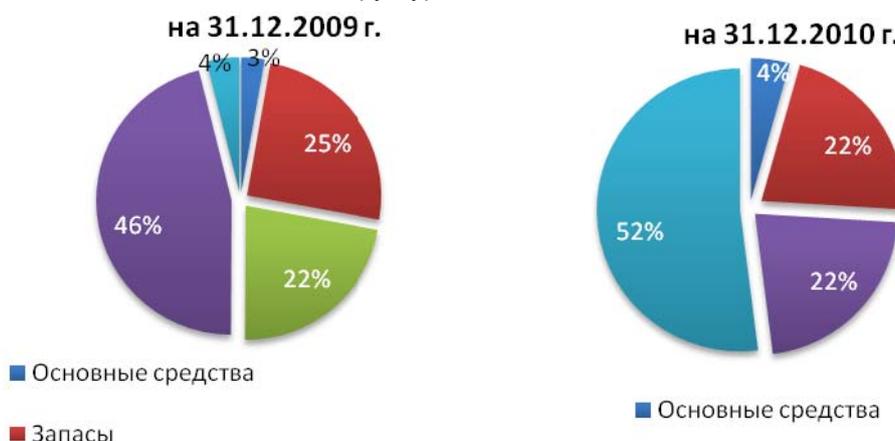
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 127% или на 25 784 тыс.руб.), "Денежные средства" (на 1 814% или на 520 356 тыс.руб.).

Валюта баланса увеличилась на 44% (или на 323 004 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года" (на 60% или на 174 314 тыс.руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 33% или на 137 882 тыс.руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает Авансы полученные – 54%, поставщики и подрядчики – 29%.

Структура активов баланса



Структура пассивов баланса



За 2010 год в структуре баланса Общества произошли существенные изменения только в части активов. В структуре пассивов увеличилась доля собственных средств на 5%, и составила 47%, а доля краткосрочных обязательств уменьшилась на 5%, и составила 52%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 1,7% и составила 95,5% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают Денежные средства – 52%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 47% и 53%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 52% и 1% 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".

Таблица 4.3. Расчет стоимости чистых активов.

№	Показатель	31.12.2009 г. тыс.руб.	31.12.2010 г. тыс.руб.
АКТИВЫ			
1	Нематериальные активы	89	123
2	Основные средства	20300	46084
3	Незавершенное строительство	16	22
4	Доходные вложения в материальные ценности		
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	146	146
6	Прочие внеоборотные активы		
7	Запасы	184531	227941
8	НДС по приобретенным ценностям	1	1289
9	Дебиторская задолженность	337670	232686
10	Денежные средства	28680	549036
11	Прочие оборотные активы	162890	
12	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	734323	1057327
ПАССИВЫ			
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	6950	6836
14	Прочие долгосрочные обязательства		
15	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16	Кредиторская задолженность	418501	556383
17	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18	Резервы предстоящих расходов		
19	Прочие краткосрочные обязательства		
20	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	425451	563219
21	Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	308872	494108

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 494 108 тыс.руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 185 236 тыс.руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Одним из ключевых абсолютных показателей доходности операционной деятельности является чистая прибыль. За анализируемый период основная деятельность принесла прибыль 252169 тыс. руб.

Таблица 4.4. Показатель доходности операционной деятельности

Показатели	2009г.	2010г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	218 433	185 536	- 15,2%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение чистой прибыли, но это уменьшение весьма условное, т.к. необходимо учитывать, что показатели за 2009г. включают в себя данные за ноябрь-декабрь 2008г., т.е. в чистой прибыли за 2009г. присутствует прибыль за 2008г. в размере 27 499тыс. руб.

Показатели эффективности

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

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

Таблица 4.5. Ключевые показатели эффективности

Показатели	4кв.2008-2009г.	2010г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	218 433	185 536	- 15,2
EBIT	281 875	236 010	- 16,3
EBITDA	292 755	268 805,2	- 8,2

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT, обусловленное упомянутым выше (при анализе чистой прибыли) фактором, а именно – включением в расчет показателей за 2009г. данных за 4-й квартал 2008г.

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

Таблица 4.6. Показатели нормы чистой прибыли, EBIT, EBITDA

Показатели	2009г.	2010г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли, %	15,0	13,5	- 10,0
Норма EBIT, %	19,5	17,3	- 11,3
Норма EBITDA, %	20,2	19,7	- 2,4

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.

