



РусГидро
НИИЭС

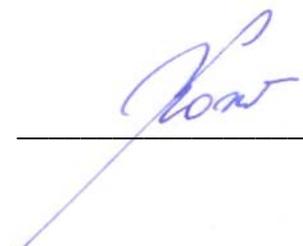
"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2012 года

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"
по результатам работы за 2011 год

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

" ____ " апреля 2012 г.

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

" ____ " апреля 2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Общие сведения	4
1.2. Группа РусГидро	7
1.3. Стратегические цели	7
1.4. Управление рисками	8
1.5. Основные достижения в 2011 году	10
1.6. Приоритетные задачи	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	16
2.3. Структура акционерного капитала	16
2.4. Корпоративное управление ДЗО	17
2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях	17
Раздел 3. Итоги деятельности	18
3.1. Основные производственные показатели	27
Раздел 4. Экономика и финансы	29
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	29
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	29
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	32
4.4. Анализ дебиторской задолженности	34
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	35
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	36
Раздел 5. Инвестиции	37
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	37
Раздел 6. Инновации	39
6.1. Инновации	40
Приложения:	
1. Бухгалтерский баланс за 2011 год	40
2. Заключение Аудитора	69
3. Заключение Ревизионной комиссии	72
4. Сделки Общества	73
5. Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2010-2011 корпоративном году	74
6. Справочная информация для акционеров	77

Обращение к акционерам ОАО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «НИИЭС» за 2011 год.

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

В отчетном году институтом достигнуты регламентированные ОАО «РусГидро» показатели производственной деятельности. Рентабельность собственного капитала (ROE) составила 46%, рентабельность продаж 14%, чистая прибыль от продаж 98,1 млн. руб., коэффициент быстрой ликвидности 1,13. Таким образом, выполнены плановые ключевые показатели эффективности.

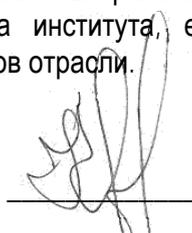
Основные итоги деятельности Общества соответствуют намеченной программе его развития, предусматривающей, прежде всего, взвешенную маркетинговую стратегию на рынке научно-технической продукции, совершенствование организационной структуры и повышение технической оснащенности как фундамента дальнейшего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

Основными направлениями деятельности менеджмента института остаются:

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

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

Председатель Совета директоров
ОАО «НИИЭС»



/ М.В. Козлов /

Генеральный директор
ОАО «НИИЭС»

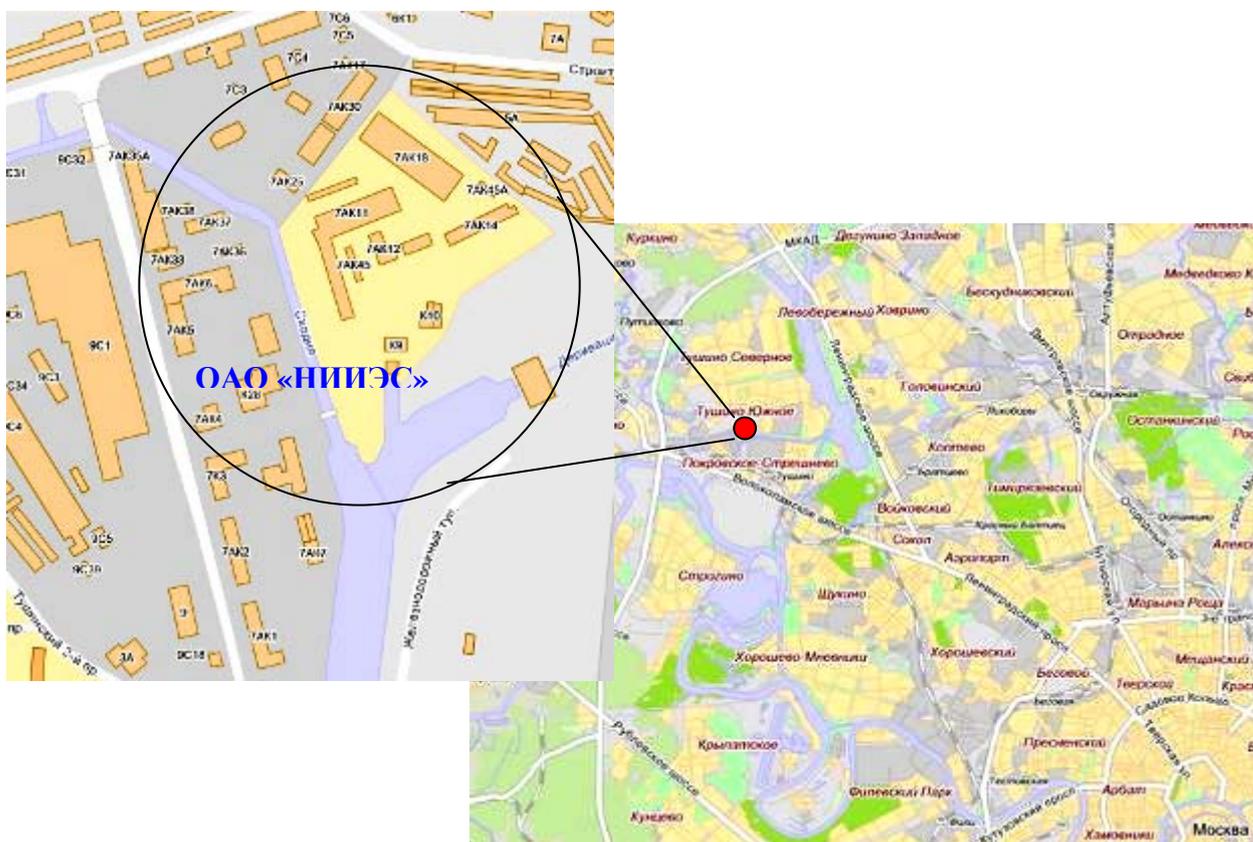


/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

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



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

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

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

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

Основные виды деятельности, положение в отрасли

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

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

В рамках перехода на новую организационную структуру в 2011 г. были образованы блок инновационного развития и стратегии; центр контроля безопасности гидроэнергетического оборудования; аналитический центр безопасности гидротехнических сооружений; центр энергоэффективности и энергосбережения; центр специального проектирования.

События и факты

06.2011	Получен допуск на организацию подготовки проектной документации привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом (генеральным проектировщиком).
07.2011	Получен допуск на работы по инженерным изысканиям на особо опасных и технически сложных объектах капитального строительства.
09.2011	Введена новая организационная структура ОАО «НИИЭС».

Организационная структура Общества

В состав института входят научно-производственные, управленческие и вспомогательные подразделения, а также Волгоградский филиал. Схема организационной структуры приведена ниже.

1.2. Группа РусГидро

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

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

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

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

Схема 1. Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

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

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

Рост ценности Общества.

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

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.

Значительная часть работ по основным направлениям деятельности Общества (тематика безопасности сооружений и оборудования ГЭС) контрактуются по схеме закупки у единственного поставщика услуг, что исключает конкурентные риски в данном поле. В части работ, контрактующихся у ОАО «НИИЭС» на основании тендерных процедур, конкурентные риски являются высокими. В конкурентное поле ОАО «НИИЭС» входят ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», специализированные фирмы, ВУЗЫ и другие организации.

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.

Существуют риски утраты прав на результаты интеллектуальной деятельности (РИД) Общества. Для их минимизации в договоры включаются соответствующие положения, предусматривающие защиту РИД, полученных в результате выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. В случаях, предусмотренных законодательством, предпринимаются необходимые регистрационные действия в компетентном государственном органе.

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 2011 году

Разработка нового типа энергетического оборудования и конструкций волновых электростанций, проведенная в рамках реализации программы НИОКР ОАО «РусГидро».

Комплекс работ по оснащению Загорской ГАЭС-2, Богучанской и Зарамагских ГЭС контрольно-измерительной аппаратурой и мониторингу безопасности их ГТС.

Расчет параметров волны прорыва, зон затопления и величины вероятного вреда от гидродинамических аварий напорных гидротехнических сооружений Канала им. Москвы на участках Сестринских дамб, Северного склона и Вышневолоцкого района гидросооружений (28 сооружений).

Разработка составов и технологий бетонирования (в т.ч. подводного) при ремонте и реконструкции железобетонных конструкций в зоне переменного уровня воды и замене фундаментных конструкций горизонтально-капсульных гидроагрегатов Саратовской ГЭС в зимних и летних условиях; водобойной плиты водосливной плотины Новосибирской ГЭС.

Организация совместно с ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» Единого Аналитического центра по контролю безопасности гидротехнических сооружений ГЭС «РусГидро», расположенных в центральной части РФ. Разработана концепция и принципы создания единой информационно-диагностической системы для компании ОАО «РусГидро».

Работы по продлению срока службы оборудования, вышедшего за пределы нормативного срока эксплуатации; рассмотрено 250 единиц оборудования, по которым вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

Обследования основного энергетического оборудования 10 ГЭС ОАО «РусГидро», дана оценка технического состояния более ста единиц оборудования.

Разработка 9 проектов окончательных редакции национальных стандартов (НС), 35 проектов первых редакций НС, доработаны и утверждены в Росстандарте 3 проекта окончательных редакций стандартов в области возобновляемой энергетики.

Разработка 4 пилотных проекта МГЭС, по которым проведены инженерные изыскания (геодезические, геологические и экологические).

Энергетические обследования (энергоаудит) на объектах семи ДЗО и филиалов ОАО "РусГидро"

1.6. Приоритетные задачи

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2011 года состоялось 4 (четыре) Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26 мая 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции, утверждены:

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции;
- Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции;
- Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

14 января 2011 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об избрании Совета директоров.

18 ноября 2011 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об одобрении крупной сделки.

23 декабря 2011 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об одобрении договора займа как крупной сделки.

