



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "_____"
Протокол № ____ от _____ 2010 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "_____"
Протокол № ____ от _____ 2010 года

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"

по результатам работы за 2009 год

Генеральный директор ОАО "НИИЭС"  / Ю.Б. Шполянский /
" ____ " _____ 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "НИИЭС"  / Е.Ю. Романова /
" ____ " _____ 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Общие сведения	4
1.2. Холдинг РусГидро	6
1.3. Стратегические цели	7
1.4. Управление рисками	8
1.5. Основные достижения в 2009 году	9
1.6. Приоритетные задачи	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	17
2.3. Структура акционерного капитала	18
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	18
2.5. Корпоративное управление ДЗО	18
2.6. Участие в некоммерческих организациях	18
Раздел 3. Итоги деятельности	19
3.1. Основные производственные показатели	25
Раздел 4. Экономика и финансы	27
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	27
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	27
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	30
4.4. Анализ дебиторской задолженности	32
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	33
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	33
Раздел 5. Инвестиции и инновации	35
5.1. Инвестиционная деятельность	35
5.2. Инновации	36
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2009 год	38
2. Заключение Аудитора	52
3. Заключение Ревизионной комиссии	54
4. Сделки Общества	56
5. Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2008-2009 корпоративном году	57
6. Справочная информация для акционеров	59

Обращение к акционерам ОАО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «НИИЭС» за 2009 год. Динамично меняющаяся ситуация потребовала напряженной работы Совета директоров и менеджмента института. В 2009 году было проведено 7 заседаний Совета директоров, на которых рассмотрено более 50 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 и ветра. Заметный объем работ выполняется по объектам тепловой и атомной электроэнергетики. Выполняются работы и для других отраслей промышленности, а также строительного комплекса г. Москвы.

В отчетном году институтом достигнуты хорошие показатели производственной деятельности. Рентабельность собственного капитала (ROE) составила 18%, рентабельность продаж 6,85%, чистая прибыль 19,9 млн. руб., коэффициент быстрой ликвидности 1,3. 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 и 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"



/В.Н. Попов/

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».

В 2009 году ОАО «НИИЭС» отметил шестидесятилетний юбилей. За эти годы 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, а также работы в области малой и нетрадиционной энергетики: проектирование Северной и Мезенской ПЭС, ветроэлектростанции на о. Русский, г. Владивосток.

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.

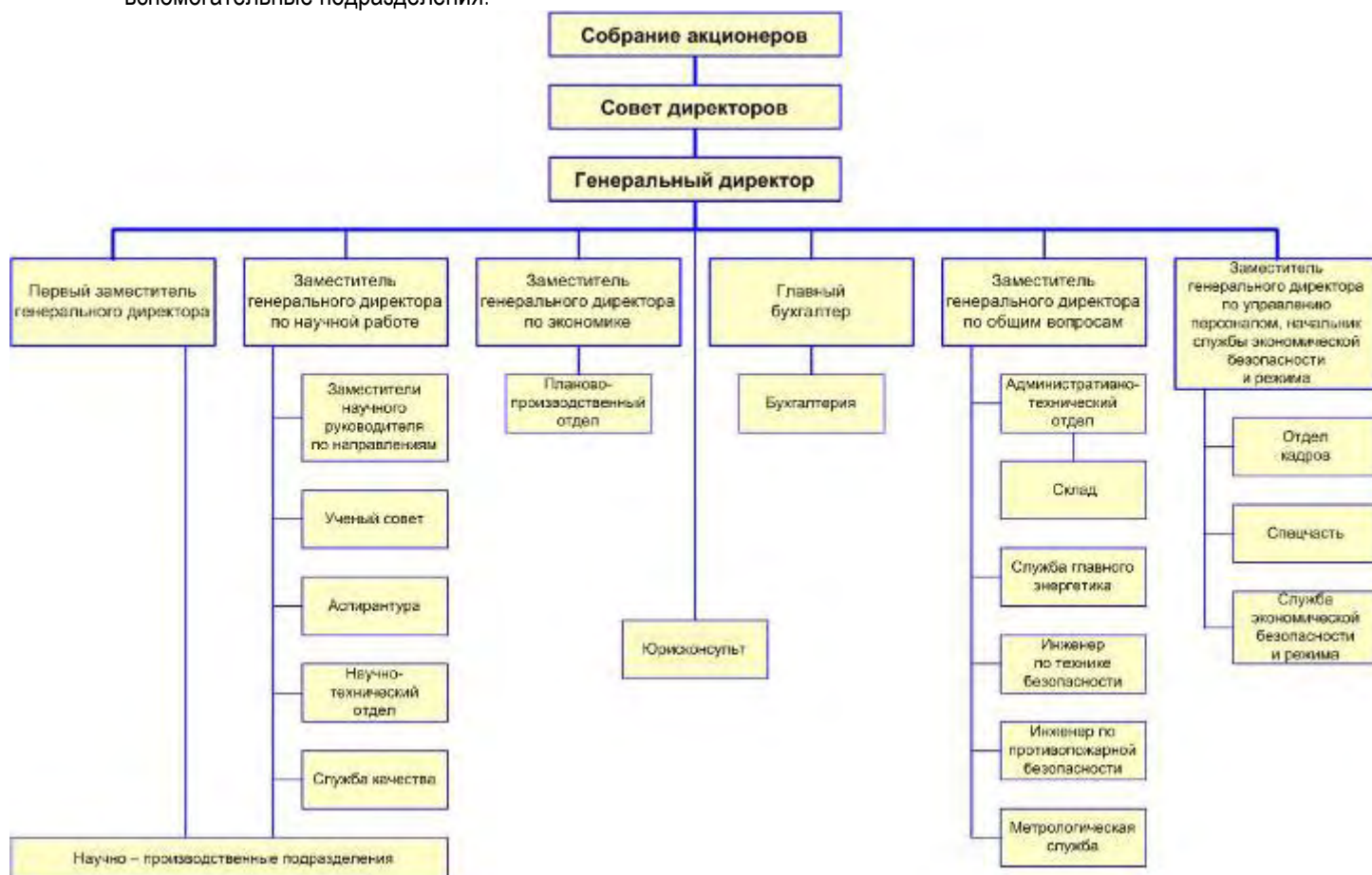
В обществе действует аспирантура, образованная в 1972 г. За этот период более 450 специалистов прошли обучение, и более 150 из них защитили диссертации.

События и факты

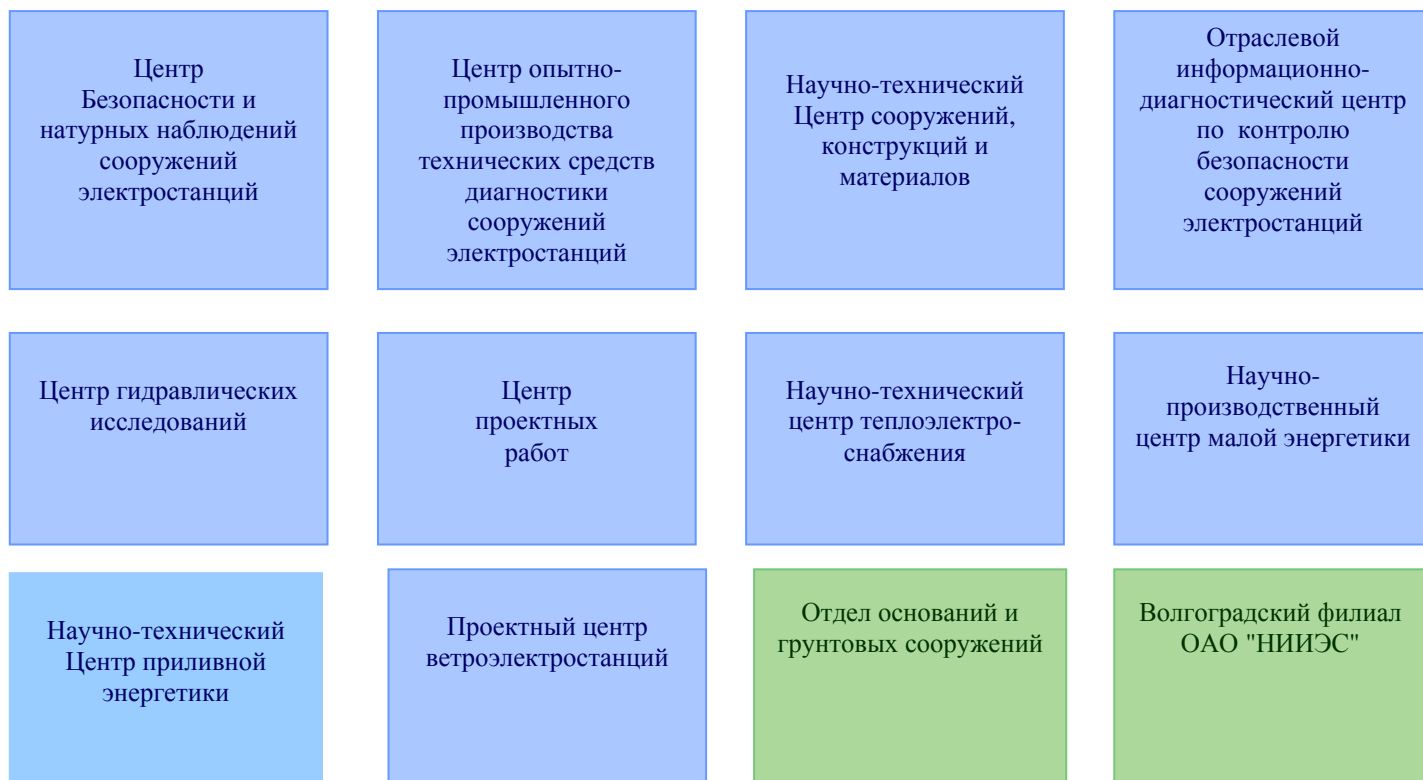
05.2009 г.	Годовым Общим собранием акционеров Общества принято решение внести изменения в Устав Общества
06.2009 г.	Советом директоров Общества утверждена Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества
09.2009 г.	Советом директоров Общества утверждена уточненная Программа развития Общества на 2009 год