Таблица 4.7. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2009г.	2010г.	Темп роста, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,2	5,6	33%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	86,9 дней	64,7 дней	
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,2	3,3	-50%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	166,7 дней	110,5 дней	

Из таблицы видно, что в 2010 году коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности вырос на 33 % по отношению к 2009 году. Прогнозируется, что почти в 9,5 раз сократится срок между выполнением Обществом своих обязательств и оплатой оказанных услуг Заказчиками.

В свою очередь Общество уменьшило сроки погашения кредиторской задолженности с 166,7 дней до 110,5 дня, что на 34% ниже уровня 2009 г.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 4.8. Показатели ликвидности

Показатели	2009г.	2010г.	Темп роста, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,88	1,4	59%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,46	0,99	115%

Коэффициент быстрой ликвидности отражает обеспеченность краткосрочных обязательств коммерческой организации ее денежными средствами, краткосрочными финансовыми вложениями и краткосрочной дебиторской задолженностью (до 12 мес.).

Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Рекомендуемое значение показателя $\geq 0,8$.

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует обеспеченность краткосрочных обязательств организации ее денежными средствами и краткосрочными финансовыми вложениями. Рекомендуемое значение показателя $\geq 0,3$.

Таким образом, значения коэффициентов быстрой и абсолютной ликвидности находятся в допустимых пределах.

Показатели структуры капитала

Таблица 4.9. Показатели структуры капитала

Показатели	2009г.	2010г.	Темп роста, %
Коэффициент автономии	0,42	0,47	9,5%
Соотношение заемного и собственного капитала	1,38	1,14	- 17,4%

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

Таблица 4.10. Показатели доходности капитала

Показатели	2009г.	2010г.	Темп роста, %
ROA, %	30	20,6	- 31,3
ROE, %	70,7	56,92	- 24,7

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 4.11. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт тыс.руб.	2010г. Факт тыс.руб.	Темп роста, %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:			
1.1.	покупатели и заказчики			
1.2.	векселя к получению			
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ			
1.4.	авансы выданные			
1.5.	прочие дебиторы			
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	337 670	232 686	- 31
2.1.	покупатели и заказчики	269 712	167 462	- 37,9
2.2.	векселя к получению			
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ			
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал			
2.5.	авансы выданные	43 974	24 355	- 44,6
2.6.	прочие дебиторы	23 984	40 869	70,4

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность до 12 мес. 232 686 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 104 984 тыс. руб., в основном за счет снижения задолженности покупателей и заказчиков на 102 250 тыс.руб. – на 38%.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 4.12. Анализ кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г. факт тыс.руб.	2010г. факт тыс.руб.	Темп роста, %
1.	Займы и кредиты			
2.	Кредиторская задолженность	418 501	556 383	33%
2.1.	поставщики и подрядчики,	107 035	160 862	50,3%
2.1.	векселя к уплате			
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами			
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	25 268	25 033	- 1%
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 708	2 126	24,5%
2.6.	по налогам и сборам	51 354	64 646	25,8%
2.7.	авансы полученные			
2.8.	прочие кредиторы	233 136	303 716	30,3%
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 556 383 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 137 882 тыс. руб., в основном за счет увеличения кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 53 827 тыс.руб., или на 50,3%, и прочими кредиторами на 70 580 тыс.руб. или на 30,3%.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

При рассмотрении годового отчета Общества и годовой бухгалтерской отчетности за 2009г. было принято Решение акционеров № 3/2010 от 30.06.2010г. о распределении прибыли, в соответствии с которым выплата дивидендов по итогам работы за 2009г. не предусматривалась и вся прибыль, оставшаяся после формирования резервного фонда, предназначалась для развития Общества.

По результатам работы Общества в 2010 году руководством ОАО «РусГидро» принято решение о направлении 25% чистой прибыли на выплату дивидендов.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Освоение капитальных вложений за прошедшие два года представлено в таблице 5.1. и на рисунке 5.1.