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 26 мая 2011г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 8 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении внутренних документов, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества;
- Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров Общества в новой редакции;
- Положение об организации страховой защиты Общества;
- Программа страховой защиты Общества на 2011 год;
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчетности Общества;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2011 год;
- Методика расчета и оценки КПЭ Общества на 2011 год;
- Организационная структура Общества;
- Скорректированные целевые значения квартальных и годовых КПЭ Общества на 2011 год;
- Отчет о раскрытии информации на корпоративном сайте Общества за 4 квартал 2010 года, 1, 2 кварталы 2011 года;
- Отчет об организации страховой защиты в 2010 году;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за IV квартал 2010 года и 2010 год, за I, II, III кварталы 2011 года;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 год, за I квартал 2011 года, за I полугодие 2011 года.

Состав Совета директоров
избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2011, № 610пр/3:

Козлов Михаил Вадимович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Образование	Московский энергетический институт, электроэнергетический факультет, инженер-электрофизик, 1987-1994г.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Коммерческий директор - Представительство АО «Скаент»; 2009 – 2010 - Руководитель Дирекции энергоэффективности и альтернативных источников энергии - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н/в - Директор по инновациям и ВИЭ - ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

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

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

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н. Прянишникова, экономист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2009 - Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, ОАО «ОГК – 1», Член Правления; 2009 – 2010 - Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2009 – 2010 - Генеральный директор (по совместительству), ООО «ОГК-1 Финанс»; 2010 – по н/в - Директор по экономике, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Современный гуманитарный институт, г. Москва, юрист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Главный специалист, ведущий эксперт Отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, главный эксперт, начальник отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008 – 2009 - Начальник Департамента корпоративного управления, ОАО «МРСК Центра»; 2009 – 2009 - Советник отдела по корпоративной политике и реорганизации Центра по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками, Госкорпорация «Росатом»; 2009 – 2011 - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления, руководитель отдела, ОАО «ФСК ЕЭС»; 2011 – н/в - Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «НИИЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №610пр/3 от 26 мая 2011г.).

Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 149 286,70 рублей.

Совету директоров в 2011 году компенсированы расходы в размере 0 рублей.

Единоличный исполнительный орган

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

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

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2011 году составила: 2 128 308,37 рублей.

Генеральному директору в 2011 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 26 мая 2011г. № 610пр/3.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2011, № 610пр/3:

Кудряшов Валентин Геннадьевич – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, Институт Математики Физики Информатики Череповецкого Государственного Университета (ЧГУ), Специальность: математика и экономика.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2009 - Руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2009 – 2010 - Руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – 2012 - Начальник Департамента Внутреннего контроля, ОАО «РусГидро»; 2012 – н/в - Начальник Департамента Внутреннего аудита, ОАО «РАО ЭС Востока».

Ажимов Олег Евгеньевич	
Год рождения	1977
Образование	1. Высшее, математик, Уральский государственный университет им. А. М. Горького, 2000 2. Высшее, экономист-менеджер, антикризисное управление, Уральский государственный университет им. А. М. Горького, 2001
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Начальник департамента, ведущий аудитор, ООО «АДК аудит»; 2008 – 2010 - Начальник ДВКиА, зам. начальника ДВКиА, ОАО «МРСК Урала»; 2010 – н/в - Начальник Департамента внутреннего аудита, начальник управления Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро».

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Московский инженерно-строительный институт им. В.В.Куйбышева, инженер-строитель, промышленное и гражданское строительство
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 - Главный специалист по строительству, Начальник отдела технической экспертизы, ООО «Файнарт-Аудит»; 2010 – н/в - Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро».

Косарев Роман Сергеевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее. Московский Государственный Строительный Университет
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 - Главный эксперт Департамента инвестиционных программ, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н/в - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро».

Кравцов Алексей Юрьевич	
Год рождения	1979
Образование	Ростовский Государственный экономический университет («РИНХ»), квалификация «экономист», специальность «финансы и кредит».
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 - Руководитель Дирекции контроля и методологии инвестиционного ценообразования Блока экономики и финансов, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н/в - Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро».

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 610пр/3 от 26 мая 2011г.).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 41 649,30 рублей.
Ревизионной комиссии в 2011 году компенсированы расходы в размере 0 рублей.

2.2. Уставный капитал

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

Таблица 2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

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

2.3. Структура акционерного капитала

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

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011 г.	31.12.2011 г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2011 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих организациях

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

Общество не участвует в уставных капиталах коммерческих организаций.

Раздел 3. Итоги деятельности

Наиболее значимыми объектами, по которым институт в последние годы проводит работы, являются: гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада (Рыбинская, Угличская, Камская, Чебоксарская, Жигулевская, Саратовская, Нижегородская и Волжская ГЭС), Северного Кавказа (Зеленчукская, Гизельдонская, Дзауджикауская, Эзминская, Гелбахская, Гергебильская ГЭС), каскадов Кубанских, Туломских, Пазских, Нивских, Выгских, Серебрянских ГЭСа также Саяно-Шушенская, Богучанская, Зейская, Нижне-Бурейская, Загорские ГАЭС-1 и ГАЭС-2. Проводились исследования для ряда атомных электростанций, в том числе Смоленской и Ростовской АЭС. Выполнялись работы по возобновляемым источникам энергии: Мезенской, Северной, Кислогубской ПЭС, Дальневосточной ВЭС на о. Русский.

Продолжались работы для стран дальнего и ближнего зарубежья: АЭС «Куданкулам» (Индия), Рогунская ГЭС (Таджикская Республика), малых ГЭС Кыргызской Республики.

В 2011 году по основным направлениям научной деятельности были получены следующие результаты:

Оценка и обеспечение безопасности гидротехнических сооружений эксплуатируемых и строящихся электростанций.

В отчетном году по данному направлению выполнены следующие работы:

1. По проектируемым ГТС.

Разработка проекта организации натурных наблюдений за состоянием ГТС Канкунской ГЭС. В составе настоящей работы выполнялась разработка программы проведения натурных наблюдений, разработка схем размещения контрольно-измерительной аппаратуры (далее – КИА), разработка проекта автоматизированной системы опроса КИА (далее – АСО КИА) и автоматизированной системы сейсмометрического контроля.

2. По строящимся ГТС:

- актуализация комплексного проекта мониторинга безопасности ГТС Богучанской ГЭС, в т.ч. актуализация программы натурных наблюдений пускового периода и на период эксплуатации, актуализация проекта размещения КИА и АСО КИА ГТС.
- осуществление авторского надзора за установкой КИА в ГТС Богучанской ГЭС;
- осуществление анализа и оценки состояния строящихся ГТС Богучанской ГЭС;
- актуализация проекта первого пускового комплекса Загорской ГАЭС-2, в части разработки программы проведения натурных наблюдений и схем размещения КИА первого пускового комплекса, разработка проекта АСО КИА первого пускового комплекса;
- разработка и поставка струнной и другой КИА на Загорскую ГАЭС-2;
- осуществление работ по монтажу КИА в ГТС Загорской ГАЭС-2;
- осуществление мониторинга, анализа и оценки состояния строящихся ГТС Загорской ГАЭС-2;
- разработка и поставка струнной и другой КИА на Зарамагскую ГЭС-1;
- осуществление работ по монтажу КИА в строящиеся ГТС Зарамагской ГЭС-1;
- осуществление мониторинга, анализа и оценки состояния строящихся ГТС Зарамагской ГЭС-1.

3. По эксплуатируемым ГТС:

- проведение многофакторного исследования состояния ГТС Ириклинской ГРЭС;
- декларирование безопасности ГТС Ириклинской ГРЭС, Юмагузинской ГЭС;
- оценка состояния напорных водоводов Загорской ГАЭС.

Гидравлические исследования

Выполнены гидравлические исследования для обоснования проектов гидроэнергетических объектов:

1. Саяно-Шушенская ГЭС. Выполнены натурные пусковые испытания берегового водосброса для оценки соответствия реальных параметров и условий воздействия потока на гидротехнические сооружения и русло реки в нижнем бьефе их проектным значениям. Испытания осуществлялись при уровнях верхнего бьефа 536,51...536,27 м в диапазоне пропуска расходов от 0 до 3095 м³/с с применением визуальных и инструментальных методов наблюдения, в том числе, с использованием закладной КИА. В результате было установлено, что все зарегистрированные характеристики не превысили проектных значений, водосброс обладает высокой эффективностью, а его гидравлические параметры существенно лучше значений для водосбросных сооружений высоконапорных гидроузлов.

По итогам пусковых испытаний береговой водосброс рекомендовано использовать в качестве приоритетного водосбросного сооружения гидроузла.

2. Канкунская ГЭС. НИР посвящена экспериментальным гидравлическим обоснованиям водосбросных сооружений строительного и эксплуатационного периодов для Канкунского гидроузла на р.Тимптон, строительство которого намечено в Республике Саха (Якутия). Для экспериментальных исследований водосбросных сооружений создана пространственная гидравлическая модель в масштабе 1:100, включающая участок водохранилища длиной более 500 м от оси плотины, все водосбросные сооружения строительного и эксплуатационного периодов и участок нижнего бьефа длиной более 1500 м, изготовленный с соблюдением в соответствии с масштабом модели деформационных свойств залегающих аллювиальных и скальных грунтов.

В результате выполнения исследований предложены конструктивные решения для отдельных сооружений и участков водосбросов, определена пропускная способность, установлены гидравлические режимы работы, оценен уровень гидродинамического воздействия потока, сделан прогноз возможности развития кавитации и рекомендованы мероприятия по борьбе с кавитационной эрозией, рассмотрены условия сопряжения сбросного потока с руслом реки при различных эксплуатационных условиях. Выполнен гидравлический расчет потерь напора по длине энергетических трактов ГЭС.

Полученные материалы предназначены для использования при разработке проектной документации.

3. Богучанская ГЭС. Разработана 3-х мерная математическая модель водо-воздушного ледяного облака над водосбросом №1. Выполнен предварительный прогноз обледенения и выпадения осадков в виде дождя, снега и льда на сооружения ГЭС, прилегающие к водосбросу №1, для условий первоначального наполнения водохранилища.

