



РусГидро
НИИЭС

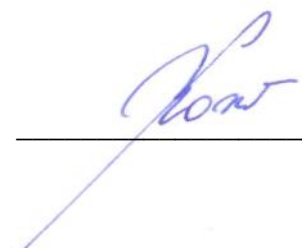
"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2011 года

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"
по результатам работы за 2010 год

Генеральный директор ОАО "НИИЭС"  / Ю.Б. Шполянский /

"__" _____ 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "НИИЭС"  / Е.Ю. Романова /

"__" _____ 2011 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Общие сведения	4
1.2. Группа РусГидро	7
1.3. Стратегия компании	7
1.4. Управление рисками	8
1.5. Основные достижения в 2010 году	10
1.6. Приоритетные задачи	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	16
2.3. Структура акционерного капитала	17
2.4. Корпоративное управление ДЗО	17
2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях	17
Раздел 3. Итоги деятельности	18
3.1. Основные производственные показатели	27
Раздел 4. Экономика и финансы	29
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	29
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	29
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	32
4.4. Анализ дебиторской задолженности	35
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	35
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	36
Раздел 5. Инвестиции и инновации	38
5.1. Инвестиционная деятельность	38
5.2. Инновации	39
Приложения:	
1. Бухгалтерский баланс за 2010 год	41
2. Заключение Аудитора	53
3. Заключение Ревизионной комиссии	55
4. Сделки Общества	57
5. Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2009-2010 корпоративном году	58
6. Справочная информация для акционеров	60

Обращение к акционерам ОАО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «НИИЭС» за 2010 год. Динамично меняющаяся ситуация потребовала напряженной работы Совета директоров и менеджмента института. В 2010 году было проведено 7 заседаний Совета директоров, на которых рассмотрено более 40 вопросов.

Входя в структуру ОАО «РусГидро», ОАО «НИИЭС» продолжает деятельность по решению научно-технических проблем важнейших строящихся и эксплуатируемых объектов гидроэнергетики. Успешно развиваются направления, связанные с использованием энергии приливов. Выполняются работы и для других отраслей промышленности, а также строительного комплекса г. Москвы.

В отчетном году институтом достигнуты регламентированные ОАО «РусГидро» показатели производственной деятельности. Рентабельность собственного капитала (ROE) составила 18%, рентабельность продаж 8,5%, чистая прибыль от продаж 39,1 млн. руб., коэффициент быстрой ликвидности 1,62. Таким образом, выполнены плановые ключевые показатели эффективности.

Основными направлениями деятельности менеджмента института остаются:

- ответственное и своевременное выполнение решений Собрания акционеров и Совета директоров предприятия;
- обеспечение качественного выполнения заказов отраслевых предприятий, в приоритетном порядке заказов ОАО «РусГидро»;
- снижение затрат и рост доходов;
- развитие высокоприбыльных сегментов бизнеса;
- развитие и обеспечение рыночной эффективности инновационной деятельности;
- укрепление материально-технической базы института;
- омоложение и повышение профессионального уровня коллектива предприятия;
- обеспечение сохранности активов предприятия;
- развитие системы менеджмента качества в соответствии с духом и идеологией ИСО 9000.

Основные итоги деятельности Общества соответствуют намеченной программе его развития, предусматривающей, прежде всего, взвешенную маркетинговую стратегию на рынке научно-технической продукции, совершенствование организационной структуры и повышение технической оснащенности как фундамента дальнейшего роста объема реализации продукции, а также повышения качества выполнения работ.

Мы полны энергии для успешного решения новых задач, таких как завоевание лидирующих позиций в области инновационных разработок для нужд отрасли. Мы приложим все усилия для дальнейшего повышения кадрового и технического потенциала института, его значимости и укрепления сложившейся репутации одного из ведущих институтов отрасли.

Председатель Совета директоров
ОАО "НИИЭС"



/ М.В. Козлов /

Генеральный директор
ОАО "НИИЭС"



/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

ОАО «НИИЭС» располагается в Северо-Западном административном округе г. Москвы в месте впадения р. Сходни в отводящий канал Сходненской ГЭС (недалеко от станции метро «Тушинская») и входит в число крупнейших предприятий округа. Институт занимает территорию более 10 га, на которой расположены более 15 зданий и сооружений. В состав института входит Волгоградский филиал, располагающийся на территории 2,7 га в г. Волгограде.



Институт был основан в 1949 г., когда постановлением Совета Министров СССР в составе института «Гидропроект» был создан Научно-исследовательский сектор (НИС) с присвоением ему прав всесоюзного научно-исследовательского института. Создание НИСа было связано с необходимостью решения задач по обеспечению высокой надежности и экономичности крупных гидротехнических сооружений, возводимых на равнинных реках Европейской части нашей страны: Волго-Донского судоходного канала, Цимлянской и Волжских ГЭС. Базой для НИСа стали исследовательские лаборатории строительного комплекса канала имени Москвы.

Развитие НИСа определялось задачами, стоящими перед гидроэнергетикой страны. Суровые климатические условия Сибири и Крайнего Севера, высокая сейсмичность горных районов Средней Азии, уникальность гидросооружений по напорам и мощности ГЭС потребовали организации и проведения широких научных исследований, в том числе по геотехнике, механике скальных оснований, сейсмостойкости сооружений, высоконапорной гидравлике, разработке конструкций и методов расчета высоких бетонных и грунтовых плотин, а также подземных сооружений ГЭС. Впоследствии в институте были развиты также и направления исследований в области строительства и эксплуатации АЭС, а также нетрадиционных видов энергии.

В 1991 г. НИС Гидропроекта был преобразован в Научно-исследовательский институт энергетических сооружений (НИИЭС), а в 1994 г. – в Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» в составе ОАО РАО «ЕЭС России». В мае 2006 г. в соответствии с Распоряжением Правительства РФ институт был включен в состав ОАО «ГидроОГК».

За годы работы института были выполнены теоретические, экспериментальные и натурные исследования для обоснования более 300 отечественных и зарубежных энергетических и водохозяйственных объектов. Институт активно участвовал в реализации новых технических решений при строительстве гидроузлов и электростанций в нашей стране и за рубежом.

Основные виды деятельности, положение в отрасли

ОАО «НИИЭС» является одной из ведущих научных организаций в отрасли. Приоритетными направлениями научной деятельности Общества являются научное обоснование проектирования, строительства и эксплуатации энергетических (в первую очередь гидроэнергетических) объектов, обеспечение безопасности гидротехнических сооружений, а также работы в области возобновляемых источников энергии.

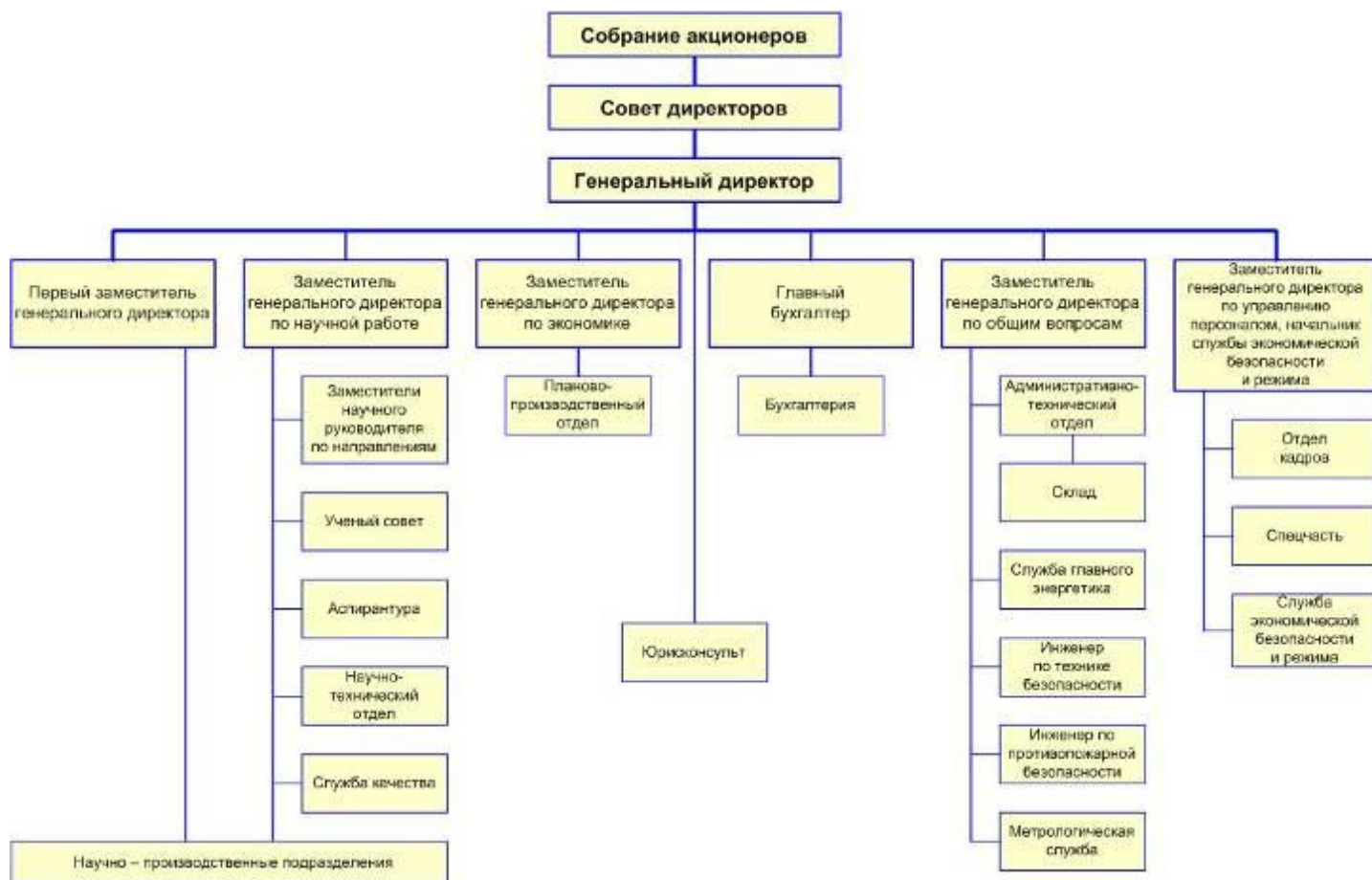
Общество на настоящий момент занимает лидирующее положение по ряду научно-технических направлений, среди которых: гидравлические исследования, включая физическое и математическое моделирование; разработка и производство технических средств диагностики сооружений, в том числе комплексных автоматизированных систем; натурные наблюдения, оценка состояния и разработка критериев безопасности гидротехнических сооружений; разработка и установка на объектах компьютерных информационно-диагностических систем контроля состояния сооружений и оборудования электростанций и гидротехнических сооружений; работы в области приливной и ветроэнергетики.