Таблица 5.1. Динамика капитальных вложений

№ п/п	Показатель	2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	8,3	100%	43,8	100%
1.1.	в т.ч. ТПИР				
1.2.	Новое строительство				
1.3.	Основные производственные фонды	8,3	100%	43,8	100%

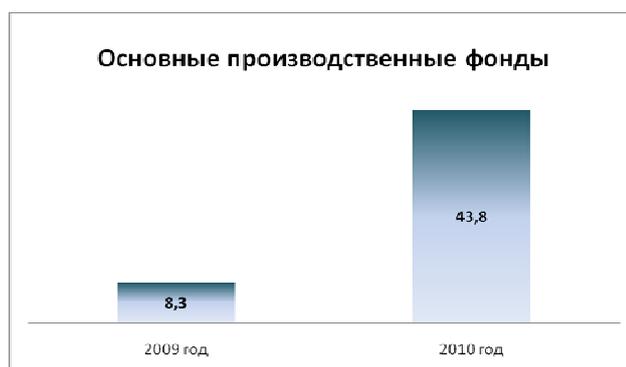


Рисунок 5.1. Динамика капитальных вложений (млн.руб.)

Таблица 5.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс.руб.
2009 год – Основные производственные фонды	Амортизация	9 804,6
2010 год – Основные производственные фонды	Амортизация	16 636,7
2010 год – Основные производственные фонды	НДС к возмещению	9 311,9
2010 год – Основные производственные фонды	Прибыль прошлых лет	25 784,5

Таблица 5.3. Структура капиталовложений по направлениям

Наименование направлений	2010 год	
	план	факт
Приобретение объектов основных средств, тыс.руб.	43 841,6	43 841,6

Инвестиционная программа на 2010 год выполнена в размере 100 %.

5.2. Инновации

Основное направление деятельности Института – комплексное проектирование объектов гидроэнергетического и водохозяйственного строительства. Кроме того, институт проектирует объекты промышленно-производственного и гражданского назначения, в т.ч. связанные с атомной энергетикой. Помимо России работы ведутся во многих странах мира.

ОАО «Институт Гидропроект» проектирует и участвует в строительстве гидротехнических объектов в особо сложных природных условиях: на мягких сжимаемых грунтах, растворимых и засоленных породах, в сейсмически активных, горноскладчатых областях и в районах распространения вечной мерзлоты.

Деятельность Института охватывает широкий спектр вопросов, включая:

- разработку схем комплексного использования водных ресурсов;
- проведение инженерных изысканий для гидротехнического строительства;
- комплексное проектирование гидроэнергетических и водохозяйственных объектов на всех стадиях проектирования;
- выполнение гидравлических, прочностных, специальных видов расчётов и модельных исследований гидротехнических сооружений;
- осуществление авторского надзора за строительством и реконструкцией гидротехнических сооружений;
- мониторинг, техническое обследование существующих гидротехнических сооружений.

Инновационная деятельность института основывается на результатах научно-технических достижений, передовых технологий и прогрессивных технических решений, в том числе разработок:

- математическое моделирование напряженно-деформированного состояния природно-техногенной системы «плотина-основание» с любой сложностью геологического строения и характеристик пород основания и параметров системы в статической и динамической постановке задачи;
- разработка конструкции и способов возведения гидроэнергетических сооружений при любых инженерно-геологических условиях основания и природно-климатических условиях, включая условия вечно-мерзлых грунтов;
- применение наиболее прогрессивных конструкций и технологий создания противофильтрационных устройств в основании и теле плотин из местных материалов;
- применение наиболее прогрессивных конструкций и технологичных конструкций бетонных плотин и способов их возведения, в том числе с использованием различных бетонных смесей;
- инновационных высокоэффективных рыбоохранных комплексов для ГЭС, ГАЭС и ПЭС, а также систем технического водоснабжения АЭС и ТЭС;
- применение совершенных технологий горно-проходческих работ.

В соответствии с программой разработки НИОКР и инновационных разработок ОАО «РусГидро» Институт начинает работы по разработке:

- методики учета динамических воздействий от гидросилового оборудования при создании надежности сооружений;
- разработке технических решений и исследования экономической эффективности утилизации энергии холостых сбросов водохозяйственных объектов;
- повышения достоверности оценки физико-механических характеристик крупно-обломочных грунтов для оценки надежности сооружений с применением этих материалов;
- рыбозащиты и рыбозаведения при гидроэнергетическом строительстве.

Применение технических решений в области строительных конструкций гидротехнических объектов и оборудования, соответствующих современному уровню науки и техники, и дальнейшее совершенствование этих решений с учетом конкретных особенностей каждого объекта позволяет Институту сохранить высокий технический уровень своих разработок и имидж среди инжиниринговых организаций этого профиля в России и мире.