4. Зарамагская ГЭС. В состав комплекса сооружений Зарамагской ГЭС-1 входит бассейн суточного регулирования (БСР), вода в который поступает через деривационный туннель. В случае возникновения нештатной ситуации вода через деривационный туннель будет поступать в БСР. Для исключения переполнения бассейна и предотвращения аварийной ситуации в составе БСР требуется устройство аварийного водосброса, работающего в автоматическом режиме.

По результатам НИР представлены результаты рассмотрения исходных вариантов холостого водосброса и 3х вариантов с использованием лабиринтных водосливов на водозаборе. Приводятся данные по пропускной способности и условиям работы водосброса, позволяющие запроектировать надежный водосброс с минимальным колебанием уровня в аварийных условиях. Принят согласованный с заказчиком вариант шахтного водосброса с кольцевым водоприемником практического профиля. Рассмотрены условия и даны рекомендации по всему тракту холостого водосброса и трубам для дренажных вод и расходов промыва БСР от наносов.

4. АЭС Куданкулам (Индия). В 2011 году производилась корректировка, пересчет и согласование с Индийской стороной основных рекомендуемых вариантов морского забора и сброса технической воды для блоков 3-8 АЭС Куданкулам с учетом построенного водозабора первой очереди (для блоков 1,2). В результате согласования выпущен отчет с тремя рекомендуемыми к дальнейшей проработке вариантами. Выполнен также расчет и анализ прибрежных океанических течений и их

учет в выполняемых расчетах, начаты работы по более детальной проработке предложенных вариантов.

5. Нижне-Бурейская ГЭС. Осуществлялось научное сопровождение проектных работ по варианту компоновки Нижне-Бурейской ГЭС с применением русловой переливной плотины из укатанного бетона с лабиринтным водосбросом. Рассмотрены три варианта переливной плотины: два - с автоматическими затворами и один - с лабиринтом на гребне. Для каждого варианта, даны рекомендации по проектированию, выполнены расчеты пропускной способности, сделана проверка достаточности креплений в нижнем бьефе.

6. Гидротехнические сооружения Канала им. Москвы. В 2011 г. выполнены расчеты параметров волны прорыва, зон затопления и величины вероятного вреда от гидродинамических аварий напорных гидротехнических сооружений Канала им. Москвы на участках Сестринских дамб, Северного склона и Вышневолоцкого района гидросооружений (28 сооружений). Собраны и обработаны исходные данные для расчетов, разработаны сценарии гидродинамических аварий для каждого сооружения, построены детальные цифровые модели рельефа в зонах предполагаемого затопления, проведены рекогносцировочные обследования на местности, выполнены варианты расчеты распространения волн прорыва и оценка вероятного вреда для включения этих данных в декларации безопасности ГТС.

7. Лабиринтные водосливы. В рамках выполнения НИОКР по теме: «Гидравлические обоснования конструкции лабиринтной водосливной плотины для условий средненапорной ГЭС» выполнены экспериментальные исследования на физических моделях двенадцати вариантов лабиринтов различной формы, сделан анализ их пропускной способности и осуществлен выбор оптимального варианта, обеспечивающего максимальную пропускную способность. Рассмотрены условия сопряжения бьефов и крепления дна в нижнем бьефе, оценено влияние устройства мостового перехода над лабиринтным водосливом. По результатам исследований даны предложения по применению лабиринтного водослива на водосбросе ГЭС «Чибит» на р. Чуя в качестве пилотного проекта.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

Продолжено научно-техническое сопровождение бетонных работ на строительстве Богучанской ГЭС: анализ обеспеченности нормативных характеристик бетона, уложенного в 2010-11 гг., определение деформативных характеристик бетона, уложенного в 1985-92 гг., анализ применявшихся цементов.

Разработаны составы и технология бетонирования (в т.ч. подводного) при ремонте и реконструкции железобетонных конструкций в зоне переменного уровня воды и замене фундаментных конструкций горизонтально-капсульных гидроагрегатов Саратовской ГЭС в зимних и летних условиях; водобойной плиты водосливной плотины Новосибирской ГЭС.

Выполнены исследования каменных пород местных карьеров для строительства Канкунской ГЭС и разработаны составы бетона с рациональным использованием отсевов от дробления и каменной пыли; исследованы новые добавки и ремонтные смеси фирм «ЗИКА», «Суперпласт» и др.

Разработан СТО по ремонту железобетона в зоне переменного горизонта гидротехнических сооружений. Кроме того, совместно с другими организациями, институт принимал участие в разработке Руководства по ремонту конструкций АЭС, в пересмотре и выпуске ГОСТ на морозостойкость, СНиП на коррозию (НИИЖБ), ГОСТ на заполнители из отсевов дробления (ФГУП «ВНИПИИСтромсырье»).

С целью оценки технического состояния и определения объема реконструкций выполнено предпроектное обследование гидротехнических сооружений Новосибирской, Саратовской, Камской ГЭС, Каскада Верхневолжских ГЭС.

Проведено техническое обследование состояния бетона (с выдачей экспертного заключения) в зоне переменного уровня нижнего бьефа здания Новосибирской ГЭС; обследование (диагностика)

участка металлического напорного трубопровода №3 Сенгилеевской ГЭС; многофакторное исследование с оценкой прочности и устойчивости напорных гидротехнических сооружений Нижегородской ГЭС.

Разработана объемная конечно-элементная модель железобетонного пролетного моста на о.Русский с учетом отказа вантовых связей. Разработана конструкция и изготовлен специальный испытательный стенд для проведения экспериментальных исследований железобетонных элементов балочного типа при сложном нагружении, изготовлены железобетонные балки-модели.

В рамках предпроектного обследования гидротехнических сооружений Новосибирской ГЭС с целью оценки состояния и определения объемов реконструкции выполнено геотехническое обследование грунтовых гидротехнических сооружений с проведением полевых испытаний и лабораторных работ по исследованию свойств грунтов, а также топографических обмерных работ на всей протяженности земляных плотин.

Для обоснования технических решений по корректировке декларации безопасности ГЭС Ириклинской ГЭС проведены инженерные изыскания, включающие выполнение топографической съемки в масштабе 1:2000, бурения скважин мелкого заложения, сейсмоакустического профилирования, фотограмметрии и отбор проб грунта и скальных пород из тела плотины с последующими лабораторными исследованиями.

В составе комплексного проекта мониторинга технического состояния ГЭС Богучанской ГЭС в эксплуатационный период был разработан раздел «Программа долговременных наблюдений за развитием техно-природных процессов в районе гидроузла БоГЭС».

Разработка и производство технических средств диагностики сооружений.

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 800 штук струнных датчиков для Ростовской АЭС, Усть-Среднеканской, Богучанской ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Зарамагских ГЭС и объектов гражданского строительства.

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

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

Продолжена работа по модернизации установленных на ГЭС информационно-диагностических систем (ИДС). Разработана ИДС для Загорской ГАЭС-2 и продолжена адаптация ИДС «БИНГ-2» для Богучанской ГЭС. Для ТГК-1 была выполнена работа по оснащению сооружений Каскада Серебрянских ГЭС ИДС «БИНГ-3».

В рамках выполнения аналитических функций разработан информационный блок контроля основного энергетического оборудования Новосибирской ГЭС (турбины, генераторы, трансформаторы).

Выполнены обследования контрольно-измерительной аппаратуры, установленной на ГЭС Саратовской ГЭС.

Завершены работы по многофакторному анализу Камской, Рыбинской, Угличской, Саратовской, Нижегородской и Новосибирской ГЭС.

Проведены предекларационные обследования Кашхатау ГЭС, а также 3-х малых ГЭС Кабардино-балкарского филиала РусГидро.

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

Выполнены работы по продлению срока службы оборудования, вышедшего за пределы нормативного срока эксплуатации; рассмотрено 250 единиц оборудования, по которым вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

Были проведены обследования основного энергетического оборудования с целью оценки технического состояния по следующим объектам ОАО «РусГидро»:

№	Наименование филиала	г/турбины	г/генераторы	трансформаторы
1	Волжская ГЭС	2	3	4
2	Жигулевская ГЭС	5		
3	Камская ГЭС		2	
4	Каскад Кубанских ГЭС	18	15	20
5	Карачаево-Черкесский филиал	1	1	
6	Нижегородская ГЭС	2	2	
7	Саратовская ГЭС	4	4	4
8	Саяно-Шушенская ГЭС (Майнская ГЭС)		3	3
9	Каскад Верхне-Волжских ГЭС	5	5	
10	Чебоксарская ГЭС	2		4
	Итого	39	35	35

В рамках проведения предпроектного обследования оборудования и разработки проекта его замены выполнено обследование гидротурбинного и гидрогенераторного оборудования в количестве 20 единиц на гидростанциях Северо-Осетинского филиала РусГидро: Эзминской, Дзау-Джикаузской, Гизельдонской и Беканской ГЭС.

С целью оценки технического состояния и выдачи рекомендаций по дальнейшей эксплуатации проведено обследование оборудования распределительных устройств ОРУ-220 кВТ Чебоксарской ГЭС.

Проведены комплексные натурные испытания гидроагрегата после реконструкции с определением рабочих характеристик для перемаркировки на большую мощность гидроагрегата № 6 Жигулевской ГЭС.

Кроме этого проведены натурные испытания гидротурбин Угличской и Волжской ГЭС. Выполнены работы по продлению срока службы оборудования, вышедшего за пределы нормативного срока эксплуатации; рассмотрено 250 единиц оборудования, по которым вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

Нетрадиционная и малая энергетика

В рамках работы «Разработка эффективных технических решений по проблемам использования энергии морских приливов применительно к первоочередным объектам строительства в России Северной, Мезенской и Тугурской ПЭС», продолжавшейся в 2011 г., решены следующие задачи:

- исследованы ледовые режимы и характеристики льда для определения исходных данных при расчете ледовых нагрузок на сооружения ПЭС в Тугурском и Пенжинской заливах, а также в губе Долгой Баренцева моря. На базе Кислогубской ПЭС проведены крупномасштабные исследования естественного ледяного покрова, включающие выполнение подводно-технических работ. Дана

оценка состояния льда в губе Кислой и в Мезенском заливе. Проверена возможность подныривания льда в водоводы ПЭС и его воздействие на конструкции ПЭС;

- по результатам проведения экспедиционных натуральных исследований водообмена Кислогубской ПЭС с морем и оценке мониторинга планктонного сообщества определен реальный водообмен «море – бассейн ПЭС – море» за весь период службы Кислогубской ПЭС.