События и факты

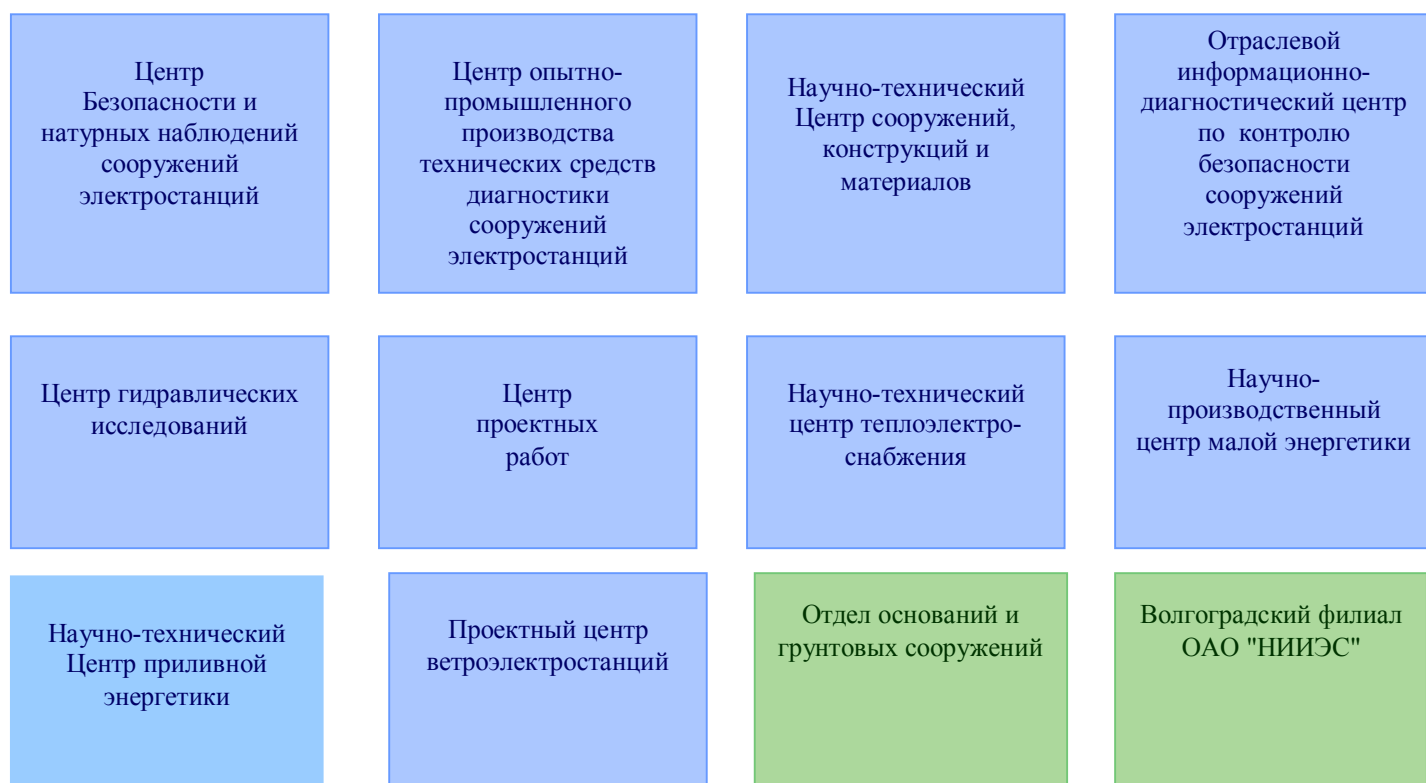
07.2010 г.	Принят временный регламент взаимодействия служб мониторинга оборудования и диагностики гидротехнических сооружений филиалов, блока «Производственная деятельность» ОАО «РусГидро» с ОАО «НИИЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» при формировании производственных программ действующих ГЭС/ГАЭС
10.2010 г.	Приказом ОАО «РусГидро» от 12.10.2010 г. №845 «О реорганизации проектно-научной деятельности ОАО «РусГидро» обозначены основные направления развития научно-исследовательских и проектно-исследовательских институтов холдинга. Ключевыми пунктами приказа по отношению к деятельности ОАО «НИИЭС» являются п. 1.3 «Создание на базе ОАО «НИИЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» структурного подразделения по обеспечению безопасности и надежности гидротехнических сооружений и оборудования на эксплуатируемых ГЭС ОАО «РусГидро» и п. 1.6 «Определить специализацию ОАО «НИИЭС» в области инноваций и альтернативных источников энергии».

Организационная структура Общества

В состав научно-производственных подразделений института входят 10 центров, один научно-исследовательский отдел и Волгоградский филиал. Кроме того, имеются подразделения управления и вспомогательные подразделения.



Научно-производственные подразделения



1.2. Группа РусГидро

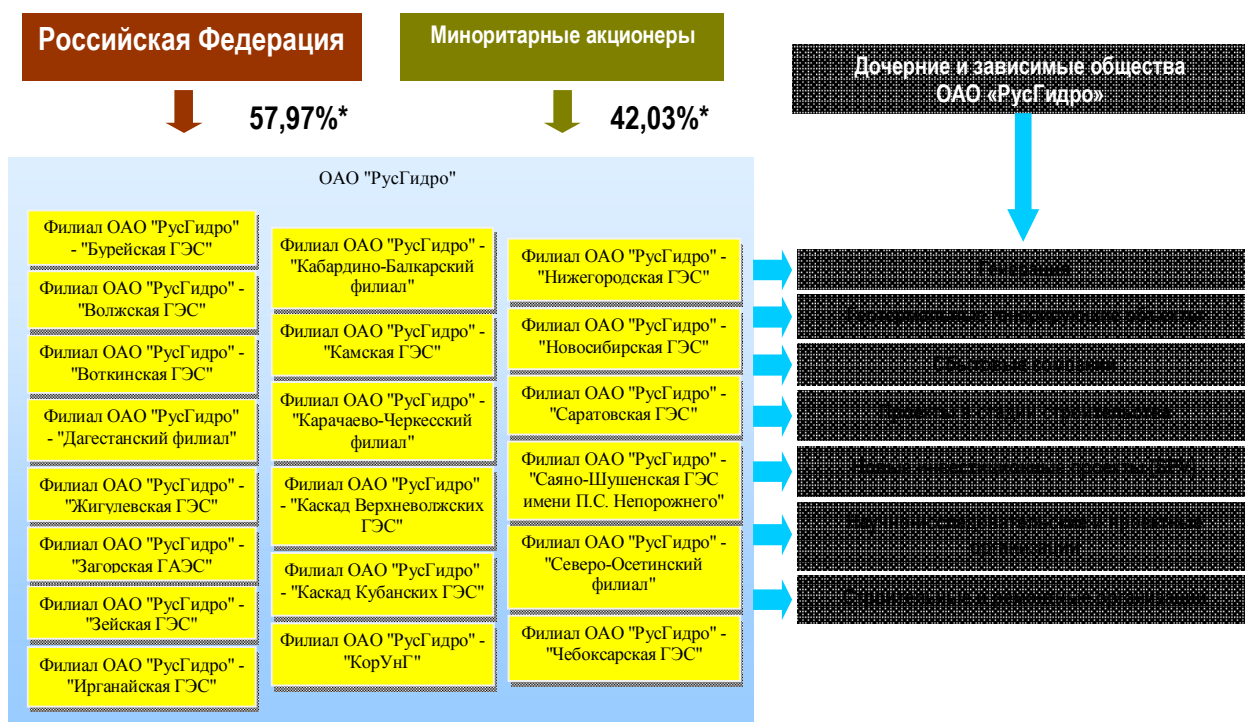
С мая 2006 г. Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

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

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарно

Схема 1. Структура Группы ОАО "РусГидро"



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

1.3. Стратегия компании

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

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества, т.к. результатом работы Общества являются научные разработки, проведение которых мало связано с закупкой каких-либо материалов и сырья у региональных субъектов хозяйственной деятельности.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес - планов Общества всегда прогнозируются и учитываются темпы инфляции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, т.к. не имеет ссудной задолженности.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным. Доля валютных контрактов незначительна.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связанный с возможными кассовыми разрывами нивелируется созданием неснижаемого остатка денежных средств на счетах Общества.

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

Риски снижения цен на продукцию Общества имеют два основных источника:

1. Возможность утверждения тарифов, неадекватных затратам электростанций. Для общества это будет означать сокращение количества заказов и падение цены на научно-техническую продукцию. По мере либерализации рынка электроэнергии данные риски будут снижаться.

2. Конкуренция со стороны российских и зарубежных организаций. Повышение конкурентоспособности Общества ведется с помощью системы менеджмента качества (ИСО 9000) за счет повышения качества продукции и услуг, повышения операционной эффективности, ведения маркетинговой и рекламной деятельности.

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства.

Данный фактор риска носит для Общества достаточно субъективный характер и зависит от правильно поставленной работы с дебиторской задолженностью. На сегодняшний день Общество, при невозможности взыскания проблемной дебиторской задолженности путем проведения переговоров, взыскивает задолженность в судебном порядке.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения бухгалтерией Общества постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Риски корпоративного управления

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

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

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

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

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор, имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке и традиционно занимающий верхние строчки рейтингов регистраторов. Также Общество

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

Экологические и социальные риски

Общество исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Экологические риски выражаются в возможности нанесения вреда окружающей среде в результате хозяйственной деятельности Общества. Для снижения такого риска Общество ежегодно формирует и реализует план природоохранных мероприятий.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах.

Производственные риски

Основная деятельность Общества – выпуск научной продукции, который не связан с промышленным производством. Также в Обществе ведется опытно-промышленное производство технических средств диагностики.

Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9000.

1.5. Основные достижения в 2010 году

Комплекс работ по изготовлению, поставке и монтажу КИА в сооружениях Загорской ГАЭС-2, по мониторингу состояния сооружений в период строительства. Осуществлена оценка влияния строительства Загорской ГАЭС-2 на безопасность эксплуатации сооружений Загорской ГАЭС.

Сдана заказчику проектная документация по опытно-промышленной Северной ПЭС.

Передана на государственную экспертизу проектная документация Дальневосточной ВЭС.

Выполнено научное сопровождение промежуточных гидравлических испытаний берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС: выполнен анализ результатов пусковых испытаний водосброса, получены данные о состоянии сооружения и его параметрах.

Совместно с испанской консалтинговой фирмой «Mercados EMI» проведен анализ гидропотенциала малых рек Кыргызской Республики и на основании технических, финансовых и экономических критериев отобраны 4 пилотных проекта МГЭС, разработаны ТЭО.

Разработаны окончательные редакции 3 стандартов и первые редакции 9 стандартов в области возобновляемых источников энергии.