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. Холдинг РусГидро

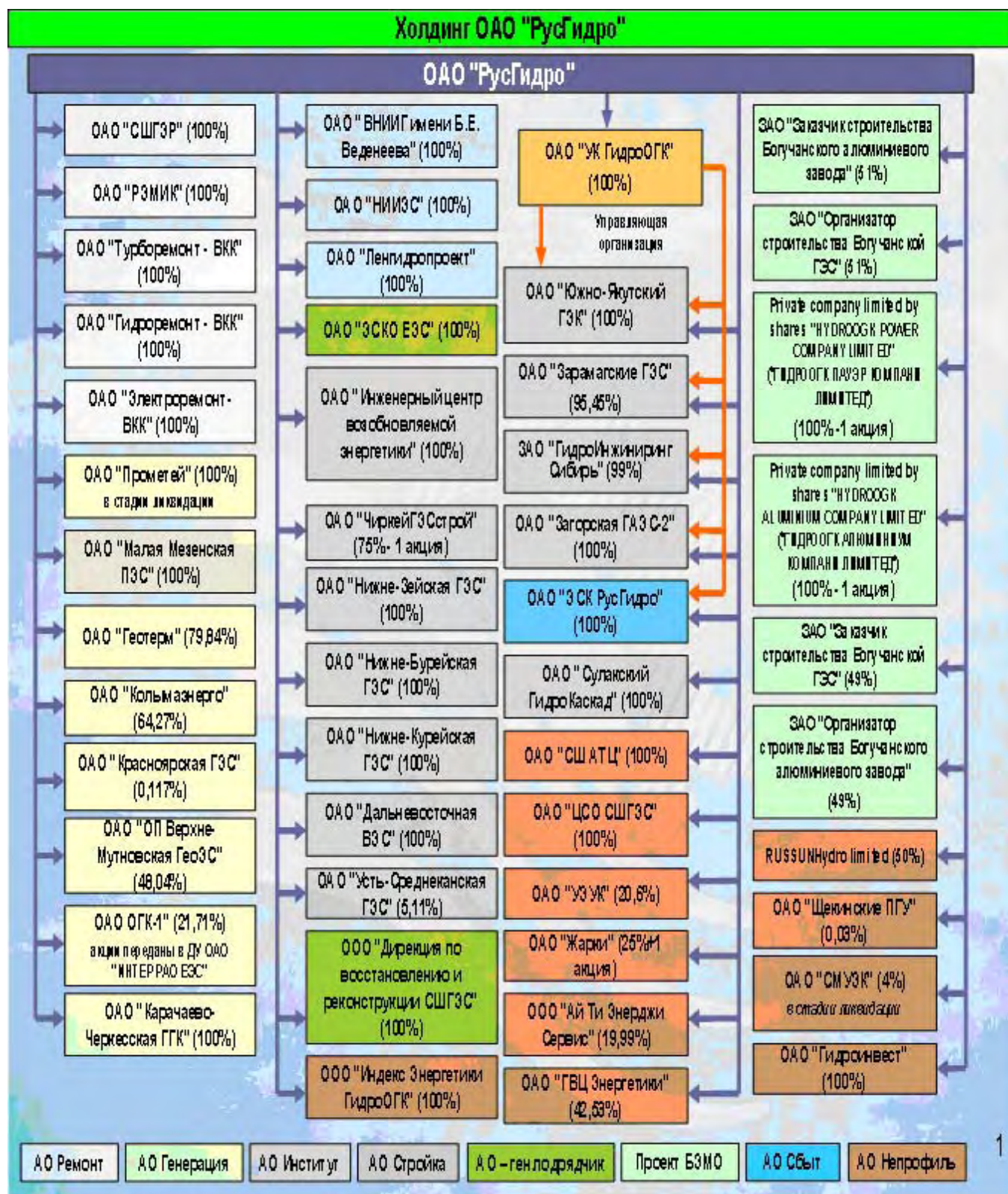
С мая 2006 г. Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

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

Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2009



1.3. Стратегические цели

Основной стратегической целью Общества Менеджмент считает рост его стоимости.

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 2009 году

1. Комплекс работ по изготовлению, поставке и монтажу КИА в сооружениях Загорской ГАЭС-2, по мониторингу состояния сооружений в период строительства. В 2009 г. было установлено 318 датчиков, ни один из них не вышел из строя, по результатам наблюдений осуществлялась корректировка технологических схем возведения сооружений, производилась оценка влияния строительства Загорской ГАЭС-2 на безопасность эксплуатации сооружений Загорской ГАЭС.

2. Комплекс численных и натурных исследований оптимальных режимов эксплуатации водосбросов Саяно-Шушенской ГЭС. Разработана численная модель формирования водо-воздушного-ледяного облака над водосбросом в зимний период, проведена калибровка модели в натуральных условиях и даны рекомендации по режимам эксплуатации водосбросов и прогнозу интенсивности льдообразования. Указанные рекомендации подтверждены успешной эксплуатацией водосбросов в зимний период 2009-2010 гг.
3. Разработана гидродинамическая модель расчета рабочего процесса ортогональной гидротурбины, проведены расчеты оптимальных очертаний турбинной камеры турбины, по результатам расчетов внесены изменения в конструкцию турбинной камеры гидроагрегата Малой Мезенской ПЭС, позволившие повысить к. п. д. турбины на 10%.
4. Разработаны новые технические решения трехрусного наплавного блока Северной ПЭС, проведены расчеты прочности и армирования блока в объемной постановке с учетом нелинейного характера деформаций железобетона.
5. Разработан первый этап проекта ВЭС на о. Русский, выбрана мощность, тип ветроагрегатов, фирмы – поставщики, ведется мониторинг ветропотенциала на трех ветроизмерительных мачтах высотой по 60 м.
6. Начато оснащение ГЭС ОАО «РусГидро» информационно-диагностическими системами третьего поколения и автоматизированными системами съема показаний контрольно-измерительной аппаратуры.

1.6. Приоритетные задачи

- 1) Достижение значений ключевых показателей эффективности на уровне, не ниже утвержденного Советом директоров ОАО «НИИЭС».
- 2) Отработка схем привлечения дополнительных источников финансирования развития Общества.
- 3) Развитие и обеспечение рыночной эффективности инновационной деятельности.
- 4) Развитие направления «Возобновляемые источники энергии».
- 5) Совершенствование организационной и бизнес модели, снижение издержек научно-исследовательских работ и оптимизация численности персонала.
- 6) Расширение комплекса научно-исследовательских услуг с целью выхода на ранее не профильные сегменты рынка (промышленное и общегражданское строительство, энергоаудит и т.д.)

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2009 года состоялось 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 мая 2009 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, 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 2009 год планов и программ.

На заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества;
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Положение о кредитной политике Общества;
- Порядок взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества на 2009 год;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2009 год;
- Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) в новой редакции;
- Методические указания по расчету и оценке КПЭ по инвестиционной деятельности;
- Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2010 год, за исключением инвестиционных КПЭ;
- Бизнес-план Общества на 2009 год;
- Скорректированный Бизнес-план Общества на 2009-2013 гг.;
- Перечень годовых и квартальных КПЭ по инвестиционной деятельности на III и IV кварталы 2009 года и на 2009 год;
- Скорректированные целевые значения квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2009 год;
- Скорректированные целевые значения годовых ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2009 год;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных КПЭ по инвестиционной деятельности Общества на 2010 год;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2010 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана ОАО «НИИЭС» по итогам 2008 года;
- Отчет о выполнении Бизнес-план Общества за 1 квартал 2009 года;
- Отчет об итогах выполнения Бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2009 года;
- Отчеты о выполнении квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) за 2008 год;
- Отчет о выполнении годовых ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества за 2008 год;
- Отчет о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества за 1 квартал 2009 года;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ за 2 квартал 2009 года;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2010 году;
- План работы Совета директоров Общества на 2009-2010 гг.

Кроме того, в 2009 году на заседаниях Совета директоров была одобрена 1 крупная сделка.

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2009 году не производилась. Совету директоров в 2009 году компенсированы расходы в размере 0 (ноль) рублей.

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.) отменено.

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

Едиличный 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 2009 году составила: 1552009 рублей. Генеральному директору в 2009 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 20.05.2009 № 334пр/2):

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»

Иванов Сергей Андреевич	
Год рождения	1982
Образование	Высшее, Московский Энергетический Институт (Технический Университет)
Гражданство	РФ

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2008 - ОАО «Научно – исследовательский институт энергетических сооружений», Научный сотрудник отдела малой и нетрадиционной энергетики; 2005 – 2008 - ОАО «ГидроОГК» Консультант Департамента проектирования. 2008 – н.в. - ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Департамента венчурных проектов и проектов развития
---	--

Чегелишвили Гурам Сократович	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2005 - Начальник отдела выездных налоговых проверок МНС РФ 2005 – 2010 - Начальник управления экономической безопасности Департамента экономической безопасности и режима ОАО «РусГидро»

Утина Наталья Петровна	
Год рождения	1961
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2007 - Начальник отдела экономики инвестиционных проектов Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО "Связьинвест" 2007 – 2007 - Начальник Управления анализа инвестиционной деятельности Дирекции по управлению активами ЗАО "Система Телеком" 2007 – 2008 - Директор Дирекции по управлению регионального развития ЗАО "Телеком МТК" 2008 – 2009 - ОАО "РусГидро", Начальник Управления методологии, анализа и риск менеджмента Департамента внутреннего аудита и управления рисками

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2009 году не производилась.

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) отменено.

Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются 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.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 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.

Таблица 2.2. Данные о выпусках ценных бумаг Общества

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	акции
Форма	бездokumentная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,5 рублей
Количество акций	24 578 штук
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	12 289 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	73-1 «П»-2677
Дата государственной регистрации выпуска	26 мая 1997 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Департамент финансов Правительства Москвы
Фактический срок размещения акций	5 января 1994 года
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	26 мая 1997 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Департамент финансов Правительства Москвы

	Выпуск 2
Категория ценных бумаг	акции
Форма	бездokumentная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,5 рублей
Количество акций	8 333 870 штук
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	4 166 935 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	73-1-8451
Дата государственной регистрации выпуска	10 июня 1997 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Департамент финансов Правительства Москвы
Фактический срок размещения акций	5 января 1994 года
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	10 июня 1997 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Департамент финансов Правительства Москвы

2.3. Структура акционерного капитала

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

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009 г.	31.12.2009 г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2009 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Акции Общества не участвуют в публичном обращении на российских и зарубежных фондовых биржах.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. 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

Раздел 3. Итоги деятельности

Наиболее значимыми объектами, по которым институт в последние годы проводил работы, являются: гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада (Рыбинская, Угличская, Камская, Воткинская, Чебоксарская, Жигулевская, Саратовская, Нижегородская и Волжская ГЭС), Северного Кавказа (Зеленчукская, Эзминская 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, Курской, Калининской АЭС.

Кроме того, ОАО «НИИЭС» выполнял работы для стран ближнего зарубежья: Днестровская ГАЭС (Украина), Рогунская ГЭС (Таджикская Республика), Плявинская ГЭС (Латвия), Камбаратинская ГЭС (Кыргызская Республика), Бестюбинская ГЭС (Казахская Республика).

В 2009 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 Кармановской ГРЭС и Зейской ГЭС: проведена корректировка критериев безопасности гидротехнических сооружений, определен размер возможного вреда в результате их аварии. На Экспериментальной ТЭС проведено преддекларационное обследование сооружений, дана оценка состояния гидротехнических сооружений (в акте обследования). Для сооружений Каскада Кубанских ГЭС (10 объектов) разработаны и сданы на экспертизу декларации безопасности ГТС.

Для Богучанской ГЭС выполнен анализ результатов натурных наблюдений и визуальных наблюдений с оценкой напряженно-деформируемого состояния гидротехнических сооружений в 2009 году, а также скорректированы проекты (стадии технический проект и рабочая документация):

- размещения КИА для контроля состояния гидротехнических сооружений;
- автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратуры (АСО КИА).

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 натурных 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).

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 2009 году выполнены гидравлические исследования для обоснования проектов гидроэнергетических объектов.

Основными объектами исследований являлись:

1. Саяно-Шушенская ГЭС - Составлена программа пусковых испытаний берегового водосброса, включающая обследование водосброса, подбор КИА, а также программа испытаний первой очереди одного водосброса с учетом реальной ситуации на ГЭС. Проведены комплексные гидравлические исследования возможности замены гладкой водосливной грани четвертого водобойного колодца берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС ступенчатой поверхностью на

пространственной (М 1:100) и фрагментной (М 1:30) моделях. Получены данные по гидродинамическим нагрузкам, необходимые для разработки проекта.

Разработаны рекомендации по оптимальной эксплуатации водосброса в зимних условиях, в том числе экспериментально определена максимально возможная степень открытия рабочего затвора. Сделано обоснование кавитационной безопасности водосброса для случая выхода из работы аэраторов вследствие обмерзания.

Разработана модель формирования водо-воздушного облака над эксплуатационным водосбросом Саяно-Шушенской ГЭС. Проведены натурные испытания выпадения осадков в тёплый и холодный периоды года. Выполнен прогноз обледенения сооружений, расположенных в зоне влияния водосброса. Установлены закономерности интенсивности образования льда на сооружениях в зависимости от температуры наружного воздуха.

2. Плявинская ГЭС на р. Дуагава в Латвии. - По результатам исследований предложены конструктивные решения для отдельных сооружений и участков водосброса, определена пропускная способность, установлены гидравлические режимы работы, оценен уровень гидродинамического воздействия потока, сделан прогноз возможности развития кавитации, рассмотрены условия сопряжения сбросного потока с руслом реки.

3. Камбаратинская ГЭС № 2 на реке Нарын в Кыргызской республике - Построена пространственная гидравлическая модель масштаба 1:50 с воспроизведением деформационных свойств грунтов, залегающих в нижнем бьефе гидроузла. Выполнены гидравлические исследования строительно-эксплуатационного водосброса и водосброса с шахтным водобойным колодцем. Изучены режимы работы водосбросов при всех эксплуатационных условиях и даны рекомендации по повышению надежности принимаемых технических решений.

4. Новосибирская ГЭС на р. Обь - Создана векторная картооснова М 1:25000 на область от Новосибирской ГЭС до пос. Ташара по реке Обь. Построена двумерная математическая модель течения реки. Выполнены расчеты зон затопления в нижнем бьефе ГЭС при расходах воды обеспеченностью 1% и 0,1%.

5. Богучанская ГЭС на р. Ангара - Разработана схема и рабочая документация размещения КИА специального контроля состояния водосброса № 2.

6. Хоробровская МГЭС - Проведены мониторинг затворов на водосливной плотине, промеры глубин в нижнем бьефе, нивелировка гребня земляной плотины. Составлен отчет по наблюдениям за 2009 год.

7. Стратегическое планирование для развития малой и средней гидроэнергетики в Кыргызской Республике - Создана географическая информационная система малых и средних электростанций Кыргызской республики (ГИС МГЭС) с увязкой картографической и тематической информации по территории республики, сведений об имеющихся и перспективных к строительству и реконструкции объектах энергетики в единое информационно-географическое пространство. ГИС установлена на компьютерах специалистов Министерства энергетики Кыргызстана, проведено первичное обучение.