По теме «*Обоснование инвестиций строительства Мезенской ПЭС*» выполнено инженерно-геологическое обоснование строительства Мезенской ПЭС. В ходе разработки конструктивных решений по основным сооружениям ПЭС был установлен класс капитальности основных сооружений ПЭС и определены расчетные параметры природной среды. Выполнена проработка варианта компоновки здания ПЭС с трехъярусным гидроагрегатом. Дана оценка воздействия природных условий на процесс организации строительства ПЭС с учетом топогеодезического обоснования, геологического строения основания и наличия местных строительных материалов. Выполнены расчеты по экономическому обоснованию параметров гидроэнергетического оборудования Мезенской ПЭС. Приведены расчеты компенсации, связанной с цикличностью выработки электроэнергии на ПЭС, с помощью использования ГАЭС и ГЭС.

Начаты работы по теме: «*Разработка и создание опытного образца оптимальной ортогональной турбины диаметром 2 метра в донном водоводе Кислогубской ПЭС*». Проанализированы результаты численных, лабораторных и натуральных исследований, проводившихся в «НИС Гидропроекта» и продолженных его правопреемником ОАО «НИИЭС». На основании проведенного анализа и результатов дополнительных численных исследований разработан оптимизированный вариант ортогональной турбины диаметром 2 м для Кислогубской ПЭС, создаваемой путем модернизации существующей ортогональной турбины $D = 2,5$ м. Разработан проект реконструкции гидроагрегата Кислогубской ПЭС, в том числе рабочая конструкторская документация по изготовлению и установке ротора турбины, а также оптимизированному пристеночному направляющему аппарату.

На первом этапе работы «*Разработка нового типа энергетического оборудования и конструкций волновых электростанций*» разработана приближенная методика расчета режима энергетической волновой установки, проведены численные аэрогидродинамические исследования воздушной ортогональной турбины волновой энергетической установки с выбором основных параметров и размеров ротора турбины. Разработана конструкция и изготовлены натурные образцы рабочего колеса, турбинной камеры, воздухопроводов и трансмиссии воздушной ортогональной турбины. Выбран, разработан и изготовлен комплект электрооборудования волновой электростанции с возможностью оптимизации энергоотдачи установки за счет переменной частоты вращения ротора. Разработаны оптимальные конструктивно-компоновочные решения с неподвижным волновым энергетическим блоком и подвижным блоком, отслеживающим приливные колебания уровня моря. Выполнено проектирование и изготовление пневмогидравлической камеры, запроектированы узлы для монтажа волновой камеры на морской акватории, а также соединения с энергетическим оборудованием. Проведены наладка, пробный пуск и испытания генератора и системы управления с переменной частотой вращения, а также изготовление, балансировка и сборка воздушной напорной ортогональной турбины. Дана предварительная оценка эффективности волновой энергетической установки нового типа в различных вариантах ее технического исполнения.

Исследования в области стандартизации

В целях реализации Закона «О техническом регулировании» и политики правительства РФ в области возобновляемой энергетики разработаны 9 проектов окончательных редакции национальных стандартов (НС), 35 проектов первых редакций НС, доработаны и утверждены в Росстандарте 3 проекта окончательных редакций стандартов:

- Возобновляемая энергетика. Сооружения ветроэлектростанций. Требования безопасности. Основные положения;
- Возобновляемая энергетика. Сооружения ветроэлектростанций. Требования по безопасности при эксплуатации;

- Возобновляемая энергетика. Ветроэнергетика. Установки ветроэнергетические. Измерение мощности, вырабатываемые ветроэлектрическими установками.

Проектные работы

В отчетном году выполнены следующие работы:

Кислогубская ПЭС. Завершены работы по обоснованию технической осуществимости и экономической эффективности строительства ветроэлектрической станции в районе и на базе инфраструктуры Кислогубской ПЭС.

Ветропарк «Нижняя Волга». В 2011 г. продолжен годовой цикл ветроизмерений в нижнем течении реки Волги с использованием современных технологий, необходимых для оценки ветроэнергетического потенциала площадки ветропарка.

Кыргызская Республика. Совместно с испанской консалтинговой фирмой «Mercados EMI» продолжены работы по «Стратегическому планированию для развития малой и средней гидроэнергетики в Кыргызской Республике», финансируемые Европейским Банком Реконструкции и Развития.

На основании уточненных технических, финансовых и экономических критериев разработаны 4 пилотных проекта МГЭС, по которым проведены инженерные изыскания (геодезические, геологические и экологические), выполнено повторное обследование совместно с изыскателями. В мае 2011 года в Минэнерго Кыргызской Республики была проведена презентация по четырем пилотным проектам. Проекты были одобрены и рекомендованы для проведения международного тендера на строительство МГЭС.

Эзминская ГЭС. В районе расположения ГТС головного узла Эзминской ГЭС, в состав которого входят водосброс, отстойник и земляная плотина, предусмотрено выполнение обводного канала и дополнительного отстойника. Существующий отстойник не справляется с очисткой воды, которая направляется на гидроагрегаты ГЭС – мутность воды превышает допустимые нормативы в 10 раз. Ремонт гидроагрегатов производится через полгода. Разработана проектная документация на строительство канала в обход головных сооружений с устройством дополнительного отстойника, который позволит довести срок между ремонтами гидроагрегатов до 5 – 7 лет.

Ириклинская ГЭС. В 2011 г. разработана проектная документация на систему мониторинга безопасности состояния гидротехнических сооружений ГЭС. Выполнена автоматизация пьезометров и установлено ПО «БИНГ 3», что значительно повысило надежность и безопасность существующих гидротехнических сооружений Ириклинской ГЭС.

Кроме этого, осуществлялся авторский надзор за выполнением работ по строительству 3-ой очереди обводного канала. Проектная документация по обводному каналу выполнена в 2010 году и на нее получено положительное заключение Главгосэкспертизы. Строительство обводного канала сэкономит Ириклинской ГРЭС до 200 млн. руб. ежегодно.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) на следующих объектах ДЗО и филиалов ОАО "РусГидро": ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», ОАО «Ленгидропроект», ОАО «Мособлгидропроект», ОАО «Ленинградская ГАЭС» (Кислогубская ПЭС), Дагестанский филиал (Гелбахская, Гергебильская ГЭС, Магинская, Ахтынская и Курушская МГЭС), Карачаево-Черкесский филиал (Зеленчукские ГЭС), Кабардино-Балкарский филиал.

По результатам проведенных энергетических обследований разработаны отчеты и энергетические паспорта. Энергетические паспорта ДЗО переданы в СРО НП "ЭнергоПрофАудит" для регистрации и внесения в Реестр Минэнерго России. Энергетические паспорта филиалов прошли предварительную регистрацию в СРО.

В 2012 году данные паспорта будут включены в "единый" энергетический паспорт ОАО "РусГидро" в качестве приложений.

Инновационная деятельность

Проведена работа по отбору приоритетных инновационных проектов из значительного количества поданных заявок. Подготовлены документы для прохождения ПКИ ОАО «РусГидро», осуществлены закупочные процедуры, подготовлены комплекты договорных документов и заключены договора по перечисленным ниже работам:

1. «Разработка новых специальных композиционных материалов, технологий и оборудования, обеспечивающих высокую надежность и долговечность гидротехнических сооружений».
2. «Разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих инновационное развитие ОАО «РусГидро», ДЗО/ВЗО».
3. «Разработка и научное обоснование схемы использования гидроэнергетического потенциала малых и средних рек, а также гидротехнических сооружений неэнергетического назначения, программы развития малой гидроэнергетики Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов (на основе инновационных технологий исследований, изысканий, обработки, представления и использования информации)».
4. «Создание мультимедийного компьютерного учебного пособия «Занимательная гидроэнергетика».
5. «Разработка самоходного аппарата для выполнения подводных строительных и дноуглубительных работ. Производство действующего образца».
6. «Разработка и внедрение специализированного веб-портала и системы управления проектами Программы инновационного развития».
7. «Разработка материалов и технологий для предотвращения замораживания затворов гидростанций на основе высокомолекулярного полимера».

Волгоградский филиал

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

- биологическое обоснование целесообразности оснащения ГТС Жигулевской ГЭС рыбозащитными и рыбопропускными устройствами а также мониторинг вибрационных воздействий водосброса плотины Жигулевской ГЭС на сооружения гидроузлов и здания территории г. Тольятти; анализ фильтрационного режима Нижнекамской ГЭС; корректировка кривой связи расходов и уровней нижнего бьефа Волжской ГЭС расчет устойчивости дамбы ЗШО Рязанской ГРЭС;
- многофакторные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные преддекларационные обследования ГТС Жигулевской, Волжской, Чебоксарской, Рыбинской, Нижнекамской, Усть-Хантайской, Мухольской ГЭС; гидроэлектростанций каскада Кубанских ГЭС, ГЭС Янискокси и Ростовской АЭС;
- обследование производственных зданий и сооружений Волжской, Камской, Жигулевской ГЭС и Смоленской АЭС;
- инструментальные обследования гидромеханического оборудования (затворов, сороудерживающих решеток) ГТС: Волжской, Нижегородской, Жигулевской, Саратовской, Зейской ГЭС; каскадов Туломских, Пазских, Нивских, Выгских ГЭС, а также Усть-Хантайской ГЭС;
- инструментальное обследование напорных трубопроводов Эзминской, Гизельдонской и Дзауджикаусской ГЭС.