Выполнены энергетические обследования на 8 ГЭС ОАО «РусГидро»

1.6. Приоритетные задачи

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный 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 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 1 июня 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, одобрено внесение изменений в Устав Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23 мая 2008 г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 7 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении внутренних документов Общества, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

На заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2010 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2010 год;
- Временный регламент взаимодействия служб мониторинга оборудования и диагностики гидротехнических сооружений филиалов, блока «Производственная деятельность»

ОАО «РусГидро» с ОАО «НИИЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» при формировании производственных программ действующих ГЭС/ГАЭС;

- Методические указания по расчету и оценке КПЭ по инвестиционной деятельности Общества на 2010 год;
- Скорректированные целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества на 2010 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2009 года;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2009 год;
- Отчет по Бизнес-плану Общества за 1 квартал 2010 года;
- Отчет по Бизнес-плану Общества за 1 полугодие 2010 года;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 3, 4 квартал 2009 года;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 2009 год;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 1, 2, 3 квартал 2010 года;
- Отчет о выполнении КПЭ по инвестиционной деятельности общества за 2009 год;
- Отчет о выполнении программы повышения эффективности операционной деятельности Общества за 2009 год;
- Отчеты о раскрытии информации на корпоративном сайте Общества за 4 квартал 2009 года, 1, 2 квартал 2010 года;
- Отчет об исполнении Положения о кредитной политике Общества за 1 квартал 2010 года;

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02 июня 2010, № 484пр:

Попов Павел Борисович – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1960
Образование	Московский энергетический институт, электроэнергетический факультет, релейная защита и автоматика, инженер-электрик
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – по н/вр – Руководитель дирекции ОАО «РусГидро» 2007 – 2009 – Заместитель исполнительного директора НП «Гидроэнергетика России»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Московский институт радиотехники электроники и автоматики, к.т.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2007 – Заместитель начальника отдела малой и нетрадиционной энергетики, ОАО «НИИЭС» 2007 – 2008 – Исполнительный директор ОАО «НИИЭС» 2008 – н/в – Генеральный директор ОАО «НИИЭС»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, инженер-механик по специальности Автомобили и автомобильное хозяйство, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, г. Москва 1997 год Менеджер по специальности Государственное и муниципальное управление Северо-Западная академия государственной службы, г. Санкт-Петербург, 2001 год Магистр менеджмента по специальности финансовый менеджмент, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, г. Москва, 2004 год
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам ОАО «ОГК - 1» 2009 – 2010 - Заместитель руководителя блока закупок ОАО «Интер РАОЕЭС» 2010 – по н/вр - Директор по закупкам ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Михайлов Сергей Алексеевич	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, 1981, Московский энергетический институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 - 2007 – заместитель директора Департамента топливно-энергетического комплекса Минпромэнерго России 2007 – заместитель директора Департамента электроэнергетики Минпромэнерго России. 2007 – по н/вр назначен на должность директора Департамента государственной энергетической политики Минпромэнерго России.
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Королева Анна Михайловна	
Год рождения	1982
Образование	Высшее, 2005, Донецкий национальный университет, специальность «международная экономика»
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 – н/вр - главный эксперт, начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро» Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона «Сибирь» 2008 - ведущий специалист Управления по корпоративной работе ОАО «УК ГидроОГК» 2005 – 2008 - аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго ОАО РАО «ЕЭС России»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2010 году до 02 июня 2010 года не производилась. 01.12.2008 г. Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "НИИЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 14.05.2008 г.) было отменено.

С 01.12.2008г. членам Совета директоров Общества компенсировались только фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

С 02 июня 2010 года выплата производилась на основании порядка, утвержденного годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02 июня 2010, № 484пр. В соответствии с указанным порядком, выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере однократной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2010 году составила: 87199,70 рублей. Совету директоров в 2010 году компенсированы расходы в размере 0 (ноль) рублей.

Единоличный исполнительный орган

23 августа 2007 г. решением Совета директоров ОАО "НИИЭС" (протокол №79) Генеральным директором ОАО "НИИЭС" избран **Шполянский Юлий Борисович**.

Год рождения	1958
Образование	Высшее, Московский институт радиотехники электроники и автоматики, к.т.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2001 – 2007 – Заместитель начальника отдела малой и нетрадиционной энергетики, ОАО «НИИЭС» 2007 – 2008 – Исполнительный директор ОАО «НИИЭС» 2008 – н/в – Генеральный директор ОАО «НИИЭС»

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "НИИЭС" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченного Генеральному директору в 2010 году составила: 297059 рублей. Генеральному директору в 2010 году компенсированы расходы в размере 0 рублей.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 14.05.2008.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02 июня 2010, № 484пр:

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, МГИМО (Университет) МИД РФ
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 - Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК» 2005 – 2008 - Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «УК ГидроОГК» 2008 – н/в Заместитель Начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 - ОАО «РАО ЕЭС России», специалист 2004 – 2005 - ОАО «ГидроОГК», главный эксперт 2005 – 2005 - ОАО «УК ВоГЭК», главный эксперт 2005 – 2007 - ОАО «УК ГидроОГК», ведущий эксперт 2007 – по н/в - ОАО «РусГидро», ведущий эксперт

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 - юрист ОАО «Омсквагонзавод»; 2004 – 2005 - юрист ООО «АКФ Стандар-аудит»; 2005 - 2007г.: заместитель генерального директора по правовым вопросам ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания»; 2007 – 08.2010 – департамент управления капиталом, главный эксперт ОАО «РусГидро»

Дмитриенко Анастасия Владимировна	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 - Ассоциация «Санитарно-курортное объединение «Курорты Подмосковья», юристконсульт 2006–2007 - Центр терапевтической офтальмологии, юристконсульт 2007 – ОАО «РусГидро», эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» 2007 – 10.2010 – ведущий специалист Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

Кудряшов Валентин Геннадьевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2010 – по н/вр - Руководитель департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро» 2009 – 2010 - Руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2007 – 2009 - Руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2005 – 2007 - Менеджер Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась, в том числе, до 02 июня 2010 года. 01.12.2008 г. Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "НИИЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 14.05.2008) было отменено. Членам Ревизионной комиссии Общества компенсировались фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

С 02 июня 2010 года выплата производилась на основании порядка, утвержденного годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02 июня 2010, № 484пр. В соответствии с указанным порядком, выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 г. уставный капитал ОАО "НИИЭС" составляет 4179224 (Четыре миллиона сто семьдесят девять тысяч двести двадцать четыре) руб.

Таблица 2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	8358448 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0 руб. 50 коп
Общая номинальная стоимость	4179224 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "НИИЭС" принадлежит ОАО "РусГидро".

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

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2010 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство "Инновации в электроэнергетике" (НП "ИНВЭЛ")	Энергетика
Ассоциация «Гидропроект»	Энергетика
Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков»	Энергетика
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве»	Изыскания
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»	Строительство
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Проектирование
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Энергетические обследования

Раздел 3. Итоги деятельности

Наиболее значимыми объектами, по которым институт в последние годы проводит работы, являются: гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада (Рыбинская, Угличская, Камская, Воткинская, Чебоксарская, Жигулевская, Саратовская, Нижегородская и Волжская ГЭС), Северного Кавказа (Зеленчукская, Гизельдонская, Дзауджикауская, Эзминская, Баксанская, Гунибская ГЭС), а также Саяно-Шушенская, Богучанская, Зейская, Колымская ГЭС, Загорские ГАЭС-1 и ГАЭС-2. Проводились исследования по возобновляемым источникам энергии: Северной ПЭС, Дальневосточной ВЭС на о. Русский; для ряда атомных электростанций, в том числе Смоленской, Калининской и Ростовской АЭС.

Кроме того, ОАО «НИИЭС» выполнял работы для стран дальнего и ближнего зарубежья: АЭС «Куданкулам» (Индия), Рогунская ГЭС (Таджикская Республика), Плявинская ГЭС (Латвия), малых ГЭС Кыргызской Республики.

В 2010 году по основным направлениям научной деятельности были получены следующие результаты:

Обеспечение и оценка безопасности гидротехнических сооружений эксплуатируемых и строящихся электростанций.

Завершена работа по пересмотру Деклараций безопасности гидротехнических сооружений Воткинской, Зейской, Гунибской ГЭС и Экспериментальной ТЭС. Для этих станций, а также для Загорской ГАЭС проведена корректировка критериев безопасности гидротехнических сооружений, определен размер возможного вреда в результате их аварии.

Для Богучанской ГЭС выполнен анализ результатов натуральных наблюдений и визуальных наблюдений с оценкой напряженно-деформируемого состояния гидротехнических сооружений в 2010 году, а также скорректирован проект размещения КИА для контроля состояния гидротехнических сооружений в основании КНП и в правобережном примыкании.

Продолжалась разработка рабочей документации по КИА эксплуатационного контроля водосброса №2 (включая специальную) и левобережных секций 0÷3 бетонной плотины Богучанской ГЭС.

Выполнена корректировка программы и методики инструментальных и визуальных наблюдений на сооружениях ГЭС. Продолжаются работы по поставке и вводу в действие программно-технического комплекса автоматизированной обработки данных натуральных наблюдений и диагностики состояния бетонной и каменно-набросной плотин, здания Богучанской ГЭС и их оснований с учетом современного состояния сооружений и принимаемых на стадии рабочего проектирования конструктивных решений (внедрение экспертно-диагностической системы D2).

В 2010 году проведены исследования по комплексному влиянию строительства Загорской ГАЭС-2 на сооружения эксплуатируемой Загорской ГАЭС, а также по оценке работоспособности геодезической сети Загорской ГАЭС.

Продолжалась установка КИА на сооружениях Загорской ГАЭС-2, ведется авторский контроль за работой КИА, осуществлялся мониторинг по КИА на сооружениях ГАЭС в строительный период. С 2008 г. осуществлялся авторский надзор за реализацией проектов установки КИА и АСО КИА на гидротехнических сооружениях.

Гидравлические исследования

В 2010 году выполнены гидравлические исследования для обоснования проектов гидроэнергетических объектов.

1. Саяно-Шушенская ГЭС. Осуществлено научное сопровождение промежуточных гидравлических испытаний берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС: выполнен анализ результатов пусковых испытаний водосброса, получены данные о состоянии сооружения и его параметрах.

С целью оптимизации эксплуатации водосброса в зимних условиях проведены следующие исследования:

- анализ основных результатов по прогнозу динамики формирования и оттаивания наледей на эксплуатационном водосбросе;
- расчет параметров обледенения инженерных сооружений водосброса на основе двух различных методик: по методике, применяемой в морской практике, и по методике на основе оценок тепловых потоков;
- прогноз динамики нарастания и стаивания наледи, образовавшейся на крановой эстакаде;
- математическое моделирование вынужденной конвекции воздуха и переноса осадков в нижнем бьефе Саяно-Шушенской ГЭС, вызванных работой эксплуатационного водосброса: разработана, откалибрована и использована для прогнозных расчетов уникальная (не имеющая аналогов в мировой инженерной практике) трехмерная (пространственная) численная модель водо-ледяного воздушного облака, образующегося над водосбросом СШГЭС в различных гидрометеорологических условиях и модель обледенения нижнего бьефа водосбросных сооружений, позволяющая прогнозировать выпадение ледовых осадков из водно-ледяного воздушного облака за водосбросом Саяно-Шушенской ГЭС в зимний период;
- натурные обследования водосброса Саяно-Шушенской ГЭС.

2. Канкунская ГЭС. Выполнено расчетное гидравлическое обоснование различных вариантов компоновки водосбросных сооружений Канкунской ГЭС. Рассмотрено 16 вариантов компоновочных решений (10 вариантов - с бетонной и 6 вариантов с грунтовой плотиной). Для каждого варианта компоновки выполнены расчеты пропускной способности водосбросных сооружений; определены кинематические параметры потока по длине водопропускного тракта; условия гашения энергии и сопряжения бьефов; дана оценка кавитационной безопасности проточных трактов; выполнен прогноз деформаций в нижнем бьефе гидроузла за водосбросными сооружениями. Выполнен расчет потерь напора по длине гидроэнергетического тракта ГЭС. Сделана проверка соответствия нормативным требованиям по пропуску паводковых расходов на различных этапах строительства. Рассмотрены подварианты, различающиеся конструктивными решениями отдельных участков водосбросных сооружений, и даны рекомендации по их оптимизации.