Исследования в области грунтовых сооружений

В 2009 г. отделом оснований и грунтовых сооружений ОАО «НИИЭС» выполнен комплекс работ для разработки ТЭО (проекта) строительства Северной ПЭС, в том числе:

- выполнен анализ особенностей геологического строения берегового мыса в западном примыкании отсекающей плотины с разработкой рекомендаций по предотвращению фильтрации через левое береговое примыкание плотины;
- для получения каменного материала проектного гранулометрического состава выполнено обоснование параметров буровзрывных работ;
- на основе выполненных инженерно-геологических изысканий по створу отсекающей плотины были выполнены лабораторные исследования свойств грунтов естественного основания, рекомендованы расчетные характеристики и разработана фильтрационно-суффозионная модель основания.

Продолжено научно-методическое руководство полевыми работами по укладке экрана верхнего водоёма Днестровской ГАЭС в Украине. По результатам геотехнического контроля выполнено

обобщение опытно-производственных исследований водопроницаемости экрана верхнего водоема Днестровской ГАЭС и обоснованы расчетные величины коэффициента фильтрации. Выполнены инженерно-геологические исследования для разработки проектных решений по реконструкции вододерживающих сооружений на канале им. Москвы и Рыбинском гидроузле.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

Разработаны рекомендации (СТО) по применению торкрет-фибробетона (ТУ 5745-001-16216892-06) при строительстве и ремонте гидротехнических сооружений.

Продолжено осуществление научно-технического сопровождения бетонных работ на строительстве Богучанской ГАЭС.

Выполнены исследования бетонных и железобетонных конструкций и элементов ряда атомных электростанций, в том числе Смоленской, и Курской АЭС в части обоснования безопасности и ресурса работоспособности конструктивных элементов АЭС, в том числе:

- обследование состояния строительных конструкций «горячих» помещений блока №4 Курской АЭС после модернизации;
- техническое обследование стеновых конструкций Центральные залов блоков 1 очереди Смоленской АЭС;
- обоснование несущей способности транспортно-технологической эстакады от главного корпуса к ХЖО в связи с дополнительными нагрузками для объекта: «Смоленская АЭС.КП РАО.

Кроме того, разработана рабочая программа мониторинга состояния строительных конструкций «горячих» помещений блока №4 Курской АЭС; проведены подготовительные работы для организации инструментального обследования и поверочных расчетов строительных конструкций существующей транспортно-технологической эстакады от главного корпуса Смоленской АЭС к ХЖО. Завершены работы по расчету напряженно-деформированного состояния и прочности сечений (с подбором требуемого армирования) основных железобетонных наплавных сооружений проектируемой Северной ПЭС: глухой секции и элементов конструкции турбинного блока ПЭС с рыбопропускными сооружениями.

Разработка и производство технических средств диагностики сооружений.

В 2009 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 ГАЭС, Загорской ГАЭС-2, Смоленской и Калининской АЭС и объектов гражданского строительства.

Проведены натурные испытания гидротурбин Братской, Мамаканской и Нижнекамской ГАЭС.

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».

Завершен проект реконструкции КИА на сооружениях канала им. Москвы (33 сооружения). Проект прошел государственную экспертизу и передан Заказчику.

Завершена разработка проектов автоматизации КИА для Саратовской и Жигулевской ГАЭС, а также - первый этап проекта автоматизации КИА для Саяно-Шушенской ГАЭС.

В 2009 г. проводилась работа по модернизации установленных на ГАЭС информационно-диагностических систем. Начата работа по установке на Каскаде Кубанских ГАЭС информационно-диагностической системы по контролю безопасности ГТС БИНГ-3. На Камской ГАЭС, ИДС БИНГ-2 была заменена на более совершенную и современную систему БИНГ-3. Также выполнена работа по установке ИДС БИНГ-3 на Верхней и Нижней Туломских ГАЭС.

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 ГЭС и ГМО на всех крупных ГЭС компании.

Выполнялась работа по организации Единого Информационного центра на базе ОАО «НИИЭС» по контролю безопасности гидротехнических сооружений ГЭС «РусГидро», расположенных в центральной части РФ.

Нетрадиционная и малая энергетика

В рамках продолжавшейся в 2009 г. работы «Разработка эффективных технических решений по проблемам использования энергии морских приливов применительно к первоочередным объектам строительства в России Северной, Мезенской и Тугурской ПЭС» решены следующие задачи, касающиеся основного гидросилового оборудования:

- по результатам натурных физических экспериментов протестирована применяемая математическая модель гидродинамического расчета турбины ОГА-5, путем многовариантных численных расчетов найдена усовершенствованная форма проточного тракта и более эффективная конструкция турбинной камеры;

- для найденной в результате многовариантных численных гидродинамических расчетов оптимальной конструкции получены проектная универсальная и эксплуатационная характеристики для Северной и Мезенской ПЭС с максимальным к.п.д. ортогональной турбины - 0,75 при ее двухсторонней работе;

- выполнены численные исследования ортогональной турбины с $D = 0,86$ м применительно к малой ГЭС на озере Сенеж, найдены оптимальные технические решения, реализованные в натурных условиях;

- в натурных условиях на гидроагрегате ОГА-5 Кислогубской ПЭС с диаметром рабочего колеса $D=5$ м, осуществлена апробация новых технических решений по гидросиловому и вспомогательному оборудованию ПЭС;

- выполнен комплекс численных экспериментов, позволивший реализовать и опробовать новые технические решения, дающие значительное увеличение к.п.д. ОГА-5;

- произведена реконструкция ОГА-86 и ОГА-5 с проведением натурных энергетических испытаний, полностью подтвердивших результаты численных расчетов. В результате реконструкции, за счет увеличения к.п.д. турбины, энергоотдача ОГА 5 возросла на 10%;

- сотрудниками НТЦ ПЭС совместно с ООО «ИНСЕЛ» разработана, спроектирована и поставлена на Кислогубскую ПЭС система генерирования с высоковольтным преобразователем частоты типа СПГ-СГ для работы ОГА-5 на сеть с переменной частотой вращения турбины, которая позволяет дополнительно увеличить выработку энергии на ОГА-5 еще на 7% .

По теме «Разработка проектной документации по опытно-промышленной Северной ПЭС» в 2009 г. выполнены и переданы заказчику следующие работы:

- Водноэнергетическое обоснование - Водноэнергетические расчеты с учетом эксплуатационных напорно-расходных и напорно-мощностных характеристик ортогональных турбин;

- Обоснование площадки строительства объекта - Осуществлен выбор площадки и створа Северной ПЭС путем сравнения технологических, производственных и стоимостных показателей строительства по конкурирующим створам. Завершены работы по изысканиям на площадке строительства Северной ПЭС и выпущены разделы проекта: «Гидрометеорологические условия»; «Топографические условия и инженерно-геодезическое обоснование»; «Инженерно-геологические условия и инженерно-геологическое обоснование»; «Инженерно-экологические изыскания».

- Энергетические параметры объекта: Осуществлено обоснование выбора количества агрегатов и установленной мощности ПЭС, исходя из необходимости минимизации затрат на строительство и опытно-промышленного характера Северной ПЭС; выполнены конструктивные проработки по наплавному агрегатному блоку Северной ПЭС и передан Заказчику подраздел проекта «Сооружения гидроузла. Здание ПЭС с рыбоходами».

В рамках повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии ПЦ ВЭС ОАО «НИИЭС» проводятся работы по обоснованию инвестиций в строительство Дальневосточной ВЭС, проводится мониторинг ветропотенциала при помощи трех ветроизмерительных комплексов, а также начата разработка проектной и рабочей документации Дальневосточной ветроэлектростанции. Проектирование и строительство Дальневосточной ВЭС входит в федеральную программу «Развитие г. Владивостока как центра международного сотрудничества в Азиатско-Тихоокеанском регионе» и должно быть реализовано к саммиту АТЭС 2012 г.

Продолжены работы по обоснованию инвестиций в строительство Волгоградской, Краснодарской ВЭС и Воркутинского ЭТК.

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

Разработана первая 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.

Проектные работы

В 2009 г. завершена разработка рабочего проекта реконструкции гидротехнических сооружений Ириклинской ГРЭС для повышения их надежности и безопасности, а также продолжены работы по разработке проекта обводного канала Ириклинской ГРЭС и комплексных мероприятий по переходу на комбинированную схему водоснабжения.