Разработаны Декларации безопасности, выполнены расчеты критериев безопасности и параметров волн прорыва гидротехнических сооружений, а также вероятного вреда в результате аварии ГТС для Нижегородской, Камской, Егорлыкской ГЭС-2, Гизельдонской и Кашхатау ГЭС, Череповецкой ГРЭС, Игумновской и Краснодарской ТЭЦ, Ростовской АЭС.

Продолжены систематические натурные наблюдения за особо ответственными объектами в г. Волгограде: судоходные шлюзы Волгоградского гидроузла (ФГУ Волго-Донское ГБУ ВПиС), главный монумент «Родина-мать зовёт» (памятник-ансамбль героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане в г. Волгограде).

Научно-организационная деятельность

Контроль качества выпускаемой научно-технической продукции соответствует требованиям ГОСТ ИСО 9001-2008 (сертификат соответствия от 14.03.2011 г. СК № 12-02015), системы сертификации в электроэнергетике «ЭнСЕРТИКО» (сертификаты соответствия производства предприятия от 25.02.2011 г. № ПР0226250211, № ПР ПР0225250211 и № ПР ПР0227250211) и требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007 экологической системы сертификации «ЭКОСЕРТИФИКА» (сертификат соответствия от 14.03.2011 г. № РОССТУ.И297.04ИЭОО/СЭМ.01172).

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 2011 г. ОАО «НИИЭС» получен допуск на работы по инженерным изысканиям на особо опасных и технически сложных объектах капитального строительства (свидетельство СРО НП «АИИС» № 01-И-№0724-2 от 07.12.2011г.), а также на организацию подготовки проектной документации привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора (генеральным проектировщиком) (свидетельство СРО НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» № П-0003-05-2009-0036 от 16.06.2011г.).

Институт выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2011 годы подготовлено и издано 17 выпусков указанного сборника, в которых опубликовано более 385-ти научных работ специалистов НИИЭС и других институтов и организаций, занимающихся проблемами безопасности энергетических сооружений.

Институт является учредителем и издателем периодического научно-технического журнала «Малая энергетика», первый номер которого вышел в 2004 году. Журнал зарегистрирован в Министерстве РФ по делам печати, радиовещания и средств массовых коммуникаций (свидетельство о регистрации ПИ № 77-16850 от 20 ноября 2003 г.), а также включен в каталог периодических печатных СМИ Агентства «Роспечать», раздел «Газеты. Журналы». В 2011 г. вышел сдвоенный номер журнала. Журнал «Малая энергетика» оказывает информационную поддержку международным выставкам, конференциям, симпозиумам.

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

В 2011 г. специалисты института принимали участие в работе следующих международных и российских конференций, симпозиумов и выставок:

- 79 ежегодное заседание Исполкома Международной комиссии по большим плотинам (СИГБ), г. Люцерн (Швейцария);
- XIX-ая Международная конференция «HYDRO 2011», г. Прага (Чехия);
- 6-я научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» г. Санкт-Петербург;

- 8-я Международная научно-практическая конференция «Возобновляемая и малая энергетика», г. Москва;
- 3-й Международный форум «EnergyFresh 2011», г. Москва;
- Международный форум «ВейстТэк – 2011», г. Москва;
- «Альтернативная энергетика – 2011», г. Москва;
- 3-я национальная конференция Российской ассоциации ветроиндустрии (РАВИ), г. Москва;
- 7-я Всероссийская научная молодежная школа «Возобновляемые источники энергии» (МГУ), г. Москва;
- Международная выставка и конференция «Возобновляемые источники энергии и альтернативные виды топлива REenergy 2011», г. Москва;
- XXIV Международная молодежная научно-техническая конференция, г. Звенигород;
- Круглые столы посвященные развитию возобновляемой энергетике и посткиотскому соглашению.

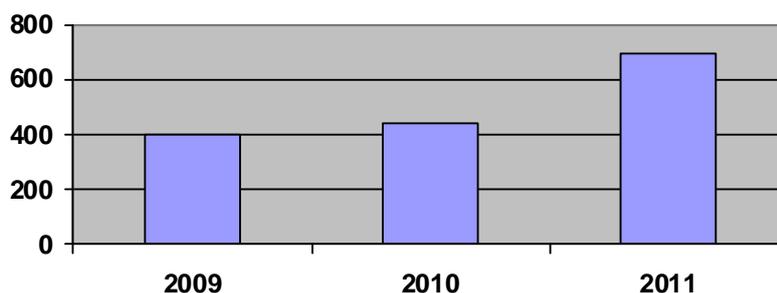
В ОАО «НИИЭС» действует аспирантура, образованная приказом Минвуза СССР от 07.07.1972 г. №468. За годы работы аспирантуру института закончило более 470 человек, более 150 из них защитили диссертации.

ОАО «НИИЭС» имеет лицензию на ведение образовательной деятельности по образовательным программам послевузовского образования № 2265 от 06 декабря 2011 г., выданную Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки. Аспирантура осуществляет подготовку специалистов высокой квалификации по следующей номенклатуре: 05.14.02 - «Электрические станции и электроэнергетические системы»; 05.23.01 - «Строительные конструкции, здания и сооружения»; 05.23.05- «Строительные материалы и изделия»; 05.23.07 - «Гидротехническое строительство»; 05.23.16 - «Гидравлика и инженерная гидрология». В 2011 г. в аспирантуре обучалось 12 очных аспирантов. Из них 7 человек являются сотрудниками ОАО «НИИЭС», 5 - сотрудниками других организаций, их обучение производилось на коммерческой основе.

3.1. Основные производственные показатели

Общий объем реализованной в 2011 году продукции составляет 696 545 тыс. руб. Динамика роста объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

Объем реализации продукции в 2009 - 2011 г.г.
в млн. руб.

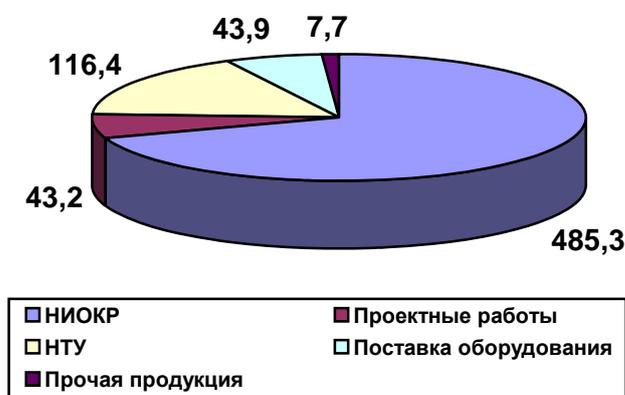


Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2011 году составляет 696 545 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

2. Средства ОАО «РусГидро»	593 829,1 тыс. руб.
3. Средства заказчиков других отраслей	102 715,9 тыс. руб.
в том числе:	
3.1. Иностранные источники	14 338,9 тыс. руб.

Объем реализованной НТП – 696 545,0 тыс. руб. включает в себя НИОКР – 485 272,3 тыс. руб. (в том числе: исследования – 247 532,5 тыс. руб., разработки – 237 739,8 тыс. руб.), проектные работы – 43232,4 тыс. руб. и научно-технические услуги и инжиниринг (НТУ) – 116 447,5 тыс. руб., поставка оборудования – 43 878,8 тыс. руб., прочая продукция 7,7 тыс. руб.

Объем реализованной НТП в млн. руб.



Ниже приведены данные объемов реализованной в 2011 году НТП по основным направлениям научной деятельности Общества (в млн. руб.):

Исследования в области безопасности гидросооружений	93,2
Гидравлические исследования	51,0
Мониторинг и разработка информационно-диагностических систем	79,3
Исследования в области строительных материалов и сооружений	46,0
Разработка и производство технических средств диагностики	41,4
Исследования в приливной энергетике и возобновляемых источниках энергии	108,4
Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования	160,7
Обследования ГТС	57,5
Проектирование энергетических сооружений	8,2
Энергоэффективность и энергосбережения	4,6
Теплоэнергетика	7,4
Другие	38,8

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	419 340,0	460 139,0	714 567,0	155,3
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	326 187,0	378 819,0	580 770,0	153,3
	на внешнем рынке	3 788,0	74 545,0	133 797,0	179,5
2.	Себестоимость	390 595,0	421 020,0	616 434,0	146,4
3.	Прибыль/убыток от продаж	28 745,0	39 119,0	98 133,1	250,9
4.	Прочие доходы	389,0	102,0	1 032,0	1 011,8
5.	Прочие расходы	3 541,0	6 674,2	11 159,0	167,2
6.	Прибыль до налогообложения	25 776,0	32 499,9	88 241,1	271,5
7.	Текущий налог на прибыль	6 318,6	8 621,1	16 596,2	192,5
8.	Чистая прибыль	19 457,4	23 824,8	70 179,0	294,6

Фактический объем реализованной продукции составил 714 567,0 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от исследований на 57 369,6 тыс. руб. (%) и от разработок на 200 265,8 тыс. руб. обусловлено увеличением объемов работ, выполняемых как для филиалов, ДЗО, ВЗО ОАО «РусГидро» так и для заказчиков на внешнем рынке

Себестоимость реализованной продукции составила 616 434,0 тыс.руб.

Прочие доходы в 2011 года составили 1032,0 тыс. руб., что выше 2010 г. на 930,0 тыс. руб. Прочие расходы составили 11 159,0 тыс. рублей, что на 167,2 % выше 2010 года.

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 70 179,0 тыс. рублей, что выше 2010 на 46 354,2 тыс. руб. (или 294,6 %).