3. Рогунская ГЭС. Проведен анализ технического решения по строительному туннелю 3-го яруса, а также оптимизация геометрических очертаний его отдельных участков: входного оголовка, переходных участков затворных камер, отводящего туннеля. Начато проектирование экспериментального стенда для исследования дополнительных водосбросных сооружений Рогунской ГЭС в масштабе 1:80.

4. Ленинградская ГАЭС. Выполнены исследования гидравлических режимов верхнего и нижнего бассейнов ГАЭС на численной модели. Подобраны оптимальные конфигурации нижнего бассейна и оптимальные суточные графики работы ГАЭС в зимнее время.

5. АЭС Куданкулам (Индия). Проведены гидродинамические расчёты для предварительных вариантов морского водозабора и сброса технической воды для блоков 3 – 6 АЭС «Куданкулам» с учетом построенного водозабора блоков 1 и 2.

6. Хоробровская МГЭС. Проведены: мониторинг затворов на водосливной плотине, промеры глубин в нижнем бьефе, нивелировка гребня земляной плотины. Составлен отчёт по наблюдениям 2010 г.

7. Стратегическое планирование для развития малой и средней гидроэнергетики в Кыргызской Республике. Проведена натурная разметка 4-х створов малых ГЭС на реках Кыргызстана. Определены геологические, экологические и социальные условия на местах планируемого строительства малых ГЭС. Проведены обсуждения результатов обследования с сотрудниками Министерства энергетики Кыргызстана.

Исследования в области грунтовых сооружений

В 2010 г. отделом оснований и грунтовых сооружений ОАО «НИИЭС» выполнен комплекс работ для разработки ТЭО (проекта) строительства Северной ПЭС, в том числе:

- выполнены исследования физико-механических свойств песка для балластирования наплавных блоков,
- на основе результатов инженерно-геологических изысканий для расчета сложно-напряженного состояния морского дна под энергоблоком разработана геомеханическая модель морского дна в основании сооружений,
- для получения кондиционного грунта в карьерах разработаны мероприятия в виде ВТУ по подготовке грунтовых строительных материалов для укладки в земляные сооружения глухой плотины.

В рамках программы по безопасности гидротехнических объектов ОАО «РусГидро» выполнено комплексное обследование четырех земляных плотин Нижегородской ГЭС с проведением полевых испытаний и лабораторных работ по исследованию свойств грунтов, а также топографических обмерных работ на всей протяженности земляных плотин.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

НТЦ сооружений, конструкций и строительных материалов продолжено осуществление научно-технического сопровождения бетонных работ на строительстве Богучанской ГЭС, водоводов Загорской ГАЭС-2 (разработка самоуплотняющихся бетонных смесей). Разработан состав и технология укладки бетона при замене гидроагрегата №2 Угличской ГЭС, выполнено обследование и участие в реконструкции зоны переменного уровня нижнего бьефа Саратовской и Новосибирской ГЭС.

Кроме того, проведено обследование и выполнен анализ состояния бетонных гидротехнических сооружений Нижегородской, Саратовской, Баксанской ГЭС, фундаментов гидроагрегатов на Хоробровской ГЭС, монумента «Родина – мать зовет» в г. Волгограде и других.

Выполнены расчетные исследования деформированного состояния склона для оценки влияния строящейся Загорской ГАЭС-2 на сооружения эксплуатируемой Загорской ГАЭС. Создана геомеханическая модель расчетной области, выполнена калибровка разработанной численной модели, дан прогноз поведения сооружений Загорской ГАЭС и склона.

Для разработки проекта Северной ПЭС определены поэтажные спектры действия на перекрытиях здания Северной ПЭС для проверки сейсмостойкости оборудования. По найденному расчетом по МКЭ распределению отклика ускорений на трехкомпонентную акселерограмму землетрясения, соответствующего 8 баллам, на различных отметках определены спектры действия.

Выполнялись исследования по разработке новых ремонтных материалов и добавок при реконструкции гидротехнических сооружений.

Разработка и производство технических средств диагностики сооружений.

В 2010 г. Центром опытно-промышленного производства технических средств диагностики продолжены работы по созданию и метрологической аттестации измерительной части системы контроля состояния строящихся и эксплуатируемых энергетических сооружений и энергетического оборудования, установленного в них. Изготовлено более 1500 штук струнных датчиков для Богучанской ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Смоленской и Ростовской АЭС, объектов гражданского строительства.

Проведены натурные испытания гидротурбин Угличской и Мамаканской ГЭС.

Мониторинг сооружений на основе информационно-диагностических систем контроля безопасности эксплуатации энергетических сооружений

С целью осуществления долговременного мониторинга продолжена работа по оснащению электростанций информационно-диагностическими системами (ИДС) оценки состояния основных гидротехнических сооружений электростанций, разработанными в ОАО «НИИЭС».

В 2010 г. проводилась работа по модернизации установленных на ГЭС информационно-диагностических систем. Завершены работы по установке информационно-диагностической системы по контролю безопасности ГТС БИНГ-3 на Загорской ГЭС, Каскаде Кубанских ГЭС и двух Териберских ГЭС. Разработана информационно-диагностическая система БИНГ-3 для строящейся Богучанской ГЭС.

Продолжена работа по дальнейшему совершенствованию и развитию системы БИНГ-3, а также по совершенствованию будущих проектов по АСО КИА. Внедрение этих проектов позволит обеспечить существенное повышение качества контроля безопасности ГТС и ГМО на всех крупных ГЭС компании. В рамках этого направления разработан проект автоматизированного опроса КИА (АСО КИА) для Загорской ГЭС, начата разработка ИДС для контроля состояния энергетического оборудования ГЭС.

Совместно с ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» продолжена работа по организации Единого Аналитического центра на базе ОАО «НИИЭС» по контролю безопасности гидротехнических сооружений ГЭС «РусГидро», расположенных в центральной части РФ. Разработана концепция создания единой информационно-диагностической системы для компании ОАО «РусГидро».

Начата большая организационная работа по продлению срока службы оборудования, вышедшего за пределы нормативного срока эксплуатации; рассмотрено 53 единицы оборудования, размещенные на 9-ти гидростанциях, по которым вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1-5 лет;

Нетрадиционная и малая энергетика

В рамках работы «Разработка эффективных технических решений по проблемам использования энергии морских приливов применительно к первоочередным объектам строительства в России Северной, Мезенской и Тугурской ПЭС» продолжавшейся в 2010 г. решены следующие задачи:

По теме «Разработать высокопрочный бетон для конструкции наплавного блока ПЭС» были проведены исследования по разработке для условий ПЭС России долговечного, высокопрочного бетона особо высокой морозостойкости и водонепроницаемости, включающие:

- оценку зарубежного и отечественного опыта применения морского бетона в северных территориях и на Дальнем Востоке;
- проведение натурных испытаний бетонов в наплавном блоке здания Кислогубской ПЭС и определение его основных характеристик;
- оценку результатов исследований бетонных образцов на морских стендах ПЭС и стойкость бетона к истиранию льдом;
- проведение микроскопических исследований пористой структуры бетонов для ПЭС и термогравиметрических исследований бетона;
- разработку рекомендаций по производству высокопрочного бетона для ПЭС, включая условия службы, требования к составу и технологиям приготовления, укладки и ухода, а также к опалубке и работам в зимних условиях.

По теме «Исследования результатов мониторинга Кислогубской ПЭС по водообмену «море – бассейн – море» и состояния планктонного сообщества. Определение ледового воздействия на наплавные сооружения ПЭС в Северных и Дальневосточных морях»:

- исследованы ледовые режимы и характеристики льда для определения исходных данных при расчете ледовых нагрузок на сооружения ПЭС в Тугурском заливе и в Долгой и Пенжинской губах;
- определен реальный водообмен «море – бассейн ПЭС – море» за весь период службы Кислогубской ПЭС, дана оценка состояния планктона в бассейне ПЭС и проведен сравнительный анализ выживаемости планктона на ПЭС и ГЭС;
- дана оценка состояния льда в губе Кислой и в Мезенском заливе. Проверена возможность подныривания льда в водоводы ПЭС и его воздействие на конструкции ПЭС с использованием опыта зимней эксплуатации Санкт-Петербургской плотины как прототипа крупных наплавных конструкций ПЭС.

По теме «Разработать пути облегчения и повышения надежности пространственных железобетонных наплавных блоков ПЭС на базе усовершенствованных методов расчетов»:

- адаптирована нелинейная модель железобетона с допустимым трещинообразованием с использованием ВК «ADINA» (США) для расчета наплавных конструкций ПЭС в трехмерной постановке;
- разработана структурная и конечно-элементная модель пространственной системы «сооружение-основание» Северной ПЭС.
- выполнены расчеты напряженно-деформируемого состояния пространственной системы и определены усилия в элементах конструкции наплавного блока;
- проведены расчеты прочности пространственных сечений и расхода арматуры с применением усовершенствованной методики и программы расчета армирования.

По теме «Разработка проектной документации по опытно-промышленной Северной ПЭС» в 2010 г. выполнены и переданы заказчику следующие разделы:

РАЗДЕЛ 1. Общая пояснительная записка (228-ПЗ. Общая пояснительная записка. 228-ПЗ-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 2 Схема планировочной организации земельного участка

Подраздел 1. Планировочная организация земельного участка (1082–ПЗУ1-ПЗ. Планировочная организация земельного участка. 1082–ПЗУ1-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 3. Архитектурные решения (1082–АР-ПЗ. Архитектурные решения. 1082–АР-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения (1082-КР2.2.1-ПЗ. Здание ПЭС. Верхнее строение. 1082-КР2.2.1-Ч. Приложение. Альбом чертежей. 1082–КР2.4-ПЗ. Каменно-набросная плотина. 1082–КР2.4-Ч. Приложение. Альбом чертежей. 1082–КР2.5-ПЗ. Вспомогательные сооружения гидроузла. 1082–КР2.5-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.

Подраздел 1. Основное и вспомогательное технологическое оборудование.

1082–ИОС1.2 Вспомогательное технологическое оборудование

Подраздел 2. Система электроснабжения. Электротехническое оборудование и схема выдачи мощности (1082–ИОС2-ПЗ Система электроснабжения. Электротехническое оборудование 1082–ИОС2-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

Подраздел 3. Механическое оборудование и стальные конструкции (1082–ИОС3-ПЗ. Механическое оборудование и стальные конструкции. 1082–ИОС3-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

Подраздел 4. Система водоснабжения (1082–ИОС4- ПЗ. Система водоснабжения.1082–ИОС4-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

Подраздел 5. Система водоотведения (1082–ИОС5-ПЗ. Система водоотведения.1082–ИОС5-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

Подраздел 6. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети (1082–ИОС6-ПЗ. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети. 1082–ИОС6-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

Подраздел 7. Сети связи.(1082–ИОС7-ПЗ. Сети связи. 1082–ИОС7-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

Подраздел 8. Технологические решения. Организация эксплуатации оборудования и сооружений (228–ИОС9. Технологические решения. Организация эксплуатации оборудования и сооружений. 228–ИОС9.1. Организация эксплуатации основного гидросилового оборудования и сооружений. 1082–ИОС9.2. Организация эксплуатации вспомогательного технологического оборудования и сооружений. 1082–ИОС9.4 Охранные мероприятия).