**Приложение 1.
Бухгалтерский отчет Общества за 2010 год**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2010 г.

Форма №1 по ОКУД	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	0710001	
Открытое акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО	2010 12 31	
Организация <u>С.Я.Жука</u>	89495879	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7743714777\774301001	
Вид деятельности <u>проектно-исследовательская</u> по ОКВЭД	74.20.13	
Организационно-правовая форма <u>открытое акционерное общество</u> форма собственности <u>частная</u> по ОКОПФ / ОКФС	47	16
Единица измерения <u>тыс руб</u> по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) 125993, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2		

Дата утверждения
Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	89	123
Основные средства	120	20300	46084
Незавершенное строительство	130	16	22
Долгосрочные финансовые вложения	140	146	146
Итого по разделу I	190	20551	46375
II. Оборотные активы			
Запасы	210	184531	227941
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	15225	14396
затраты в незавершенном производстве	213	163023	174519
готовая продукция и товары для перепродажи	214	886	742
расходы будущих периодов	216	5397	38284
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1	1289
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	337670	232686
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	269712	167462
Краткосрочные финансовые вложения	250	162890	-
Денежные средства	260	28680	549036
Итого по разделу II	290	713772	1010952
БАЛАНС	300	734323	1057327

ИФНС России №43
по г. Москве
18 ФЕВ 2011
НАДИРОВАТ.В.
ПРИНЯТО

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	17445	17445
Резервный капитал	430	-	10922
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	10922
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	291427	465741
Итого по разделу III	490	308872	494108
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	6950	6836
Итого по разделу IV	590	6950	6836
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	418501	556383
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	107035	160862
задолженность перед персоналом организации	622	25268	25033
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1708	2126
задолженность по налогам и сборам	624	51354	64646
прочие кредиторы	625	233136	303716
Итого по разделу V	690	418501	556383
БАЛАНС	700	734323	1057327

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	21234	48654
в том числе по лизингу	911	808	808
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	568	14185
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	2148	20167
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	546314	38680
Износ жилищного фонда	970	26	33

Руководитель  Шестопалов Павел Васильевич (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Кальянова Светлана Павловна (расшифровка подписи)

07 Февраля 2011 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.-

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности проектно-изыскательская по ОКВЭД

Организационно-правовая форма _____ форма собственности

открытое акционерное общество Частная по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

К О Д Ы		
0710002		
2010	12	31
89495879		
7743714777\774301001		
74.20.13		
47		16
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 обязательных платежей)	010	1364268	1449210
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(940736)	(914515)
Валовая прибыль	029	423532	534695
Управленческие расходы	040	(171363)	(239864)
Прибыль (убыток) от продаж	050	252169	294831
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	8021	17823
Проценты к уплате	070	(311)	(5064)
Доходы от участия в других организациях	080	1114	743
Прочие доходы	090	30826	95426
Прочие расходы	100	(55809)	(121884)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	236010	281875
Отложенные налоговые обязательства	142	114	(1922)
Текущий налог на прибыль	150	(50980)	(61518)
Налоговые санкции	180	92	(2)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	185236	218433
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	3664	5495

ИФНС России №43
по г. Москве
18 ФЕВ 2011
НА ДИРОВАТ. В.
ПРИНЯТО

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	50930	143000
Прочие поступления	370	-	254160
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(50930)	(30000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(449)	(310)
Прочие выплаты	410	(311)	(284269)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	(760)	82581
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	520356	28680
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	549036	28680
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(734)	(1763)



Руководитель

(подпись)

Шестопалов Павел Васильевич

(расшифровка подписи)

07 Февраля 2011 г.

Главный бухгалтер

(подпись)

Кальянова Светлана Павловна

(расшифровка подписи)

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.**

Форма №5 по ОКУД		КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)		0710005	
Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		2010	12 31
Организация	по ОКПО	89495879	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7743714777/774301001	
Вид деятельности <u>проектно-изыскательская</u>	по ОКВЭД	74.20.13	
Организационно-правовая форма	форма собственности	47	16
<u>открытое акционерное общество</u>	<u>частная</u>	ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	384	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	99	61	-	160
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	61	-	61
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	99	-	-	99

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	10	37
в том числе:			
Патенты	051	-	8
Программа ЭВМ	052	10	29
	053	-	-

ИФНС России №48
по г. Москве
18 ФЕВ 2011
НА ДИРОВАТ. В.
ПРИНЯТО

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	430	-	-	430
Сооружения и передаточные устройства	075	89	-	-	89
Машины и оборудование	080	25274	42646	(64)	67856
Транспортные средства	085	5173	-	(156)	5017
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1706	584	-	2290
Другие виды основных средств	110	594	258	(8)	844
Итого	130	33266	43488	(228)	76526