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

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 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 2011 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2010	На 31.12.2011	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	35,0	33,0	-2,0	-5,7
Основные средства	61390,0	306351,0	244 961,0	399
Незавершенное строительство	117	667,0	550,0	470
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	179,0	3417,0	3 238,0	1808
Прочие внеоборотные активы	12,0	7982,0	7 970,0	66417
ИТОГО по разделу I	61733,0	318450,0	256 717,0	
<i>II. Оборотные активы</i>			0,0	
Запасы	8941,0	38134,0	29 193,0	327
НДС по приобретенным ценностям	2,0	403,0	401,0	20050
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты			0,0	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	99529,0	507967,0	408 438,0	410
Краткосрочные финансовые вложения	8000,0	0	-8 000,0	-100
Денежные средства	110844,0	91097,0	-19 747,0	-18
Прочие оборотные активы			0,0	
ИТОГО по разделу II	227316,0	662388,0	435 072,0	191
БАЛАНС	289049,0	980838,0	691789,0	239,3
Пассивы			0,0	
<i>III. Капитал и резервы</i>			0,0	
Уставный капитал	4179,0	4179,0	0,0	
Добавочный капитал	45186,0	282262,0	237 076,0	525
Резервный капитал	627,0	627,0	0,0	0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	80292,0	88181,0	7889,0	9,8
Непокрытый убыток прошлых лет				
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	13845,0	70179,0	56334	406,9
Итого по разделу III	154109,0	445428,0	291 319,0	
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>			0,0	
Займы и кредиты			0,0	
Отложенные налоговые обязательства	77,0	4692,0	4 615,0	5994
Прочие долгосрочные обязательства			0,0	
ИТОГО по разделу IV			0,0	
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>			0,0	
Займы и кредиты		294644,0	294 644,0	100
Кредиторская задолженность	134863,2	218871,0	84 007,8	62,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			0,0	
Доходы будущих периодов			0,0	
Резервы предстоящих расходов		12991,0	12 991,0	100
Прочие краткосрочные обязательства		4212,0	4 212,0	100
ИТОГО по разделу V	134863,2	530718,0	395 854,8	286
БАЛАНС	289049,0	980838,0	691789,0	239,3

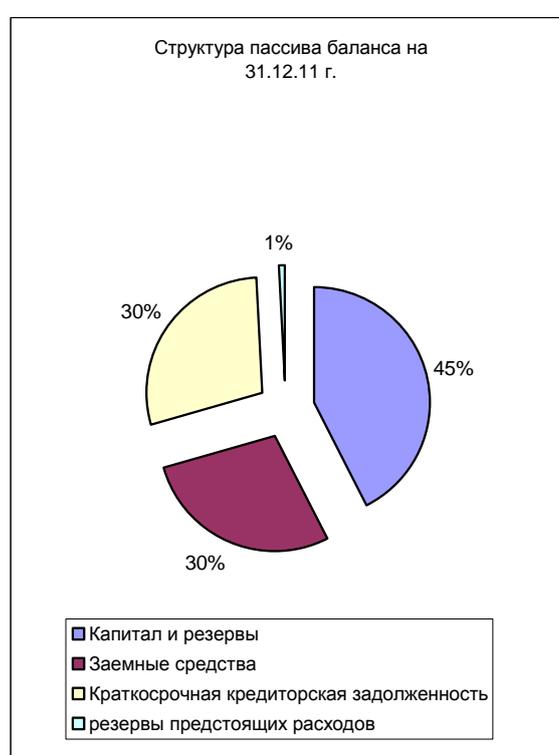
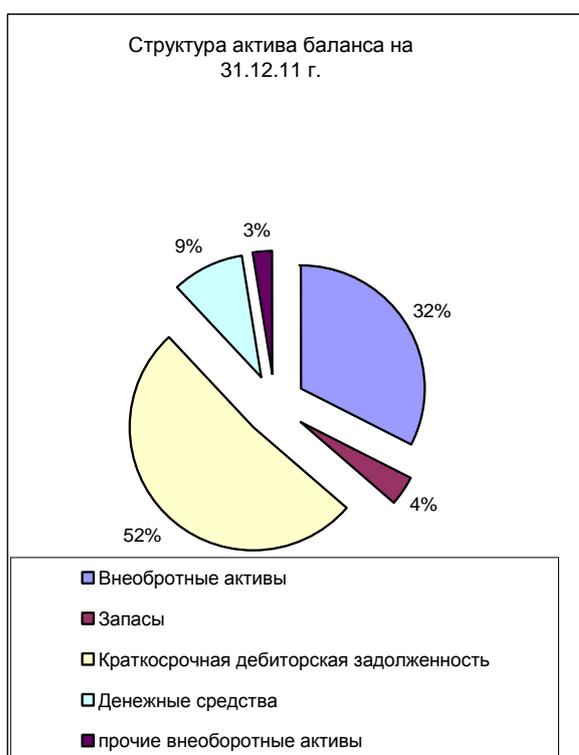
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 399% или на 244961 тыс. руб.), что связано с проведенной переоценкой на 31.12.2011, "Прочие внеоборотные активы" (на 66417% или на 7970 тыс. руб.), "Нераспределенная прибыль отчетного года" (на 406.9% или на 56344 тыс. руб.), «Краткосрочные займы» (на 100% или на 294644 тыс. руб.).

Вырос объем дебиторской задолженности (на 410% или на 408438тыс. руб.). В структуре дебиторской задолженности основную часть занимает статья «Авансы выданные» 314022 тыс. руб., из них 290829тыс. руб., направленные на инновационную деятельность.

Валюта баланса увеличилась на 239,3% (или на 691789 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям, "Нераспределенная прибыль отчетного года" (на 406.9% или на 56344 тыс. руб.), «Краткосрочные займы» (на 100% или на 294644 тыс. руб.)

Вырос объем кредиторской задолженности (на 62,3% или на 84007,8 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности 51% занимает «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками», 29% - «Авансы полученные», 19% - «Задолженность по налогам и сборам».



За 2011 год в структуре баланса Общества вырос на 11% внеоборотные активы, что обусловлено переоценкой недвижимости и вложениями в инновационную деятельность, на 18% увеличилась краткосрочная дебиторская задолженность. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых в структуре баланса уменьшилась на 18% и составила 9% .

В структуре активов баланса основной удельный вес занимает Краткосрочная дебиторская задолженность – 52%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 45% и 30%, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	35	33
2. Основные средства	61412	306351
3. Незавершенное строительство	117	667
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы	179	11399
7. Запасы	8941	38134
8. НДС по приобретенным ценностям	2	403
9. Дебиторская задолженность	90004	507967
10. Краткосрочные финансовые вложения	8000	
10. Денежные средства	110844	91097
11. Прочие оборотные активы	9525	24787
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	289049	980838
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	77	4692
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		294644
16. Кредиторская задолженность	134863	218871
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	9980	12991
19. Прочие краткосрочные обязательства		4212
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	144920	535410
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	144129	445428

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 445428 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 301299 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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	28 745	39 119	70 179	179%
EBIT	28 745	39 119	98 133,05	251%
EBITDA	34 562	4 7028	108 275,05	230%

Показатели эффективности

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

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	4,75	5,2	9,8	188%
Норма EBIT, %	6,85	8,5	13,7	161%
Норма EBITDA, %	8,24	10,2	15,2	149%

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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,98	3,91	2,39	61%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	91,8	92,03	150,63	164%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,11	3,22	4,04	125%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	88,7	111,77	89,11	80%

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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,3	1,44	1,13	78%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,24	0,82	0,17	21%
Коэффициент Бивера	0,093	0,22	0,15	54%

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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,48	0,53	0,45	85%
Соотношение заемного и собственного капитала	92%	114%	83%	73%

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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	8,26	8,2	7,2	88%
ROE, %	17,8	18,4	46	249%

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	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. 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				

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	149 699	99 529	507 967	510
2.1.	покупатели и заказчики	124 189	77 234	192 543	249
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	19 382	10 791	314 022	2 910
2.6.	прочие дебиторы	6 128	11 504	1 402	12

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 507 967 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 408 438 тыс. руб., что связано с началом финансирования инновационной деятельности ОАО «РусГидро», и соответственно началом финансирования работ исполнителей инновационных проектов, что отражено в авансах выданных.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	0	0	294 644,0	
2.	Кредиторская задолженность	140 868,0	134 863,2	218 871,0	162
2.1.	поставщики и подрядчики,	88 086,0	33 306,0	111 155,0	334
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	3 142,0	2 306,1	2 634,0	114
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	0	69,0	0	
2.6.	по налогам и сборам	18 559,0	35 801,0	41 509,0	116
2.7.	авансы полученные	29 624,0	62 797,0	63 511,0	101
2.8.	прочие кредиторы	1 457,0	584,0	62,0	11
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов		9980	12 991,0	130,17
6.	Прочие краткосрочные обязательства			4 212,0	

Займ ОАО «РусГидро» для выполнения инновационной программы составил 294 643, 8 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 218 871,0 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 84 007,8 тыс. руб., в основном за счет увеличения задолженности поставщикам и подрядчикам на 77 849,0 тыс. руб. и по налогам и сборам на 5 708,0 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

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

Основополагающие принципы дивидендной политики Общества:

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

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

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

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

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

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

Дивиденды	2009г.	2010 г.	2011г.
Всего, в том числе:			5956,25
на обыкновенные акции			5956,25
на привилегированные акции			

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2010 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов:	5956250 руб.	_____ руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,71 руб.	_____ руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	5956250 руб.	_____ руб.

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

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

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».

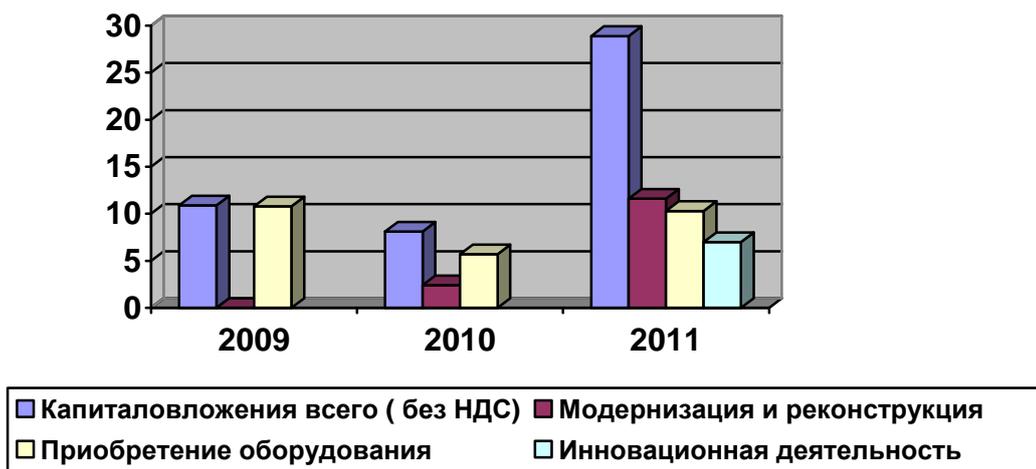
Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1 и на рисунке 5.1.