РАЗДЕЛ 6. Проект организации строительства (228–ПОС-ПЗ. Проект организации строительства. 228–ПОС-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства (228–ПОД. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства).

РАЗДЕЛ 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности (1082–ПБ-ПЗ Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. 1082–ПБ-Ч Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов (1082–ОДИ-ПЗ. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов. 1082–ОДИ-Ч. Приложение. Альбом чертежей).

РАЗДЕЛ 10(1). Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов (228–ЭЭ. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов).

РАЗДЕЛ 11. 228-СМ. Смета на строительство объектов капитального строительства (1082–ССР. Сводный сметный расчет стоимости. 1082–СМ1. Объектные и локальные сметные расчеты по объектам производственного назначения.1082–СМ2. Объектные и локальные сметные расчеты по объектам жилищно-гражданского строительства).

РАЗДЕЛ 11(1). 228-ЭЭС. Экономическая эффективность строительства.

РАЗДЕЛ 12. Иная документация (1082-АД-ПЗ. Подъездная автодорога с. п. Териберка – створ гидроузла. 1082-АД-Ч Приложение. Альбом чертежей. 1082-ЖС-ПЗ Жилищное строительство. 1082-ЖС-Ч Приложение. Альбом чертежей. 228-ДБГ Декларация безопасности гидротехнических сооружений).

В рамках повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии в 2010 г. завершены работы по обоснованию инвестиций в строительство Дальневосточной ВЭС, а также проводится разработка проектной и рабочей документации Дальневосточной ветроэлектростанции. Проектная документация Дальневосточной ВЭС передана на государственную экспертизу.

В 2010 г. начат годовой цикл ветроизмерений в нижнем течении реки Волги с использованием современных технологий, необходимый для оценки ветроэнергетического потенциала площадки ветропарка «Нижняя Волга».

Совместно с испанской консалтинговой фирмой «Mercados EMI» проводились работы по «Стратегическому планированию для развития малой и средней гидроэнергетики в Кыргызской Республике» финансируемые Европейским Банком Реконструкции и Развития. В рамках данной темы проведен анализ гидропотенциала малых рек Кыргызской Республики и на основании технических, финансовых и экономических критериев отобраны 4 пилотных проекта МГЭС, разработаны ТЭО, необходимые для проведения международного тендера на проектирование и строительство МГЭС.

Разработана окончательная редакция проектов стандартов:

- Возобновляемая энергетика. Ветроэнергетика. Установки ветроэнергетические. Часть 12-1. Измерение вырабатываемой мощности ветроэлектрическими установками. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение IEC 61400-12-1(2005);
- Возобновляемая энергетика. Сооружения ветроэлектростанций. Требования безопасности. Основные положения. Разработка ГОСТ Р;
- Возобновляемая энергетика. Ветроэлектростанции. Требования по безопасности при эксплуатации. Разработка ГОСТ Р.

Разработана первая редакция проектов стандартов:

- Возобновляемая энергетика. Установки ветроэнергетические. Часть 11. Методы измерения акустического шума. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение IEC 61400-11(2006) (гармонизация);
- Возобновляемая энергетика. Ветроэнергетика. Часть 1. Требования безопасности. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение IEC 61400-1(2005) (гармонизация);
- Возобновляемая энергетика. Установки ветроэнергетические. Часть 12-3. Методы испытаний для определения величины вырабатываемой электроэнергии. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение IEC 61400-12-3 Ed. 1.0 (гармонизация);
- Гидротурбины, гидроагрегаты гидроаккумуляционной электростанции и турбонасосы. Восстановление и повышение эксплуатационных характеристик. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение IEC 62256(2008) (гармонизация);
- Машины гидравлические радиальные и осевые. Метод преобразования эксплуатационных характеристик модели в рабочие характеристики опытного образца. Разработка ГОСТ Р. Прямое применение IEC 62097(2009) (гармонизация);
- Возобновляемая энергетика. Геотермальные электростанции. Требования безопасности при эксплуатации. Разработка ГОСТ Р;
- Возобновляемая энергетика. Сооружения геотермальных электростанций. Требования безопасности. Основные положения. Разработка ГОСТ Р;
- Стационарные дизельные и газопоршневые электростанции. Общие технические условия. Разработка ГОСТ Р;
- Стационарные дизельные и газопоршневые электростанции. Энергоэффективность. Разработка ГОСТ Р.

Исследования в области теплоэлектрообеспечения

В 2010 году продолжены работы по проектированию бинарного энергоблока мощностью 2,5 МВт с привлечением подрядной организации ООО «ЦентрСтройТехнология». Местом строительства определена площадка Паужетской ГеоЭС.

Разработана рабочая документация по компоновке тепловой схемы.

Выполнены разделы проекта: «Электротехнические чертежи. Схема главных электрических присоединений. Схема с/н, кабельная раскладка» и «ОВОС».

Разработаны комплекты технической документации и уточнены технологические параметры Системы Вакуумирования, Заправки и Опорожнения Контура (СВЗОК) и АСУ ТП,

Начаты работы по корректировке сметно-финансового расчета строительства бинарного блока Паужетской ГеоЭС.

Проектные работы

Разработаны разделы проектов опытно-промышленной Северной ПЭС и бинарного энергоблока мощностью 2,5 МВт.

Продолжена разработка проектов реконструкции каменного банкета плотины №5 Рыбинской ГЭС и водоотводящих систем пойменной и русловой плотин Камской ГЭС.

Энергосбережение и энергоэффективность

С целью переработки Программы энергосбережения ОАО «РусГидро» на 2010-2013 гг. проведены следующие работы:

- выполнен анализ материалов программ энергосбережения и повышения энергоэффективности филиалов, ДЗО и ВЗО ОАО «РусГидро»;
- проведена корректировка программы с учетом содержания утвержденных программ ДЗО и ВЗО «РусГидро»;
- проведены экспертиза и согласование Программы энергосбережения ОАО «РусГидро» на 2010-2013 гг.

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) на следующих объектах ОАО «РусГидро»: Каскаде Верхневолжских ГЭС (Рыбинская, Угличская и экспериментальная МГЭС), Нижегородской, Новосибирской, Чебоксарской, Бурейской и Зейской ГЭС.

По каждому объекту составлены и переданы ОАО «РусГидро» отчеты о проведенных энергетических обследованиях, включающие программы повышения энергоэффективности и энергетические паспорта, согласованные с СРО НП «ЭнергоПрофАудит».

Волгоградский филиал

С целью обеспечения и оценки безопасности эксплуатируемых гидротехнических сооружений проведены следующие исследования:

- комплекс научно-исследовательских работ по оценке технического состояния строительных конструкций и основания главного монумента историко-мемориального комплекса «Героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане»;
- многофакторные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные преддекларационные обследования ГТС Жигулевской, Волжской, Баксанской ГЭС, гидроэлектростанций каскада Серебрянских ГЭС ОАО «ТГК-1», Ставропольской ГРЭС и Орской ТЭЦ;
- обследование производственных зданий и сооружений филиалов Волжской и Жигулевской ГЭС;
- расчеты на сейсмоустойчивость гидротехнических сооружений по филиалу «Кольский»: Князегубской ГЭС-11 каскада Нивских ГЭС; ГЭС 18 и 19 каскада Серебрянских ГЭС, а также Зеленчукской ГЭС;

- инструментальные обследования гидромеханического оборудования (затворов, сороудерживающих решеток) ГТС: Волжской, Нижегородской, Рыбинской, Нижнекамской, Саяно-Шушенской ГЭС, каскадов Туломских ГЭС и Пазских ГЭС ОАО «ТГК-1»;
- инструментальная оценка вибрационного состояния ГТС и гидромеханического оборудования, составление динамических паспортов ГТС для Камской и Нижнекамской ГЭС.

Разработаны Декларации безопасности, выполнены расчеты критериев безопасности и параметров волн прорыва гидротехнических сооружений, а также вероятного вреда в результате аварии ГТС для Нижегородской, Колымской, Гизельдонской и Дзауджикауской ГЭС, Череповецкой и Рязанской ГРЭС, Орской ТЭЦ, ФГУ Волго-Донского ГБУ ВПиС и ООО «Фрегат-Юг» (г. Волгоград), Вододелителя в дельте р. Волги (г. Астрахань).

Продолжены систематические натурные наблюдения за особо ответственными объектами в г. Волгограде: судоходными шлюзами Волгоградского гидроузла (ФГУ Волго-Донское ГБУ ВПиС) и главного монумента «Родина – мать зовет» (памятник-ансамбль «Героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане»); выданы экспертные заключения по ряду гидротехнических, берегоукрепительных и противопаводковых сооружений на территории Волгоградской обл.

Научно-организационная деятельность

Контроль качества выпускаемой научно-технической продукции соответствует требованиям ГОСТ ИСО 9001-2001 (сертификат соответствия от 27.02.2008 г. СК № 12-00106), системы сертификации в электроэнергетике «ЭНСЕРТИКО» (сертификаты соответствия производства предприятия от 31.01.2008 г. № ПР1582310108, № ПР1583310108 и № ПР1584310108) и требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-98 экологической системы сертификации «ЭКОСЕРТИФИКА» (сертификат соответствия от 27.02.2008 г. № РОСС RU.И297.04ИЭОО/СЭМ.00042).

В обеспечение надлежащего исполнения процедуры сертификации ОАО «НИИЭС» успешно проходит ежегодный инспекционный контроль по оценке фактического состояния ранее подтвержденного качества объекта сертификации заданным требованиям.

В 2010 г. ОАО «НИИЭС» вступило в саморегулируемую организацию (СРО), регламентирующую деятельность в сфере энергетических обследований.

ОАО «НИИЭС» выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2010 годы подготовлено и издано 17 выпусков указанного сборника, в которых опубликовано более 385-ти научных работ специалистов нашего института и других институтов и организаций, интересующихся проблемами безопасности энергетических сооружений.

Институт является учредителем и издателем периодического научно-технического журнала «Малая энергетика», первый номер которого вышел в 2004 году. Журнал зарегистрирован в Министерстве РФ по делам печати, радиовещания и средств массовых коммуникаций (свидетельство о регистрации: ПИ № 77-16850 от 20 ноября 2003 г.), а также включен в каталог периодических печатных СМИ Агентства «Роспечать», раздел «Газеты. Журналы». В 2010 г. вышел сдвоенный номер журнала. Журнал «Малая энергетика» оказывает информационную поддержку международным выставкам, конференциям, симпозиумам.

Институт осуществляет тесное научно-техническое сотрудничество с международными энергетическими организациями. Специалисты института являются членами российских национальных и международных комитетов и принимают деятельное участие в работе таких международных организаций, как МАГИ, СИГБ, МОМГиФ и МОМСП, а также привлекаются в качестве экспертов и консультантов на строящихся и эксплуатируемых зарубежных энергетических объектах.