Выполнены исследования и разработан проект реконструкции дамбы № 46 Рыбинской ГЭС. Проект подготовлен для сдачи на госэкспертизу.

Кроме того, проводится разработка проектов реконструкции каменного банкета плотины №5 Рыбинской ГЭС и водоотводящих систем пойменной и русловой плотин Камской ГЭС.

Исследования в области теплоснабжения

В 2009 году продолжены работы по проектированию бинарного энергоблока мощностью 2,5 МВт с привлечением подрядной организации ООО «ЦентрСтройТехнология». Местом строительства определена площадка Паужетской ГеоЭС.

Проведена корректировка строительно-архитектурных чертежей, в том числе:

- «Нулевой цикл, фундаменты, каркас главного корпуса»;
- «Генеральный план. Рабочий проект инженерных сетей, очистных сооружений»;
- «Каркас пожарной насосной, очистных сооружений, укрытий».

Выполнен раздел проекта «Расчет модели режимов работы БЭС».

На стадии завершения разделы:

- проект АСУ ТП,
- Система Вакуумирования, Заправки и Опорожнения Контура (СВЗОК),
- КИПиА,
- СН-0,4, электроснабжение БЭС 2,5 МВт,
- Вентиляция и отопление,

- Кабельные журналы,
- Архитектурно-строительная часть главного корпуса,
- Освещение и молниезащита.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведен экспресс-энергоаудит на объектах филиалов ОАО «РусГидро»: Чиркейская ГЭС, Волжская ГЭС, Жигулевская ГЭС, Саратовская ГЭС, Камская ГЭС, Загорская ГАЭС, Воткинская ГЭС, Каскад Кубанских ГЭС.

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

Волгоградский филиал

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

- комплексное обследование строительных конструкций производственных зданий и оборудования Волжской ГЭС, главного монумента историко-мемориального комплекса «Героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане»;
- исследования по определению размера вреда, который может быть причинен в результате гидродинамической аварии гидротехнических сооружений для Волго-Донского канала, Красноярской МГЭС, и ЗАО «Петрозаводскаш»;
- расчеты на сейсмоустойчивость гидротехнических сооружений по филиалу «Кольский» - Каскад Нивских ГЭС (ГЭС – 2, ГЭС – 3);
- многофакторные исследования с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности ГТС для Красноярской ГРЭС-2 Череповецкой ГРЭС, Нижнекамской ГЭС и Кемеровской ТЭЦ;
- техническое освидетельствование гидротехнических сооружений и зданий КВГЭС им. Е.Н.Батенчука.

Выполнены диагностические обследования с разработкой технических решений гидроэлектростанций Северо Осетинского филиала ОАО "РусГидро", в том числе: дисковых затворов и подъемных механизмов сегментного затвора головного узла Эзминской ГЭС, бремсбергов Гизельдонской ГЭС; кроме того проведено диагностическое обследование ремонтных и рабочих затворов, шпонок для нужд Ириклинской ГРЭС и Саратовской ГЭС.

Разработаны Декларации безопасности и выполнены расчеты критериев безопасности гидротехнических сооружений Волжской, Саратовской, Эзминской, Зеленчукской, Чебоксарской, Колымской ГЭС, Рязанской ГРЭС, ЗАО «МИДО» (Сахалинская обл.) а также Новочеркасской и Ставропольской ГРЭС.

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 конце 2009 года ОАО «НИИЭС» вступило в 3 саморегулируемые организации (СРО), регламентирующих деятельность организаций в сфере строительства, проектирования и изысканий.

ОАО «НИИЭС» выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2009 годы подготовлено и издано 16 выпусков указанного сборника, в которых опубликовано более 370-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 периодическое печатное СМИ. ОАО Агентство «Роспечать» журнал «Газеты. Журналы». В 2009 г. вышло 2 номера 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.

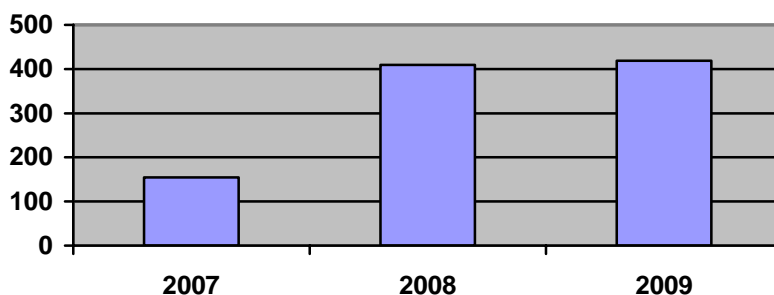
В 2009 г. специалисты института принимали участие в работе следующих международных и российских конференций, симпозиумов и выставках:

- 17 Исполком Международного энергетического Агентства, г. Осло (Норвегия);
- 77 ежегодное заседание Исполкома Международной комиссии по большим плотинам (СИГБ), г.Бразилиа, (Бразилия);
- Международная конференция по приливной и волновой энергетике, г. Уппсала (Швеция);
- ХVII-ая Международная конференция «HYDRO 2009», г. Лион (Франция);
- 2-я международная специализированная выставка «АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА», Россия, Москва;
- IX международный симпозиум «Энергетика крупных городов», г. Москва;
- Международная конференция углеродного рынка «Россия и Киотский протокол», г. Москва;
- Международный форум – Выставка и конгресс – «Energy Fresh-2009», г. Москва;
- 6-я Международная выставка по управлению отходами и природоохранными технологиями «ВЕЙСТТЭК-2009», г. Москва;
- 6-я Международная конференция «Возобновляемая и малая энергетика -2009», г. Москва;
- 1-я Национальная конференция Российской ассоциации ветроиндустрии, г. Москва.

3.1. Основные производственные показатели

Общий объем реализованной в 2009 году продукции составляет 419 340 тыс. руб. Динамика роста объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

Объем реализации продукции в 2007 - 2009 г.г.
в млн. руб.

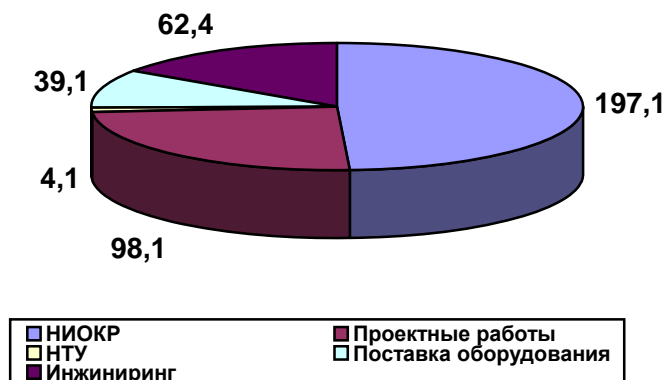


Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2009 году составляет 400 732,3 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

1. Бюджетные ассигнования	1 543,8 тыс. руб.
2. Средства ОАО «РусГидро»	326 186,5 тыс. руб.
3. Средства заказчиков других отраслей	73 002,0 тыс. руб.
в том числе:	
3.1. Иностранные источники	7 770,8 тыс. руб.

Объем реализованной НТП – 400 732,3 тыс. руб. включает в себя НИОКР – 197 057,5 тыс. руб. (в том числе: исследования – 153 741 тыс. руб., разработки – 43 316,5 тыс. руб.), проектные работы – 98 100,8 тыс. руб. и научно-технические услуги (НТУ) – 4 127,6 тыс. руб., инжиниринг – 62 367,7 тыс.руб., поставка оборудования – 39 078,7 тыс. руб.

Объем реализованной НТП в млн. руб.



Ниже приведены данные объемов реализованной в 2009 году НТП по основным направлениям научной деятельности Общества (в млн. руб.):

Исследования в области безопасности гидросооружений	73,7
Гидравлические исследования	25,0
Мониторинг и разработка информационно-диагностических систем	33,5
Исследования в области строительных материалов и сооружений	11,5
Разработка и производство технических средств диагностики	42,4
Исследования в малой энергетике	11,3
Исследования в приливной энергетике	100,0
Проектирование энергетических сооружений	73,6
Энергоаудит	10,2
Теплоэнергетика	8,8
Другие	10,7

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2007 г. Факт	2008 г. Факт	2009 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	154651	408939	419340	102,5%
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	52180	316674	326187	103%
	на внешнем рынке	5797	3788	74545	1968%
2.	Себестоимость	141969	380116	390595	102,8%
3.	Прибыль/убыток от продаж	12682	28823	28745	99,7%
4.	Прочие доходы	616	2099	572	27,3%
5.	Прочие расходы	3259	4562	3541	77,6%
6.	Прибыль до налогообложения	10039	26311	25776	97,9%
7.	Текущий налог на прибыль	3251	7162	5860	81,8%
8.	Чистая прибыль	6788	19149	19916	104%

Фактический объем реализованной продукции составил 419340 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки на внешнем рынке на 70757 тыс. руб. (1868%) обусловлено расширением географии заказчиков.