Динамика капитальных вложений (таблица 5.1.)

№	Показатель	2009		2010		2011	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	10,9	105,8	8,1	100	28,9	12
1.1.	в т.ч. ТПИР						
	Модернизация и реконструкция			2,4		11,6	
1.2.	Инновационная деятельность					7,0	
1.3.	Приобретение объектов основных средств	10,8		5,7		10,3	
3.	Инвестиции в нематериальные активы	0,1					

Рис. 5.1

млн. руб.



Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс.руб.
Собственные средства	Прибыль прошлых лет	11 324,2
Собственные средства	Амортизация	10 141,8
Привлеченные средства	Средства ОАО «РусГидро»	294 644,0

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 5.3.)

Наименование направлений	2011 год	
	план	факт
Техническое перевооружение и реконструкция	28 413,3	11 595,7
Инновационная деятельность	200 000,0	7 059,2
Приобретение объектов основных средств	16 565,6	10 294,1

Инвестиционные планы на 2012 год и более долгосрочные планы.

В 2012 году планируется увеличение инвестиций из собственных источников до 54 721,4 млн. руб., в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 11 503,1 млн. руб. и прибыли прошлых лет – 43 218,4 млн. руб. Будет производиться дальнейшая модернизация имущественного комплекса в размере 0,42 млн. руб. и обновление парка оборудования - 54,3 млн. руб.

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновационная деятельность

Решением Советом директоров ОАО «РусГидро» от 02.08.2011г. № 130 была утверждена Программа инновационного развития ОАО «РусГидро» (далее Общество) на 2011-2015гг. с перспективой до 2021г. в новой редакции (далее – ПИНР).

В целях организации работ по реализации ПИНР на базе ОАО «НИИЭС» был создан Центр проектного управления, для реализации следующих функции (включая, но не ограничиваясь):

- поиск и отбор инновационных идей,
- обоснование целесообразности реализации инновационных проектов Общества,
- подготовка и проведение закупок в целях заключения договоров, направленных на исполнение ПИНР;
- организационно-техническое и экспертно-аналитическое сопровождение ПИНР.

Блок по инновационному развитию и стратегии ОАО «НИИЭС» был образован в соответствии с приказом №274к от 26.09.2011 в рамках перехода на новую организационную структуру и введения нового штатного расписания ОАО «НИИЭС».

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «РусГидро» на финансирование ПИНР направляются денежные средства Общества в объеме до 3% от годовой выручки ежегодно через увеличение уставного капитала института. В рамках указанного лимита, принимая во внимание длительность сроков корпоративных мероприятий по оформлению процедур увеличения уставного капитала, в 2011 г. ОАО «НИИЭС» был оформлен беспроцентный займ на опережающее финансирование проектов ПИНР, с условием последующего возврата займа за счет средств, получаемых в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО «НИИЭС» в целях формирования Целевого научно-технического фонда.

Проекты ПИНР, профинансированные ОАО «НИИЭС» в 2011 году за счет средств выделяемого займа, соответственно, были одобрены на заседаниях Проектного комитета по инновациям, созданного в Обществе во исполнение мероприятий по реализации ПИНР.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 179	4 179	4 179
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	282 262	45 186	45 186
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	627	627	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	158 360	94 137	80 292
	Итого по разделу III	1300	445 428	144 129	130 284
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 692	77	843
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	4 692	77	843
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	294 644	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	218 871	134 863	140 868
	в том числе:				
	Поставщики и подрядчики		111 155	33 306	88 086
	Задолженность по налогам и сборам		41 509	35 801	18 659
	Авансы полученные		63 511	62 896	29 642
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	12 991	9 980	-
	Прочие обязательства	1550	4 212	-	-
	Итого по разделу V	1500	530 718	144 843	140 868
	БАЛАНС	1700	980 838	289 049	271 996

Руководитель



(подпись)


Главный бухгалтер



(подпись)
Романова Елена
Юрьевна
(расшифровка подписи)

31 января 2012 г.

Отчет о прибылях и убытках
за Январь - Декабрь 2011г.

		Коды		
		0710002		
Форма по ОКУД		31	12	2011
Дата (число, месяц, год)		00113543		
Организация <u>Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"</u>		ИНН 7733021533		
Идентификационный номер налогоплательщика		73.10		
Вид экономической деятельности <u>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук</u>		47	16	
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное / частная</u>		384		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011г.	За Январь - Декабрь 2010г.
	Выручка	2110	714 567	460 139
	Себестоимость продаж	2120	(616 434)	(421 020)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	98 133	39 119
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	98 133	39 119
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	235	354
	Проценты к уплате	2330	-	(401)
	Прочие доходы	2340	1 032	102
	Прочие расходы	2350	(11 159)	(6 674)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	88 241	32 500
	Текущий налог на прибыль	2410	(16 596)	(8 621)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	325	1 177
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 615)	765
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 238	179
	Прочее	2460	(89)	(10 978)
	в том числе:			
	Уточнение по налогу на прибыль 2009-2010		(89)	-
	резерв по неиспользованным отпускам			-9980
	Чистая прибыль (убыток)	2400	70 179	13 845

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011г.	За Январь - Декабрь 2010г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	237 076	43 756
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	307 255	67 581
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

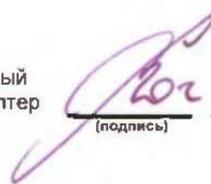
Руководитель


 (подпись)

Шполянский Юлии
 Борисович
 (расшифровка подписи)



Главный
 бухгалтер


 (подпись)

Романова Елена Юрьевна
 (расшифровка подписи)

31 января 2012 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2011 г.**

Форма по ОКУД	Коды		
	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация	по ОКПО		
Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		
	7733021533		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД		
Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКOPФ / ОКФС		
Открытое акционерное общество / частная	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ		
	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	4 179	-	45 186	627	80 292	130 284
За 2010 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	13 845	13 845
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	13 845	13 845
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	4 179	-	45 186	627	94 137	144 129
<u>За 2011 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	237 076	-	70 179	307 255
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	70 179	70 179
переоценка имущества	3312	X	X	237 076	X	-	237 076
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(5 956)	(5 956)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(5 956)	(5 956)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	4 179	-	282 262	627	158 360	445 428

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	130 284	13 845	-	144 129
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	130 284	13 845	-	144 129
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	445 428	144 129	130 284

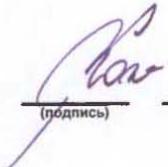
Руководитель


(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)



Главный
бухгалтер


(подпись)

Романова Елена
Юрьевна
(расшифровка подписи)

31 января 2012 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2011г.**

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710004		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7733021533		
Вид экономической 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		

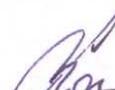
Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011г.	За Январь - Декабрь 2010г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	705 969	571 437
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	679 974	537 088
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	18 138	17 011
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	7 857	17 338
Платежи - всего	4120	(707 197)	(476 126)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(386 411)	(278 834)
в связи с оплатой труда работников	4122	(204 755)	(141 038)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	(13 774)	(8 561)
налог на добавленную стоимость	4125	(60 119)	-
прочие платежи	4129	(42 138)	(47 693)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(1 228)	95 311
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	201	377
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	120	23
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	81	326
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	28
Платежи - всего	4220	(313 838)	(10 368)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(313 838)	(10 368)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-

в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(313 637)	(9 991)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011г.	За Январь - Декабрь 2010г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	294 644	30 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	294 644	30 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	(30 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(30 000)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	294 644	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(20 221)	85 320
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	110 844	25 559
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	91 097	110 844
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	474	(35)

Руководитель


 (подпись)

 Шполянский Юлий
 Борисович
 (расшифровка подписи)
Главный
бухгалтер

 (подпись)

 Романова Елена
 Юрьевна
 (расшифровка подписи)