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	12966	30442
в том числе:			
зданий и сооружений	141	8	15
машин, оборудования, транспортных средств	142	12690	30009
других	143	268	418
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	21234	48654

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
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	20	20	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	119	119	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	94000	-
Депозитные вклады	530	-	-	68890	-
Прочие	535	7	7	-	-
Итого	540	146	146	162890	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	337670	232686
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	269712	167462
авансы выданные	612	19352	24355
прочая	613	48606	40869
Итого	630	337670	232686
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	418501	556383
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	107035	160862
авансы полученные	642	230351	298669
расчеты по налогам и сборам	643	51354	64646
прочая	646	29761	32206
Итого	660	418501	556383

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	31165	12663
Затраты на оплату труда	720	572085	407666
Отчисления на социальные нужды	730	87409	71945
Амортизация	740	16501	10836
Прочие затраты	750	404939	411405
Итого по элементам затрат	760	1112099	914515
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	11496	81290
расходов будущих периодов	766	32887	1134

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	2148	20167
Выданные - всего	830	546314	38680



Руководитель

(подпись)

Шестопалов Павел Васильевич

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Кальянова Светлана Павловна

(расшифровка подписи)

07 Февраля 2011 г.

Приложение 2. Заключение Аудитора

Исх. № 74 от 23.03.2011

Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«Проектно-изыскательский и
научно-исследовательский институт
«Гидропроект» имени С.Я.Жука»
за 2010 год

Москва
2011 г.

**Руководству и собственникам
ОАО «Проектно-изыскательский
и научно-исследовательский
институт «Гидропроект»
имени С.Я.Жука»**

Аудируемое лицо:

Наименование: Открытое акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» (далее - ОАО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»).

Государственная регистрация: зарегистрировано Межрайонной ИФНС России №46 по г. Москве 20 ноября 2008 года, свидетельство о регистрации серия 77 №011639318. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 5087746440766 от 20.11.2008 г.

Место нахождения: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2

Аудитор:

Наименование: Закрытое акционерное общество «СВ-Аудит».

Место нахождения: 123001, г. Москва, ул. Большая Садовая, д. 3, стр. 7.

Телефон: 8 (495) 681-28-83, 771-65-65.

E-mail: audit@sv-audit.ru

Государственная регистрация: свидетельство о внесении ЗАО «СВ – Аудит» в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739080764 выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москва 19.08.2002 г.

Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» за основным регистрационным номером 10301050686.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» за период с 1 января по 31 декабря 2010 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность организации ОАО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» состоит из:

- Бухгалтерского баланса (форма № 1);
- Отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- Отчета об изменениях капитала (форма № 3);

- Отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- Приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- Пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности».
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.
- Внутрифирменными правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «СВ-Аудит».

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за период с 1 января по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

09.03.2011 г.

Генеральный директор
ЗАО «СВ-Аудит»



Е.В. Крашенинина
(квалификационный аттестат
аудитора № К 003301,
выдан 27.01.2000 г.)

Руководитель проверки

Д.В. Перковская
(квалификационный аттестат
аудитора № К 020412,
выдан 29.11.2004 г.)

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение
Ревизионной комиссии ОАО «Проектно-изыскательный научно-
исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»
по итогам 2010 года

г. Москва

24 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Проектно-изыскательный научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 10.03.2011 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

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

Членов Ревизионной комиссии:

- Ажимова О.Е. - начальника Управления Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Басова А.Б. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Косарева Р.С. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Кравцова А.Ю. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности «Проектно-изыскательный научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» (далее - Общество) по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ЗАО «СВ «АУДИТ», избранный решением единственного акционера Общества - компанией «Вадифин Консалтинг Лимитед» (Кипр) (решение от 06.09.2010 № 5/2010) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 23.03.2011 № 74).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Проектно-изыскательный научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 1 364, 3 млн. рублей. Себестоимость реализованных

товаров, работ и услуг составила 940,7 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 252,2 млн. рублей.

Прочие доходы составили 40,0 млн. рублей.

Прочие расходы составили 56,1 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 1 057,3 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 494,1 млн. рублей.

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

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,10, что ниже рекомендуемого значения (>0,15);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,40, что выше рекомендуемого значения (>0,95);

- коэффициент текущей ликвидности 0 1,82, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,47, что значительно ниже рекомендуемого значения (>0,80).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,4.