Себестоимость реализованной продукции составила 390595 тыс. руб.

Прочие доходы в 2009 года составили 572 тыс. руб., что ниже 2008 г. на 1527 тыс. руб. Прочие расходы составили 3541 тыс. рублей, что на 22,4% ниже 2008 года.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 19916 тыс. рублей, что выше 2008 г. на 757 тыс. рублей (или 4%).

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

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

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

Аналитический баланс ОАО «НИИЭС» за 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы		98	98	100
Основные средства	56028	61272	5244	9,4
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				

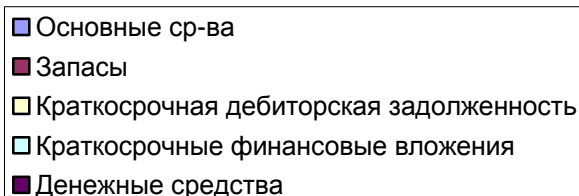
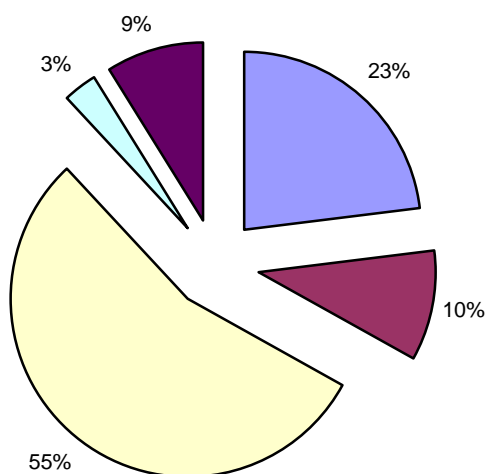
ИТОГО по разделу I				
II. Оборотные активы				
Запасы	21114	27465	6351	30
НДС по приобретенным ценностям	58		-58	100
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	76521	124189	47668	62
Краткосрочные финансовые вложения	4500	8000	3500	78
Денежные средства	29773	25559	-4214	14
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	153798	210723	56925	37
БАЛАНС	209826	271995	62169	29,6
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4179	4179		
Добавочный капитал	45186	45186		
Резервный капитал	627	627		
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	60376	60376		
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		19916	+19916	100
Итого по разделу III				
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	568	843	275	48,4
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV				
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	98890	140868	41978	42
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	98890	140868	41978	42
БАЛАНС	209826	271995	62169	29,6

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям " Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты " (на 62% или на 193547668 тыс. руб.), " Краткосрочные финансовые вложения " (на 78% или на 3500 тыс. руб.), временно свободные денежные средства Общества были вложены в депозиты на сумму 8000 тыс. руб.

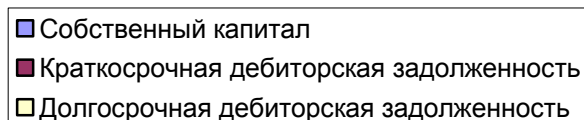
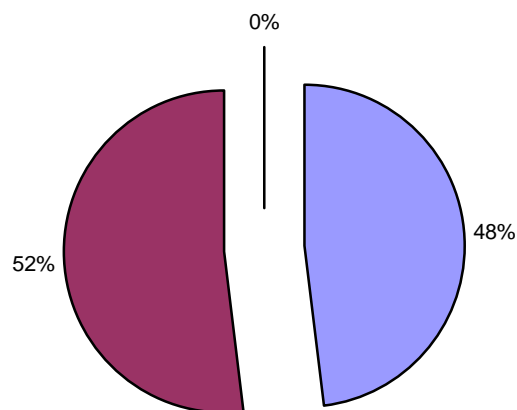
Валюта баланса увеличилась на 29,6% (или на 62169 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям " Отложенные налоговые обязательства " (на 48,4% или на 275 тыс. руб.), " Кредиторская задолженность " (на 42% или на 41978 тыс. руб. В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность поставщикам и подрядчикам – 88086 тыс.руб., прочим кредиторам – 31081 тыс. руб. и задолженность по налогам и сборам 18559 тыс. руб.

Структура активов баланса на 31.12.08 г.



Структура пассивов баланса на 31.12.09г.



За 2009 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 33%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 9,3%

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают «Внеоборотные активы» – 23% и «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» - 46%.

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	31.12.2008	31.12.2009
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		98
2. Основные средства	56028	61174
3. Незавершенное строительство		
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы		
7. Запасы	21114	27465
8. НДС по приобретенным ценностям	58	

9. Дебиторская задолженность	98353	149699
10. Денежные средства	29773	25559
11. Прочие оборотные активы	4500	
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	209826	271995
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	568	843
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16. Кредиторская задолженность	98890	140868
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)	209826	271995
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	110368	130284

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 130284 тыс.руб. Таким образом, за 2009 год данный показатель увеличился на 19916 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	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль от продаж	12682	28823	28745	100%
EBIT	12682	28823	28745	100%
EBITDA	6748	34711	34562	100%

Показатели эффективности

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	4,39	4,68	4,75	101%
Норма EBIT, %	8,20	7,05	6,85	97%
Норма EBITDA, %	4,36	8,49	8,24	97%

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,79	7,23	3,98	55%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	63,10	50,51	91,80	182%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,07	4,94	4,11	83%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	119,1	73,9	88,7	120%

Показатели ликвидности.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,38	1,34	1,30	97%
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,02	0,35	0,24	69%
Коэффициент Бивера	0,906	-0,520	0,093	118%

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	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,50	0,53	0,48	91%
Соотношение заемного и собственного капитала	101%	111%	92%	83%

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	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	3,5	9,48	8,26	80%
ROE, %	7,58	19,14	18,26	96%

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	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).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты				
2.	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%
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.

4.6. 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	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	6 787, 89	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;

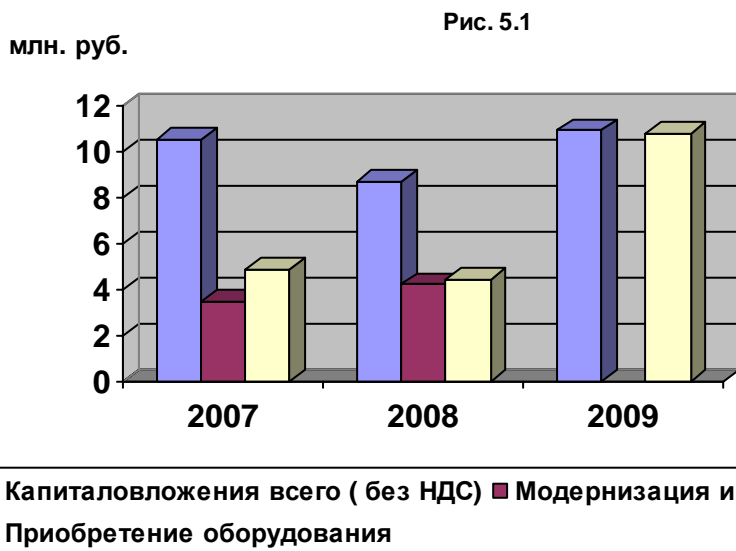
Целью реализации программы является создание объективных предпосылок для развития ОАО «НИИЭС» в мобильную, оснащенную на современном уровне, многопрофильную научно-техническую инновационную компанию, способную выполнять широкий спектр комплексных работ (услуг) за счет решения следующих задач:

- 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	2007		2008		2009	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	10,5	74	8,7	83	10,9	125,3
1.1.	в т.ч. ТПИР	10		8,7			
1.1.1.	Модернизация и реконструкция	3,5		4,23			
1.1.2.	Приобретение оборудования	4,86		4,47		10,8	
1.1.3.	Приобретение прочих активов	1,68					
1.1.4.	Прочие вложения	0,42					
1.2.	Нематериальные активы					0,1	



Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Собственные средства	Прибыль прошлых лет	5,1
Собственные средства	Амортизация	5,8

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3.)