В 2010 г. специалисты института принимали участие в работе следующих международных и российских конференций, симпозиумов и выставок:

- 78 ежегодное заседание Исполкома Международной комиссии по большим плотинам (СИГБ), г. Ханой (Вьетнам);
- 5-я научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» г. Санкт-Петербург (Россия);
- XVIII-ая Международная конференция «HYDRO 2010», г. Лиссабон (Португалия);
- 1-я Международная выставка и конференция по возобновляемым источникам энергии и альтернативным видам топлива REenergy 2010, Россия, Москва.
- 3-я международная специализированная выставка и форум «АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА», Россия, Москва;
- X международный симпозиум «Энергетика крупных городов», г. Москва;
- 2-й Международный форум – Выставка и конгресс – «Energy Fresh – 2010», г. Москва;
- 7-я Международная конференция «Возобновляемая и малая энергетика – 2010», г. Москва;
- 2-я Национальная конференция Российской ассоциации ветроиндустрии, г. Москва;
- Научная молодежная школа «Возобновляемые источники энергии» в МГУ им. М.В. Ломоносова;
- Международный конгресс «Дни чистой энергии в Петербурге»;
- Круглый стол «Дорожные карты повышения энергоэффективности в зданиях»;
- Круглый стол «Перспективы развития углеродного рынка России – о новых возможностях России в рамках Киотского протокола»

В ОАО «НИИЭС» действует аспирантура, образованная приказом Минвуза СССР от 07.07.1972 г. №468. За годы работы аспирантуру института закончило более 470 человек, более 150 из них защитили диссертации.

ОАО «НИИЭС» осуществляет подготовку специалистов высокой квалификации по следующей номенклатуре: 05.14.02-«Электростанции и электроэнергетические системы»; 05.23.01-«Строительные конструкции, здания и сооружения»; 05.23.05- «Строительные материалы и изделия»; 05.23.07- «Гидротехническое строительство»; 05.23.16- «Гидравлика и инженерная гидрология».

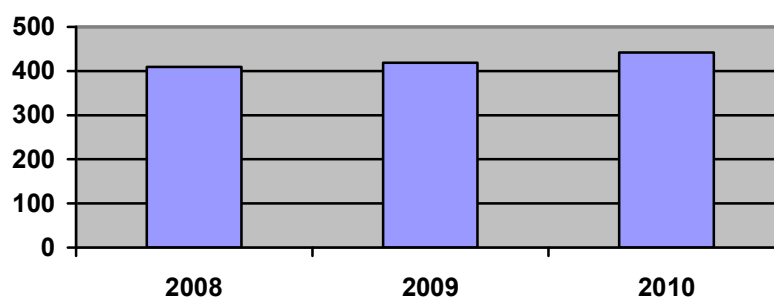
В настоящее время в аспирантуре института обучается 20 человек.

Из общего количества очных аспирантов 11 человек являются сотрудниками ОАО «НИИЭС», 9 человек являются сотрудниками других организаций, их обучение производится на коммерческой основе.

3.1. Основные производственные показатели

Общий объем реализованной в 2010 году продукции составляет 442 173 тыс. руб. Динамика роста объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

**Объем реализации продукции в 2008 - 2010 г.г.
в млн. руб.**

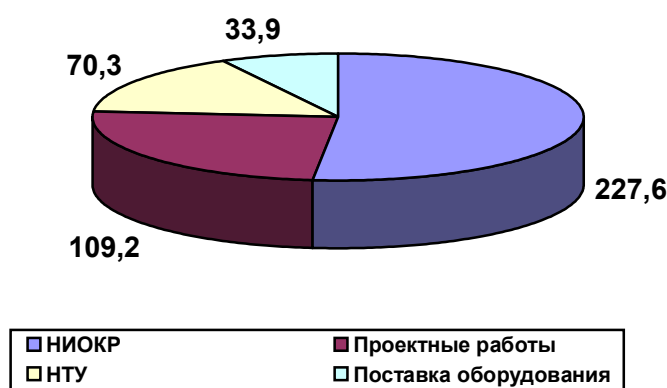


Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2010 году составляет 400 732,3 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

2. Средства ОАО «РусГидро»	382 729,7 тыс. руб.
3. Средства заказчиков других отраслей	59 443,3 тыс. руб.
в том числе:	
3.1. Иностранные источники	3015,9 тыс. руб.

Объем реализованной НТП – 400 732,3 тыс. руб. включает в себя НИОКР – 227 636,9 тыс. руб. (в том числе: исследования – 190 162,9 тыс. руб., разработки – 37 474,0 тыс. руб.), проектные работы – 109 234,9 тыс. руб. и научно-технические услуги и инжиниринг (НТУ) – 70 285,1 тыс. руб., поставка оборудования – 33 868,4 тыс. руб.

Объем реализованной НТП в млн. руб.



Ниже приведены данные объемов реализованной в 2010 году НТП по основным направлениям научной деятельности Общества (в млн. руб.):

Исследования в области безопасности гидросооружений	56,3
Гидравлические исследования	7,6
Мониторинг и разработка информационно-диагностических систем	37,1
Исследования в области строительных материалов и сооружений	38,7
Разработка и производство технических средств диагностики	41,7
Исследования в приливной энергетике	124,0
Проектирование энергетических сооружений	86,0
Энергоаудит	17,1
Теплоэнергетика	11,4
Другие	29,7

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	408939	419340	460139	109,7
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	316674	326187	378819	116,1
	на внешнем рынке	3788	74545	81320	109,1
2.	Себестоимость	380116	390595	421020	107,8
3.	Прибыль/убыток от продаж	28823	28745	39119	136,1
4.	Прочие доходы	2099	572	456	79,7
5.	Прочие расходы	4562	3541	7074	199,8
6.	Прибыль до налогообложения	26311	25776	32500	126,1
7.	Текущий налог на прибыль	7162	5860	8675	148
8.	Чистая прибыль	19149	19916	23825	119,6

Фактический объем реализованной продукции составил 460139 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции составила 421020 тыс.руб.

Прочие доходы в 2010 года составили 456 тыс. руб., что ниже 2009 г. на 116 тыс. руб.

Прочие расходы составили 7074 тыс. рублей, что на 99.8% выше 2009 года.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 23825 тыс. рублей, что выше 2008 на 3909 тыс. рублей (или 19.6%).

Рост чистой прибыли обусловлен большими темпами роста выручки по сравнению с себестоимостью

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

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

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

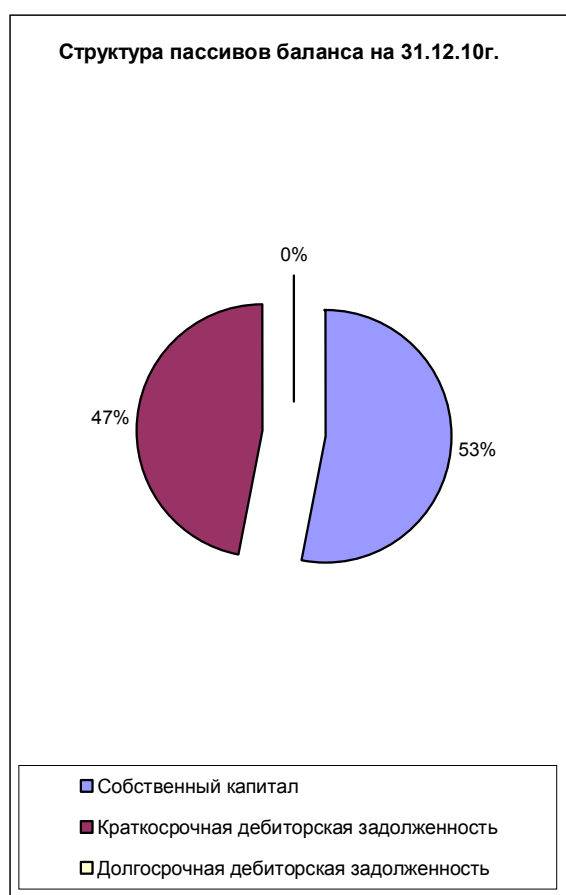
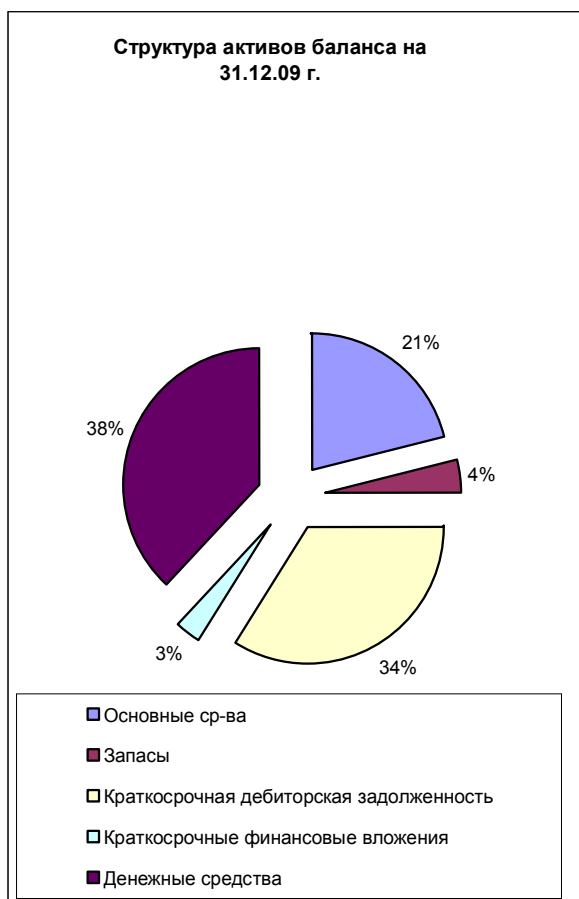
Аналитический баланс ОАО "НИИЭС" за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	98	35	-63	-64
Основные средства	61174	61390	216	0.4
Вложения во внеоборотные активы		117	117	100
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы		179	179	100
Прочие внеоборотные активы		12	12	100
ИТОГО по разделу I	61272	61733	461	0.7

<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	27465	8941	-18524	67
НДС по приобретенным ценностям		2	2	100
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	124189	99529	-24660	-19,8
Краткосрочные финансовые вложения	8000	8000		
Денежные средства	25559	110844	85285	333,7
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	210723	227316	16593	7,9
БАЛАНС	271995	289049	17054	6,3
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	4179	4179		
Добавочный капитал	45186	45186		
Резервный капитал	627	627		
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	60376	80292		
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	19916	23825	3909	19,6
Итого по разделу III	130284	154109	23825	18,3
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	843	77	-766	-90,8
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	843	77	-766	-90,8
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	140868	134863	-6005	-4,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	140868	134863	-6005	-4,3
БАЛАНС	271995	289049	17054	6,3

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статье " Денежные средства " (на 333,7% или на 85285 тыс.руб.), значительное снижение по статье "Запасы" в части затрат на незавершенное производство (на 82,7% или на 19668 тыс.руб.) Временно свободные денежные средства Общества были вложены в депозиты на сумму 8000 тыс. руб.