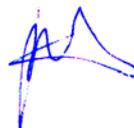
Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года уменьшилась на 105 млн. руб. и составила 232,7 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 167,5 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 137,9 млн. руб. и составила 566,4 млн. руб., в том числе: по поставщикам и подрядчикам - 160,9 млн. руб., по налогам и сборам - 64,6 млн. руб., государственным внебюджетным фондам - 2,1 млн. руб., по оплате труда - 25 млн. руб., прочим кредиторам - 303,7 млн. рублей и др.

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

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Институт Гидропроект»



Кудряшов В.Г.

Приложение 4. Сделки ОАО «Институт Гидропроект»¹

¹ 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.

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				
Купля-продажа СКС	Протокол №6/2010 заседания Совета директоров от 01.10.2010г.	Договор № 38.003/2010 от 28.09.2010г. Стороны договора: ОАО «Институт Гидропроект» - ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	38 126 630,91 руб.	-
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Данный вид сделок отсутствует				

**Приложение 5.
Состав Совета директоров
ОАО "Институт Гидропроект"
в 2010-2011 корпоративном году**

Совет директоров, избранный внеочередным общим собранием акционеров Общества от 10 декабря 2010 года, Протокол № 6/2010:

Украинцев Петр Юрьевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2007 Главный эксперт проектной группы по Богучанской ГЭС ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 – 2008 Заместитель начальника департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «УК ГидроОГК»; 2008 – 2010 Начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «УК ГидроОГК»; 2010 – по настоящее время Советник заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Шестопалов Павел Васильевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2010 Генеральный директор ООО «Проектный центр Энерго»; 2010 – по настоящее время Генеральный директор ОАО «Институт Гидропроект».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Лашенов Семён Яковлевич	
Год рождения	1938
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – по настоящее время Советник Председателя Правления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-
--	---

Фролов Кирилл Евгеньевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Первый Заместитель Начальника Департамента управления активами ОАО «ФСК ЕЭС»; 2007-2008 Заместитель Руководителя Центра инжиниринга и управления строительством ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008-2009 Директор по проектированию, Директор по специальным проектам ОАО «ЦИУС ЕЭС»; 2009-2010 Начальник Департамента капитального строительства ОАО «ФСК ЕЭС»; 2010 – по настоящее время Начальник Департамента проектирования ОАО «УК ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2008 Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО «РАО ЕЭС России»; 2008 - 2010 Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	-
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	-
Первое избрание в состав Совета директоров	10 декабря 2010 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	-

**Приложение 6.
Справочная информация для акционеров**

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО "Институт Гидропроект"**

Юридический адрес: **Российская Федерация, г. Москва, Волоколамское шоссе, дом 2.**

Почтовый адрес: **Волоколамское ш., 2, г. Москва, 125993, ГСП-3**

Банковские реквизиты: **р/с 40702810687810000041 в Московском филиале ОАО АКБ «РОСБАНК» г.Москва к/с 30101810200000000272 БИК 044552272**

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **20 ноября 2008 года**

Основной государственный регистрационный номер: **5087746440766**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **МИФНС № 46 по г. Москве**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **7743714777**

Контакты:

Тел. **(495) 727-3605, 741-4971**, факс **(499) 158-0489, 158-0191**

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

Адрес электронной почты: **hydro@hydroproject.ru**

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «СВ-Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СВ-Аудит»**

Вид деятельности: аудит, консалтинг

Юридический адрес: **123001, г. Москва, ул. Большая Садовая, д. 3, стр. 7.**

Почтовый адрес: **105066, г. Москва, а/я 65**

ИНН: **7710238106**

Свидетельство № 6474 Дата выдачи: 30.11.2009г. Срок действия: не ограничен

Орган, выдавший лицензию: НП «Аудиторская Палата России»

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СТАТУС»**

Юридический адрес: **г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1**

Почтовый адрес: **109544, г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1**

Тел. **(495) 974-83-50, 974-83-45**, Факс: **(495) 678-71-10**

Адрес электронной почты: **office@rostatus.ru**

Лицензия:

Лицензия № 10-000-1-00304 Дата выдачи: 12.03.04 Срок действия: не ограничен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 17.12.2008г.

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Пресс-служба ОАО «Институт Гидропроект»

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Волоколамское шоссе, дом 2.**

Тел. **(495) 727-3605, 741-4971**, факс **(499) 158-0489, 158-0191**

Адрес электронной почты: **pr.hydro@gmail.com**