Наименование направлений	2009 год	
	план	факт
Приобретение оборудования	10,3	10,8
Приобретение нематериальных активов	0,1	0,1

Инвестиционные планы на 2010 год и более долгосрочные планы

В 2010 году планируется увеличение инвестиций из собственных источников до 11,9 млн. руб., в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 5,3 млн. руб. и прибыли прошлых лет – 6,6 млн. руб. Будет производиться дальнейшая модернизация имущественного комплекса в размере 0,7 млн. руб. и обновление парка оборудования - 11,2 млн. руб.

5.2. Инновации

В 2009 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.

Выполнялась работа по организации Единого Информационного центра на базе ОАО «НИИЭС» по контролю безопасности гидротехнических сооружений ГЭС «РусГидро», расположенных в центральной части РФ.

По результатам натурных физических экспериментов протестирована применяемая математическая модель гидродинамического расчета турбины ПЭС ОГА-5, путем многовариантных численных

расчетов найдена усовершенствованная форма проточного тракта и более эффективная конструкция турбинной камеры.

В натуральных условиях на гидроагрегате ОГА-5 Кислогубской ПЭС с диаметром рабочего колеса $D=5$ м, осуществлена апробация новых технических решений по гидросиловому и вспомогательному оборудованию ПЭС, выполнен комплекс численных экспериментов, позволивший реализовать и опробовать новые технические решения, дающие значительное увеличение к.п.д. ОГА-5; произведена реконструкция ОГА-5 с проведением натуральных энергетических испытаний, полностью подтвердивших результаты численных расчетов. В результате реконструкции, за счет увеличения к.п.д. турбины, энергоотдача ОГА-5 возросла на 10%.

Построена численная модель новой ортогональной турбины волновой электростанции с к.п.д. в 1,5 раза выше, чем у существующих аналогов. По предварительной оценке установка воздушных ортогональных турбин на ВолнЭС Северной ПЭС в 2 раза увеличит ее мощность (до 24 МВт) и выработку (до 35 млн. кВт·ч в год) при увеличении затрат на строительство ПЭС на 5-7%.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2009 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2009 г.

Форма №1 по ОКУД		КОДЫ		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2009	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		по ОКПФ/ОКФС		
Единица измерения в тыс. рублей		по ОКЕИ		
Местонахождение (адрес) 843,125362,Российская Федерация, Москва г.,Строительный проезд,7А,,		384		

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
Основные средства	120	56 028	61 174
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	180	56 028	61 272
II. Оборотные активы			
Запасы	210	21 114	27 485
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	348	2 281
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	20 642	23 795
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	917
товары отгруженные	215	5	-
расходы будущих периодов	216	118	1 072
прочие запасы и затраты	217	3	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	58	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	98 353	149 699
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	76 521	124 189
Краткосрочные финансовые вложения	250	4 500	6 000
Денежные средства	260	29 773	25 559
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	143 798	210 723
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	209 826	271 995

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	4 179	4 179
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	45 186	45 186
Резервный капитал	430	627	627
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	627	627
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	80 378	80 292
Итого по разделу III	490	110 368	130 284
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	568	843
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	568	843
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	98 890	140 868
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	49 867	88 086
задолженность перед персоналом организации	622	1 997	3 142
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	-
задолженность по налогам и сборам	624	14 055	18 559
прочие кредиторы	625	33 171	31 081
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	98 890	140 868
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	209 826	271 895

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	605	-
в том числе по лизингу	911	605	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	453	453
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	452	452
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель 
(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 
Романова Елена
Юрьевна
(расшифровка подписи)

18 февраля 2010 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2009г.

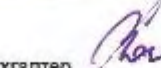
Форма №2 по ОКУД		КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)		0710002		
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"		2009	12	31
Организация	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7733021533		
Вид деятельности	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	16	
Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения	по ОКЕИ	384		
в тыс. рублей				

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	419 340	408 939
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(390 595)	(380 116)
Валовая прибыль	028	28 745	28 823
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	28 745	28 823
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	183	1 443
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	689	656
Прочие расходы	100	(3 591)	(4 611)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	25 776	26 311
Отложенные налоговые активы	141	(275)	(336)
Отложенные налоговые обязательства	142	-	-
Текущий налог на прибыль	150	(5 459)	(6 826)
Уточнение по налогу на прибыль за 2008	180	(126)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	13 715	13 149
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	673	673
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

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
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	21	37	37	28
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	93	417	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	952	827	564	51
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-

Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель  Шполянский Юлий Борисович
(подпись) (расшифровка подписи)

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

26 февраля 2010 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за Январь - Декабрь 2009г.

Форма №3 по ОКУД		К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)		0710003		
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"		2009	12	31
Организация	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7733021533		
Вид деятельности	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС/ОКФС	47	16	
Открытое акционерное общество / частная	по ОКФС/ОКФС			
Единица измерения	по ОКЕИ	384		
в тыс. рублей				

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	4 179	45 293	627	47 911	98 010
2008 (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	(107)	X	-	(107)
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	4 179	45 186	627	47 911	97 903
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	19 149	19 149
Дивиденды	033	X	X	X	6 788	6 788
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	4 179	45 186	627	60 272	110 264
2009 (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
изменение ставки налога на прибыль	080	X	-	-	104	104
Остаток на 1 января отчетного года	100	4 179	45 186	627	60 376	110 368
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	19 918	19 918
Дивиденды	103	X	X	X	-	-

Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-
-----------------------------	-----	---	---	---	---	---

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4 179	45 186	627	80 292	130 264

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
	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
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
1) Чистые активы	200	110 264		130 284	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель


(подпись)

Шолянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Романова Елена
Юрьевна

(расшифровка подписи)

24 февраля 2010 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2009г.

		Форма №4 по ОКУД	К О Д Ы		
		Дата (год, месяц, число)	0710004		
			2009	12	31
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	ИНН	7733021533		
Вид деятельности	Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД	73.10		
	Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения	в тыс. рублей	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	29 773	37 519
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	444 119	352 885
Прочие доходы	110	36 768	41 755
Денежные средства, направленные:	120	(464 454)	(449 908)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(263 541)	(262 355)
на оплату труда	160	(106 710)	(93 945)
на выплату дивидендов, процентов	170	-	(6 837)
на расчеты по налогам и сборам	180	(75 670)	(54 402)
на прочие расходы	190	(18 533)	(32 369)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	16 433	(55 268)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	145	11
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	170 885
Полученные проценты	240	80	-
Прочие поступления	260	-	474
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(12 858)	(8 848)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(110 000)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(8 000)	(4 500)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(20 633)	48 022

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	(500)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-	(500)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(4 200)	(7 746)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	25 573	29 773
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(113)	513

Руководитель

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Романова Елена
Юрьевна

(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2009г.

		Форма №5 по ОКУД	К О Д Ы		
		Дата (год, месяц, число)	0710005		
			2009	12	31
Организация	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		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	38	-	38
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	38	-	38
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
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
в том числе:			
Обследование гидросистемы острова Большой Соловецкий	051	-	60
	052	-	-
	053	-	-

Форма 0710005 с. 2

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	62 168	-	-	62 168
Сооружения и передаточные устройства	075	14 290	-	-	14 290
Машины и оборудование	080	17 072	8 699	-	25 771
Транспортные средства	085	4 228	3	(796)	3 435
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	561	83	(33)	611
Рабочий скот	095	-	1	-	1

Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	9 504	2 148	-	11 650
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	107 803	10 620	(828)	117 795

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	51 775	27 521
в том числе:			
зданий и сооружений	141	21 729	22 514
машин, оборудования, транспортных средств	142	23 780	26 580
других	143	6 266	7 527
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-
в том числе:			
	161	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно		код	На начало отчетного года
		2	3
			На начало предыдущего года
			4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
		код	На начало отчетного года
		2	3
			На конец отчетного периода
			4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		180	-

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250				
		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
		2	3	4	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности		260	-	-	-

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				

1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Сумма расходов по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-	-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
	2	3	4		
	330	-	-	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-	-	-

Форма 0710035 с. 4

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	4 500	6 000
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	4 500	6 000
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-

в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570				
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Форма 0710005 с. 5

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	98 353	149 899
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	78 521	124 189
авансы выданные	612	6 282	19 382
прочая	613	12 550	6 128
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	98 353	149 899
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	98 890	140 888
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	49 667	88 086
авансы полученные	642	31 819	29 623
расчеты по налогам и сборам	643	14 055	18 559
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	3 349	4 600
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
	653	-	-
Итого	660	98 890	140 888

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	17 620	198 615
Затраты на оплату труда	720	126 453	125 307
Отчисления на социальные нужды	730	25 756	5 640
Амортизация	740	5 737	52 034
Прочие затраты	750	214 009	-
Итого по элементам затрат	760	500 655	307 116
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	3 153	14 673
расходов будущих периодов	766	954	87
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Форма 0710005 с. 6

Обеспечения

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

Государственная помощь

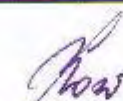
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
	913	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель


(подпись)

Шолянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Романова Елена
Юрьевна
(расшифровка подписи)

11 февраля 2010 г.