Валюта баланса увеличилась (уменьшилась) на 6,3% (или на 17054 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдалось снижение по статье " Кредиторская задолженность " в целом (на 4,3% или на 6005 тыс.руб.). В структуре кредиторской задолженности сложилась следующая ситуация: значительное снижение по статье «Поставщики и подрядчики» 62% (или на 54780 тыс.руб.), значительное увеличение по статье «Задолженность по налогам и сборам» на 93% (или на 17242 тыс. руб.). НДС к уплате за 4-й кв. 2010 г. составил 33622 тыс. руб. (результат получение авансов от заказчиков в конце года(46586 тыс. руб.) и 52% выручки в 4-м кв 2010г. от годового объема.



За 2010 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 30%

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают «Внеоборотные активы» – 21%, «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» - 26% и «Денежные средства» - 38%

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	98	35
2. Основные средства	61174	61390
3. Незавершенное строительство		117
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы		191
7. Запасы	27465	8941
8. НДС по приобретенным ценностям		2
9. Дебиторская задолженность	149699	99529
10. Денежные средства	25559	110844
11. Прочие оборотные активы	8000	8000
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	271995	280870

ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	843	77
14. Прочие долгосрочные обязательства		
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16. Кредиторская задолженность	140868	134863
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)	141711	134940
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	130284	154109

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 154109 тыс.руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился (уменьшился) на 23825 тыс.руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль от продаж	28823	28745	39119	136%
EBIT	28823	28745	39119	136%
EBITDA	34711	34562	47028	136%

Показатели эффективности

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	4,68	4,75	5,2	109%
Норма EBIT, %	7,05	6,85	8,5	124%
Норма EBITDA, %	8,49	8,24	10,2	124%

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,23	3,98	3,7	93%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	50,51	91,80	98,80	107%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,94	4,11	3,0	73%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	73,9	88,7	119,9	135%

Показатели ликвидности.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2007г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,34	1,30	1,62	124%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,35	0,24	0,88	366%
Коэффициент Бивера	-0,520	0,093	0,23	247%

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

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

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,53	0,48	0,53	110%
Соотношение заемного и собственного капитала	111%	92%	114%	123%

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

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

Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	9,48	8,26	8,49	103%
ROE, %	19,14	18,26	18,44	101%

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.

Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	35011	98353	149699	152,2%
2.1.	покупатели и заказчики	31557	76636	124189	162%
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5	авансы выданные		15266	19382	126,9%
2.6.	прочие дебиторы	3454	6451	6128	95%

По состоянию на 31.12.2009 г. Дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. 149699 тыс. руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 51346 тыс. руб., по причине введения новых условий оплаты дебиторской задолженности с заказчиками ОАО «РусГидро» (в течение 65 дней).

Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты				
2.	Кредиторская задолженность	96184	98890	140686	142,3%
2.1.	поставщики и подрядчики,	6185	51206	88086	172,0%
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	954	1997	3142	157,3%
2.5.	задолженность перед гос. Внебюджетными фондами				
2.6.	по налогам и сборам	83	14054	18559	132%

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
2.7.	авансы полученные	88962	31633	29624	93,6%
2.8.	прочие кредиторы			1457	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2009 г. Кредиторская задолженность составила 140868 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 41978 тыс. руб., по причине соблюдения условий оплаты субподрядчикам по мере поступления денежных средств от заказчика.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009 Факт	2010 Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	98353	149699	99529	66,4
2.1.	покупатели и заказчики	76636	124189	77234	62,2
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	15266	19382	10791	55,6
2.6.	прочие дебиторы	6451	6128	11504	187,7

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 50170 тыс. руб., в основном за счет снижения задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2008г.Факт т	2009Факт	2010Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты				
2.	Кредиторская задолженность	98890	140686	134863	95,8
2.1.	поставщики и подрядчики,	51206	88086	33306	37,8
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	1997	3142	2306	73,3

№ п/п	Наименование показателя	2008г.Факт т	2009Факт	2010Факт	Темп роста (6/5) %
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами			69	100
2.6.	по налогам и сборам	14054	18559	35801	192,9
2.7.	авансы полученные	31633	29624	62896	212,3
2.8.	прочие кредиторы		1457	935	64,2
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2010 г. кредиторская задолженность составила 134863 тыс. руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снизилась на 5823 тыс. руб., на эту величину оказало воздействие снижение задолженности поставщиков и подрядчиков на 54780 тыс. руб. и увеличение задолженности по налогам и сборам на 17 242 тыс. руб. и авансов полученных на 33272 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

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

Основополагающие принципы дивидендной политики Общества:

- обеспечение выполнения утвержденных органами управления планов по начислению и выплате дивидендов акционерам Общества;
- обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес-планов Общества;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- повышение рыночной капитализации Общества.

Периодичность выплаты дивидендов устанавливается исходя из размера полученной чистой прибыли за финансовый год и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

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

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- наличие у Общества чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров Общества о размере дивидендов;
- принятие Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Таблица 4.1. Размер выплаченных ОАО «НИИЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	6 787, 89	0	0
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Основные проблемы, требующие решения и инвестиций:

- Реконструкция имущественного комплекса;
- Техническое перевооружение;
- Внедрение новых программно-технических средств;

Целью реализации программы является создание объективных предпосылок для развития ОАО «НИИЭС» в мобильную, оснащенную на современном уровне, многопрофильную научно-техническую инновационную компанию, способную выполнять широкий спектр комплексных работ (услуг) за счет решения следующих задач:

- сохранение и развитие инженерного и научного потенциала ОАО НИИЭС;
- увеличение объемов работ, выработки и производительности труда научных и инженерно-технических работников ОАО «НИИЭС»;
- расширение номенклатуры выполняемых работ и оказываемых услуг, развития новых научно-технических направлений;
- повышение конкурентоспособности ОАО НИИЭС, в том числе за счет внедрения информационных технологий, современных лабораторных, технических и программно-технических средств, работы международной системы качества ИСО 9000;
- повышение капитализации ОАО «НИИЭС»;
- техническое перевооружение ОАО «НИИЭС».

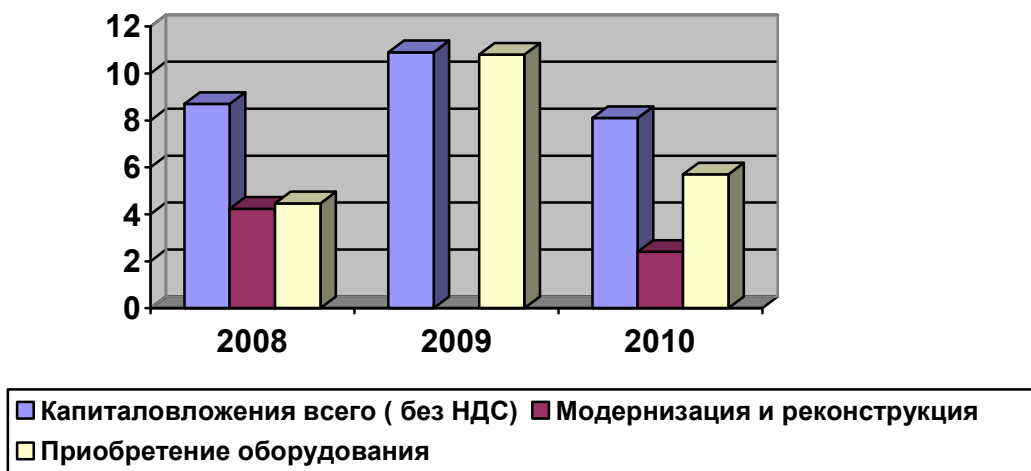
Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1 и на рисунке 5.1.

Динамика капитальных вложений (Таблица 5.1.)

№	Показатель	2008		2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	8,7	83	10,9	125,3	8,1	74
1.1.	в т.ч. ТПИР	8,7					
1.1.1.	Модернизация и реконструкция	4,23				2,4	
1.1.2.	Приобретение оборудования	4,47		10,8		5,7	
1.1.3.	Приобретение прочих активов						
1.1.4.	Прочие вложения						
1.2.	Нематериальные активы			0,1			

Рис. 5.1

млн. руб.



Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Собственные средства	Прибыль прошлых лет	3,0
Собственные средства	Амортизация	7,9

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3.)

Наименование направлений	2010 год	
	план	факт
Приобретение оборудования	11,8	5,7
Приобретение нематериальных активов	0,0	0,0

Инвестиционные планы на 2010 год и более долгосрочные планы

В 2011 году планируется увеличение инвестиций из собственных источников до 44,9млн. руб., в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 10,8 млн. руб. и прибыли прошлых лет – 34,1 млн. руб.

Будет производиться дальнейшая модернизация имущественного комплекса в размере 29,8 млн. руб. и обновление парка оборудования - 15,1 млн. руб.

5.2. Инновации

В 2010 г. ОАО «НИИЭС» были осуществлены следующие инновации:

Продолжена работа по дальнейшему совершенствованию и развитию системы БИНГ-3, а также по совершенствованию будущих проектов по АСО КИА. Внедрение этих проектов позволит обеспечить существенное повышение качества контроля безопасности ГТС и ГМО на всех крупных ГЭС РусГидро. В рамках этого направления разработан проект автоматизированного опроса КИА (АСО КИА) для Загорской ГАЭС, начата разработка ИДС для контроля состояния энергетического оборудования ГЭС. Проводилась работа по модернизации установленных на ГЭС информационно-диагностических систем.

Разработана концепция создания единой информационно-диагностической системы для компании ОАО «РусГидро».

Разработана, откалибрована и использована для прогнозных расчетов уникальная (не имеющая аналогов в мировой инженерной практике) трехмерная (пространственная) численная модель водо-ледяного воздушного облака, образующегося над водосбросом СШГЭС в различных гидрометеорологических условиях.

Разработана численная модель обледенения нижнего бьефа водосбросных сооружений, позволяющая прогнозировать выпадение ледовых осадков из водно-ледяного воздушного облака за водосбросом Саяно-Шушенской ГЭС в зимний период.

Для выполнения расчетных исследований влияния строящейся Загорской ГАЭС-2 на сооружения эксплуатируемой Загорской ГАЭС создана геомеханическая модель расчетной области, выполнена калибровка разработанной численной модели, дан прогноз поведения сооружений Загорской ГАЭС и склона.

Были проведены исследования по разработке для условий ПЭС России долговечного, высокопрочного бетона особо высокой морозостойкости и водонепроницаемости.

Для расчета наплавных конструкций ПЭС в трехмерной постановке были усовершенствованы методики и программы расчета армирования.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс Общества за 2010 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2010 г.