RSM! Top-Audit

АКГ "РСМ Топ-Аудит"
119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр. 2
Тел./факс: 7 (495) 363 2848, 981 4121
www.top-audit.ru E-mail: mail@top-audit.ru

02.03.2010 № 11-278

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2009 год

Собственникам, руководству
ОАО «НИИЭС»

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ Топ-Аудит".

Юридический адрес: 119017, Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр.2.

Почтовый адрес: 119017, Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр.2.

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21

ИНН 7722020834

Свидетельство о государственной регистрации от 02 апреля 1992 года № 360.640, выдано Московской регистрационной палатой.

Лицензия № 0002233 от 14 декабря 2007 г. выданная Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области сроком до 14 декабря 2012 г.

ООО «РСМ Топ-Аудит» является членом Саморегулируемой Организации Аудиторов Некоммерческое Партнерство «РОССИЙСКАЯ КОЛЛЕГИЯ АУДИТОРОВ» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 107045, Москва, Колокольников пер. д.2.

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» (ОАО «НИИЭС»)

Наименование на иностранном языке Joint-stock company «Scientific Research Institute of Energy Structures» (JSC «NIIES»)

Юридический адрес 125362 г. Москва, Строительный проезд, дом 7а.

Почтовый адрес 125362 г. Москва, Строительный проезд, дом 7а.

Свидетельство о государственной регистрации от 05.01.1994г. № 006.187, выдано Московской регистрационной палатой

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1027739536868, ИНН/КПП 7733021533/773301001

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности организации ОАО «НИИЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность организации ОАО «НИИЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган организации ОАО «НИИЭС».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности (утв. Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. N 696);
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности САО НП «Российская коллегия аудиторов»;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ООО «PCM Топ-Аудит».
- нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность организации ОАО «НИИЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Директор по аудиту

квалификационный аттестат аудитора №К017171
выдан в соответствии с решением ЦАПАК Минфина
России от 27.04.1995. Протокол № 18 на
неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских
организаций 29505011916.

Е.З.Шохор

Руководитель аудиторской проверки

квалификационный аттестат аудитора №К016124
выдан в соответствии с решением ЦАПАК Минфина
России от 27.04.1995, продлен на неограниченный
срок с 24.06.2004 г.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских
организаций 29504018474.



Т.А.Панченко

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» по итогам 2009 года

г. Москва

02.04.2010

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 18.06.2009 №1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии Гатаулина Дениса Владиславовича, членов ревизионной комиссии Иванова Сергея Андреевича, Лукашова Артема Владиславовича, Чагелишвили Гурама Сократовича проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИИЭС» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества ООО «РСМ Топ-Аудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол №97 от 29.09.09) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение № ЕЛ-278 от 02.03.10). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «НИИЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 419 340 тыс.руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 390 595 тыс.руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 28 745 тыс.руб.

Прочие расходы (3 541 тыс.руб.) превысили прочие доходы с учетом процентов к получению (572 тыс.руб.) на 2 969 тыс.руб.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 19 916 тыс.руб. или 198% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2009 года составила 271 995 тыс.руб. Стоимость чистых активов на 31.12.2009 года составила 130 284 тыс.руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.09 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,48, что ниже рекомендуемого (>0,8);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,24, что выше рекомендуемого (>0,15);
- коэффициент срочной ликвидности – 1,3, что выше рекомендуемого (>0,95);

- коэффициент текущей ликвидности – 1,5, что ниже рекомендуемого (>2,0).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2009 года составляет 1,06.

По состоянию на 31.12.09 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 51 346 тыс.руб. и составила 149 699 тыс.руб., в том числе: покупатели и заказчики – 124 189 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.09 кредиторская задолженность по сравнению с началом года увеличилась на 41 978 тыс.руб. и составила 140 868 тыс.руб., в том числе: поставщики и подрядчики – 88 086 тыс.руб., задолженность по оплате труда перед персоналом – 3 142 тыс.руб., задолженность по налогам и сборам – 18 559 тыс.руб., прочие кредиторы – 31 081 тыс.руб.

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

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»



Д.В. Гатаулин

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Договор №18/10-2009 «Разработка проектной и рабочей документации «Дальневосточной ВЭС»	На основании п.5 ст.79, п.2 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах»: в сделке заинтересован единственный акционер - ОАО «РусГидро».	Стороны договора: ОАО «НИИЭС» - Исполнитель ОАО «Дальневосточная ВЭС» - Заказчик Срок действия договора: Начало – 28.10.2009г. Окончание – 15.10.2010г.	198 000 000 р. в т.ч. НДС 18%	
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор №18/10-2009 «Разработка проектной и рабочей документации «Дальневосточной ВЭС»	На основании п.5 ст.79, п.2 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах»: в сделке заинтересован единственный акционер - ОАО «РусГидро» ²	Стороны договора: ОАО «НИИЭС» - Исполнитель ОАО «Дальневосточная ВЭС» - Заказчик Срок действия договора: Начало – 28.10.2009г. Окончание – 15.10.2010г.	198 000 000 р. в т.ч. НДС 18%	ОАО «РусГидро»

¹ В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

² Сделка, на основании п.5 ст.79, п.2 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах», не одобрялась, поскольку в сделке заинтересован единственный акционер - ОАО «РусГидро»

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2008-2009 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 14.05.2008.

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.

Бельченко Антон Леонидович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Государственный Университет Управления, Институт Управления в энергетике, специальность - менеджмент в международном топливно-энергетическом бизнесе, год окончания - 1999
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2005 - ООО «АНХИП Энтерпрайзис», Генеральный директор 2005 – 2005 - ОАО РАО «ЕЭС России», Консультант Центра Управления Реформой 2005 – 2007 - ОАО РАО «ЕЭС России», Главный эксперт Центра Управления Реформой 2007 – 2007 - ОАО «ГидроОГК», Начальник управления нормативного обеспечения Департамента маркетинга 2007 – 2007 - ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента маркетинга 2007 – 2008 - ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента маркетинга и развития бизнесов (изменение наименования Департамента) 2008 – н/в - ОАО «РусГидро», Заместитель начальника Департамента маркетинга и развития бизнесов (изменение наименования Компании)
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 г.

Миронов Максим Анатольевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 – ОАО «Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного», заместитель Генерального директора 2005 – 2007 – ОАО «УК ГидроОГК», Руководитель Дирекции закупок 2007 – 2010 ОАО «РусГидро», Руководитель Дирекции закупок

Первое избрание в состав Совета директоров	2008 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.

Пешнин Алексей Геннадиевич	
Год рождения	1977
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	2004 – 2005 - заведующий лабораторией Центра гидравлических исследований ОАО «НИИЭС» 2005 – 2007 ведущий эксперт ОАО «РусГидро» 2007 – н/в - главный эксперт Департамента венчурных проектов и проектов развития ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 г.

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, Сбербанк России г.Москвы Краснопресненское ОСБ 1569/01694

К/с 30101810400000000225, 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: **www.niies.ru**

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "PCM Топ-Аудит".

Сокращенное фирменное наименование: ООО "PCM Топ-Аудит"

Вид деятельности: **аудиторская деятельность**

Место нахождения: 1 19017, Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр.2.

Почтовый адрес: 1 19017, Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр.2.

ИНН: 7722020834

Лицензия № 0002233 от 14 декабря 2007 г. выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области сроком до 14 декабря 2012 г.

ООО «PCM Топ-Аудит» является членом Саморегулируемой Организации Аудиторов Некоммерческое Партнерство «РОССИЙСКАЯ КОЛЛЕГИЯ АУДИТОРОВ» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 107045, Москва, Колокольников пер.д.2.

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**

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

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

Почтовый адрес: **105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8**

Тел.: **(495) 221-1333**, Факс: **(495) 221-1383**

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

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

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

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **1994 г.**