Форма №1 по ОКУД		КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"		00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН		7733021533		
Вид деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук		73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	16	
Открытое акционерное общество / частная		384		
Единица измерения в тыс. рублей		384		
Местонахождение (адрес) 125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7А				

Дата утверждения	-
Дата отправки / принятия	-

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	98	35
Основные средства	120	61 174	61 390
Незавершенное строительство	130	-	117
Отложенные налоговые активы	145	-	179
Прочие внеоборотные активы	150	-	12
Итого по разделу I	190	61 272	61 733
II. Оборотные активы			
Запасы	210	27 465	8 941
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 281	2 436
затраты в незавершенном производстве	213	23 795	4 127
готовая продукция и товары для перепродажи	214	317	364
расходы будущих периодов	216	1 072	2 014
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	2
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	149 699	99 529
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	124 189	77 234
Краткосрочные финансовые вложения	250	8 000	8 000
Денежные средства	260	25 559	110 844
Итого по разделу II	290	210 723	227 316
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	271 995	289 049

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

		К О Д Ы		
		0710002		
Форма №2 по ОКУД		2010	12	31
Дата (год, месяц, число)		00113543		
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	7733021533		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	73.10		
Вид деятельности <u>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук</u>	по ОКВЭД	47	16	
Организационно-правовая форма / форма собственности		384		
Открытое акционерное общество	/ частная по ОКПФ/ОКФС			
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ			

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	460 139	419 340
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(421 020)	(390 595)
Валовая прибыль	029	39 119	28 745
Прибыль (убыток) от продаж	050	39 119	28 745
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	354	183
Проценты к уплате	070	(401)	-
Прочие доходы	090	102	389
Прочие расходы	100	(6 674)	(3 541)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	32 500	25 776
Отложенные налоговые активы	141	179	-
Отложенные налоговые обязательства	142	765	(275)
Текущий налог на прибыль	150	(8 621)	(5 459)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180.1	(998)	(126)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	23 825	19 916
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 177	579

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	178	952	827

Руководитель  **Шполянский Юлий Борисович**
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  **Романова Елена Юрьевна**
 (подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2011 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за Январь - Декабрь 2010г.

	Форма №3 по ОКУД	К О Д Ы		
		0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7733021533		
Вид деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	4 179	45 186	627	60 272	110 264
Изменения правил бухгалтерского учета	020	X	-	-	104	104
Остаток на 1 января предыдущего года	030	4 179	45 186	627	60 376	110 368
Чистая прибыль	032	X	X	X	19 916	19 916
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	4 179	45 186	627	80 292	130 284
Остаток на 1 января отчетного года	100	4 179	45 186	627	80 292	130 284
Чистая прибыль	102	X	X	X	23 825	23 825
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4 179	45 186	627	104 117	154 109

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	627	-	-	627
данные отчетного года	152	627	-	-	627

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	5
1) Чистые активы	200	130 284	154 109

Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Романова Елена
Юрьевна

(расшифровка подписи)

2 марта 2011 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2010г.

		Форма №4 по ОКУД		
		Дата (год, месяц, число)		
		К О Д Ы		
		0710004		
		2010	12	31
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"		00113543		
Организация _____ по ОКПО				
Идентификационный номер налогоплательщика Научные исследования и разработки в области		ИНН 7733021533		
Вид деятельности естественных и технических наук Организационно-правовая форма / форма собственности		73.10		
Открытое акционерное общество / частная		по ОКВЭД		
Единица измерения в тыс. рублей		47	16	
		по ОКПФ/ОКФС		
		по ОКЕИ		
		384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	25 559	29 773
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	622 852	439 828
Поступления ДС со счета на счет	030	15 408	12 041
Прочие доходы	110	32 916	29 018
Денежные средства, направленные:	120	(574 034)	(464 468)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(293 561)	(243 790)
на оплату труда	160	(123 076)	(106 710)
на выплату дивидендов, процентов	170	(401)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(93 860)	(75 684)
Выплаты ДС со счета на счет	181	(15 408)	(12 041)
на прочие расходы	190	(47 728)	(26 243)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	97 142	16 419
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	23	145
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	12 000	-
Полученные проценты	240	354	80
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(12 234)	(12 858)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(12 000)	(8 000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(11 857)	(20 633)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	30 000	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(30 000)	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	85 285	(4 214)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	110 844	25 559
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(35)	(126)

Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Романова Елена
Юрьевна

(расшифровка подписи)

2 марта 2011 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2010г.

		К О Д Ы		
		0710005		
		2010	12	31
		00113543		
		7733021533		
		73.10		
		47	16	
		384		

Форма №5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 Открытое акционерное общество
 "Научно-исследовательский институт энергетических
 сооружений" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Научные исследования и разработки в области
 Вид деятельности естественных и технических наук по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности
 Открытое акционерное общество / частная по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения в тыс. рублей по ОКЕИ

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	38	-	-	38
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	38	-	-	38
Прочие	040	120	-	-	120

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	60	63
в том числе:			
Обследование гидросистемы острова Большой Соловецкий	051	60	60
Патент	052	-	3

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	62 159	1 200	-	63 359
Сооружения и передаточные устройства	075	14 281	1 266	(23)	15 524
Машины и оборудование	080	35 924	4 395	(467)	39 852
Транспортные средства	085	3 627	977	(197)	4 407
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1 696	150	-	1 846
Другие виды основных средств	110	108	-	(21)	87
Итого	130	117 795	7 988	(708)	125 075

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	56 621	63 685
в том числе:			
зданий и сооружений	141	32 657	34 221
машин, оборудования, транспортных средств	142	22 677	28 032
других	143	1 287	1 432
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	22 485	26 652

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
Депозитные вклады	530	-	-	8 000	8 000
Итого	540	-	-	8 000	8 000

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	149 699	99 529
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	124 189	77 234
авансы выданные	612	19 382	10 791
прочая	613	6 128	11 504
Итого	630	149 699	99 529
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	140 868	134 863
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	88 086	33 306
авансы полученные	642	29 623	62 797
расчеты по налогам и сборам	643	18 559	35 801
прочая	646	4 600	2 959
Итого	660	140 868	134 863

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 634	17 620
Затраты на оплату труда	720	137 865	126 453
Отчисления на социальные нужды	730	28 823	25 796
Амортизация	740	7 893	5 787
Прочие затраты	750	231 805	214 909
Итого по элементам затрат	760	421 020	390 565
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(19 668)	3 153
расходов будущих периодов	766	942	954

Руководитель

(подпись)

2 марта 2011 г.

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Романова Елена
Юрьевна
(расшифровка подписи)

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

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

E-mail: auditinform@auditinform.ru
<http://www.auditinform.ru>

«*В. А. А. А.*» 2011 г.

№ 83/6-05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «НИИЭС»**

За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года

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

Аудируемое лицо

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»

Сокращенное наименование: ОАО «НИИЭС»

Государственный регистрационный номер: 1027739536868

Место нахождения: 125362, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А

Аудиторская организация

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

Сокращенное наименование: ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Государственный регистрационный номер: 1027739185044

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

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

Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата»

ОРНЗ 10303000773

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

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность**

Руководство ОАО «НИИЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «НИИЭС», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

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

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «НИИЭС» на 26 листах.

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»



Борисов Вячеслав Михайлович



**Заключение
Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС»
по итогам 2010 года**

г. Москва

28 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» (протокол заседания от 13.07.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

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

Членов Ревизионной комиссии:

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

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

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

Аудитор Общества - ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» (ОГРН 1027739185044), избранный Общим собранием акционеров Общества (Протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» (выполняет функции ГОСА Общества) от 01.06.2010 № 484пр/2) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 01.03.2011 № 83/6-05).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «НИИЭС» 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 460,1 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 421 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 39,1 млн. рублей.

Прочие доходы составили 0,5 млн. рублей.

Прочие расходы составили 7,1 млн. рублей.

Величина полученной Обществом чистой прибыли за 2010 год составила 23,8 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 289 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 154,1 млн. рублей.

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

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,88, что выше рекомендуемого значения ($>0,15$);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,62, что выше рекомендуемого значения ($>0,95$);

- коэффициент текущей ликвидности - 1,69, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,53, что ниже рекомендуемого значения ($>0,80$).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,74.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года уменьшилась на 50,2 млн. руб. и составила 99,5 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 77,2 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года уменьшилась на 6 млн. руб. и составила 134,9 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 33,3 млн. руб., по налогам и сборам - 35,8 млн. руб., прочим кредиторам - 63,4 млн. рублей.

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

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»



В.Г. Кудряшов

Приложение 4. Сделки Общества

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в отчетном году не одобрялись.

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2009-2010 корпоративном году****Состав Совета директоров**

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20 мая 2009, № 334пр/2:

Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	Высшее, Московский ордена трудового Красного Знамени институт им. С. Орджоникидзе, 1981-1986
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005 – Заместитель Генерального директора, ОАО «УК ВоГЭК» 2005 – 2006 – Директор по управлению персоналом, ОАО «ГидроОГК» 2006 – 2008 – Советник Председателя Правления, ОАО «ГидроОГК» 2008 – 2009 – Заместитель руководителя БЕ «Инжиниринг», ОАО «РусГидро» 2009 – по н/в – Директор по инжиниринговой деятельности, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 г.

Лунаци Михаил Эрнестович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее, к.т.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2007 – Начальник Департамента проектирования, ОАО «УК «ГидроОГК» 2007 – по н/в – начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития, ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2007г.

Клочков Роман Викторович	
Год рождения	1969
Образование	Высшее, Московский энергетический институт, инженер-электрик по специальности электрические станции, 1994 г.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 Главный инженер ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС» 2005 – по н.в. Начальник Департамента планирования ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 г.

Петрова Юлия Владимировна	
Год рождения	1981
Образование	Высшее, Московская гуманитарно-социальная академия
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 - Ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы ОАО РАО «ЕЭС России» 2005 – 2005 - Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК» 2005 – 2005 - Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ВоГЭК» 2005 – 2007 - Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» 2007 – н/в - Главный эксперт, Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2005 г.

Бычко Михаил Александрович	
Год рождения	1971
Образование	Высшее, Московский Энергетический институт, 1994 год, инженер-электрик Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, 2004 год.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2006 - начальник производственно-технического отдела Каскада Вилюйских ГЭС ОАО «АК Якутскэнерго» 2006 – 2007 - ОАО «ГидроОГК», начальник Департамента разработки проектов строительства ГЭС 2007 - по настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона «Сибирь»
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**
Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «НИИЭС»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 125362 Москва, Строительный проезд, 7а**
Почтовый адрес: **125362 Москва, Строительный проезд, 7А, а/я 393**
Адрес Волгоградского филиала: **400005, Волгоград, пр. Ленина, 72**

Банковские реквизиты:

ИНН 7733021533, КПП 773301001, Р/с № 40702810438210101135, Московский банк Сбербанка России г. Москва. К/с 3010181040000000225, БИК 044525225, ОКПО 00113543, ОКОНХ 95120, КФС 30, КОПФ 47

Сведения о государственной регистрации Общества: **Свидетельство №006.187**

Дата государственной регистрации: **5 января 1994 г.**

Основной государственный регистрационный номер: **1027739536868**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Государственное учреждение Московская регистрационная палата**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **7733021533**

Контакты:

Тел.: **(495) 493-5132**, факс: **(495) 363-5651**

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

Адрес электронной почты: **info@niies.ru**

Информация об аудиторе

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

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

Вид деятельности: **аудиторская деятельность**

Место нахождения: **129164, Москва, ул. Ярославская д. 4.**

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

Государственный регистрационный номер: **1027739185044**

ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» является членом СРО НП «Московская аудиторская палата»

ОРНЗ 10303000773

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4**

Почтовый адрес: **115172, г. Москва, а/я 4**

Тел.: **(495) 411-79-11**, Факс: **(495) 411-83-12**

Адрес электронной почты: **support@reestrn.ru**

Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**

Лицензия **№10-000-1-00330** Дата выдачи: **16 декабря 2004 года** Срок действия: **без срока**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба по финансовым рынкам**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **2010 г.**