31 января 2012 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2011 г. за 2010 г.	38 38	(2) -	- -	- -	- -	(2) (2)	- -	- -	- -	38 38	(4) (2)
в том числе:													
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101 5111	за 2011 г. за 2010 г.	38 38	(2) -	- -	- -	- -	(2) (2)	- -	- -	- -	38 38	(4) (2)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	38	38	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Обследование гидросистемы острова Большой Соловецкий	5141	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2010 г.	60	-	-	-	-	60	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2011 г.	-	7 059	-	-	7 059
	5170	за 2010 г.	-	-	-	-	-
в том числе: №461/П-74/11	5161	за 2011 г.	-	1 168	-	-	1 168
	5171	за 2010 г.	-	-	-	-	-
№466	5162	за 2011 г.	-	1 039	-	-	1 039
	5172	за 2010 г.	-	-	-	-	-
№465	5163	за 2011 г.	-	1 168	-	-	1 168
	5173	за 2010 г.	-	-	-	-	-
№459	5164	за 2011 г.	-	1 168	-	-	1 168
	5174	за 2010 г.	-	-	-	-	-
№460	5165	за 2011 г.	-	738	-	-	738
	5175	за 2010 г.	-	-	-	-	-
№467	5166	за 2011 г.	-	738	-	-	738
	5176	за 2010 г.	-	-	-	-	-
№462	5167	за 2011 г.	-	1 039	-	-	1 039
	5177	за 2010 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2010 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2010 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2011 г.	125 075	(63 685)	19 140	(3 318)	3 084	(294 573)	457 817	(223 530)	567 645	(277 194)
	5210	за 2010 г.	-	-	-	-	-	(61 096)	-	-	119 808	(61 096)
в том числе:												
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	5201	за 2011 г.	-	-	2 235	-	-	-	-	-	2 235	-
	5211	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	21 429	(12 679)
Машины и оборудование	5202	за 2011 г.	39 853	(24 839)	7 066	(585)	585	-	-	-	46 334	(24 839)
	5212	за 2010 г.	35 924	(19 783)	4 395	(467)	467	-	-	-	39 853	(19 783)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2011 г.	1 846	(1 374)	-	-	-	-	-	-	1 846	(1 514)
	5213	за 2010 г.	1 696	(1 216)	150	-	-	-	-	-	1 846	(1 374)
Другие виды основных средств	5204	за 2011 г.	87	(58)	-	-	-	-	-	-	87	(67)
	5214	за 2010 г.	108	(71)	-	(21)	21	-	-	-	1 486	(1 138)
Транспортные средства	5205	за 2011 г.	4 406	(3 182)	478	(220)	220	-	-	-	4 664	(3 567)
	5215	за 2010 г.	3 627	(2 894)	977	(197)	197	-	-	-	4 406	(3 182)
Здания	5206	за 2011 г.	63 359	(23 298)	8 926	-	-	-	459 426	(224 518)	531 711	(248 745)
	5216	за 2010 г.	62 159	(22 513)	1 200	-	-	-	-	-	63 359	(23 298)
Сооружения	5207	за 2011 г.	15 523	(10 933)	435	(2 513)	2 279	-	(1 609)	988	11 836	(9 141)
	5217	за 2010 г.	14 281	(10 144)	1 266	(23)	23	-	-	-	15 523	(10 933)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011 г.	129	550	15 555	(15 555)	2 879
	5250	за 2010 г.	-	-	-	-	129
в том числе:							
Ограда ОАО НИИЭС	5241	за 2011 г.	117	-	-	-	117
	5251	за 2010 г.	-	-	-	-	117

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	15 555	-
в том числе:			
Наружная теплосеть-передаточные устр-ва	5261	434	-
Пристройка к корпусу отдела сейсмостойкости кор.6	5262	5 708	-
Административный корпус кор29	5263	3 218	-
	5264	-	-
	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	6 218	5 666	5 158
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287			

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5302	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
"СКБ-Банк" г.Волгоград	5306	за 2011 г.	8 000	-	-	8 000	-	-	-	-	-
	5316	за 2010 г.	8 000	-	-	8 000	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2011 г.	8 941	-	677 103	(623 626)	-	-	-	X	38 134	-
	5420	за 2010 г.	-	-	6 927	-	-	-	-	X	6 927	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2011 г.	2 436	-	37 680	(35 655)	-	-	-	-	4 461	-
	5421	за 2010 г.	2 281	-	10 742	(10 587)	-	-	-	-	2 436	-
Готовая продукция	5402	за 2011 г.	-	-	23 379	(23 379)	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2010 г.	-	-	1 184	(1 184)	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2011 г.	364	-	4 470	(2 351)	-	-	-	-	2 483	-
	5423	за 2010 г.	317	-	3 384	(3 337)	-	-	-	-	364	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2011 г.	4 127	-	611 251	(591 038)	-	-	-	-	24 340	-
	5425	за 2010 г.	23 795	-	396 835	(416 503)	-	-	-	-	4 127	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2011 г.	2 014	-	9 492	(4 657)	-	-	-	-	6 849	-
	5427	за 2010 г.	1 072	-	6 812	(5 870)	-	-	-	-	2 014	-
	5408	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	притающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва				
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5510	за 2011 г.	90 004	-	1 228 203	-	808 964	-	-	-	507 967	1 277	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5530	за 2010 г.	145 230	-	619 476	-	674 702	-	-	-	90 004	-	-
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2011 г.	77 234	-	811 300	-	694 715	-	-	-	192 543	1 277	-
	5531	за 2010 г.	124 189	-	544 991	-	591 946	-	-	-	77 234	-	-
Авансы выданные	5512	за 2011 г.	10 791	-	409 731	-	106 500	-	-	-	314 022	-	-
	5532	за 2010 г.	19 382	-	52 865	-	61 456	-	-	-	10 791	-	-
Прочая	5513	за 2011 г.	1 979	-	7 172	-	7 749	-	-	-	1 402	-	-
	5533	за 2010 г.	1 659	-	21 620	-	21 300	-	-	-	1 979	-	-
	5514	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2010 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2011 г.	90 004	-	1 228 203	-	808 964	-	-	X	507 967	1 277	-
Итого	5520	за 2010 г.	145 230	-	619 476	-	674 702	-	-	X	90 004	-	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.		На 31 декабря 2009 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	слисание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551 5571	за 2011 г. за 2010 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:									
кредиты	5552 5572	за 2011 г. за 2010 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
займы	5553 5573	за 2011 г. за 2010 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
прочая	5554 5574 5555 5575	за 2011 г. за 2010 г. за 2011 г. за 2010 г.	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560 5580	за 2011 г. за 2010 г.	134 863 140 868	1 342 140 680 461	- -	963 488 686 466	- -	- -	513 515 134 863
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561 5581	за 2011 г. за 2010 г.	33 306 88 086	443 719 266 646	- -	365 870 321 426	- -	- -	111 155 33 306
авансы полученные	5562 5582	за 2011 г. за 2010 г.	62 896 29 642	107 075 91 764	- -	106 460 58 510	- -	- -	63 511 62 896
расчеты по налогам и взносам	5563 5583	за 2011 г. за 2010 г.	35 870 18 559	267 564 168 759	- -	261 925 151 448	- -	- -	41 509 35 870
кредиты	5564 5584	за 2011 г. за 2010 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
займы	5565 5585	за 2011 г. за 2010 г.	- -	294 644 -	- -	- -	- -	- -	294 644 -
прочая	5566 5586	за 2011 г. за 2010 г.	485 1 439	19 195 11 230	- -	19 618 12 184	- -	- -	62 485
задолженность перед персоналом по	5567	за 2011 г.	2 306	209 943	-	209 615	-	-	2 634

оплате труда	5587	за 2010 г.	3 142	142 062	-	142 898	-	-	2 306
Итого	5550	за 2011 г.	134 863	1 342 140	-	963 488	-	X	513 515
	5570	за 2010 г.	140 868	680 461	-	688 466	-	X	134 863

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Материальные затраты	5610	34 678	14 634
Расходы на оплату труда	5620	192 262	137 865
Отчисления на социальные нужды	5630	42 064	28 823
Амортизация	5640	10 142	7 893
Прочие затраты	5650	337 288	231 805
Итого по элементам	5660	616 434	421 020
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	29 193	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	18 524
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	587 241	439 544

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	-	11 139	-	-	11 139
в том числе:						
Резерв по неиспользованным отпускам	5701	-	11 139	-	-	11 139

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2011 г.		за 2010 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900		-		-
в том числе:						
на текущие расходы		5901		-		-
на вложения во внеоборотные активы		5905		-		-
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	за 2011 г.	5910	-	-	-	-
	за 2010 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2011 г.	5911	-	-	-	-
	за 2010 г.	5921	-	-	-	-

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-033-03-12

Акционерам ОАО "НИИЭС"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" (ОАО "НИИЭС")
Государственный регистрационный номер	1027739536868
Место нахождения	125362, г. Москва, Строительный проезд, д.7а

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член «Моор Стивенс Интернешл Лимитед», фирмы-члены в основных городах всего мира; в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

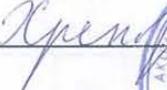
Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К012105 на
неограниченный срок, ОРН 20402001562)


 Н.Ю. Хренов

14 марта 2012 г.

Общему собранию акционеров
ОАО «НИИЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «НИИЭС» за 2011 год**

г. Москва

«26» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 22.02.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИИЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 26.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»



Кудряшов В.Г.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Договор № ОГ-135-37-2011 от 23.12.2011г. «Предоставление займа»	Протокол Общего собрания акционеров № 655пр/3 от 23.12.2011г.	Стороны договора: ОАО «НИИЭС» - Заемщик; ОАО «РусГидро» - Займодавец. Срок действия договора: Начало – с даты поступления денежных средств на расчетный счет Заемщика Окончание – до полного выполнения сторонами своих обязательств по договору.	750 000 000 р.	

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

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

Попов Павел Борисович – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1960
Образование	Московский энергетический институт, электроэнергетический факультет, релейная защита и автоматика, инженер-электрик
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2009 - Заместитель исполнительного директора НП «Гидроэнергетика России» 2005 – 2012 - Руководитель дирекции ОАО «РусГидро» 2012 – н/в - ОАО «УК ГидроОГК», советник генерального директора
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

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

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

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

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

Избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества 14 января 2011, протокол № 574пр/2.

Козлов Михаил Вадимович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Образование	Московский энергетический институт, электроэнергетический факультет, инженер-электрофизик, 1987-1994г.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Коммерческий директор - Представительство АО «Скаент»; 2009 – 2010 - Руководитель Дирекции энергоэффективности и альтернативных источников энергии - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н/в - Директор по инновациям и ВИЭ - ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

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

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

Токарев Олег Павлович	
Год рождения	1967
Образование	Государственная академия управления им. С.Орджоникидзе, специальность Автоматизированные системы управления, к.э.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 – 2009 - Заместитель начальника Управления – начальник отдела добывающих отраслей и ТЭК - Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации; 2009 - 2011 - заместитель директора Департамента государственной энергетической политики и энергоэффективности Министерства энергетики Российской Федерации
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее, МГИМО, специальность международное право; Финансовая академия при Правительстве РФ, МВА финансы
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления КЦ, Исполнительный директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока» ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008 – 2008 - Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 2009 – 2010 - Заместитель Директора Центра корпоративного развития нефинансовых рисков ГК «Росатом»; 2010 – н/в - Начальник Департамента корпоративного управления – ОА О «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «НИИЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125362 Москва, Строительный проезд, 7а**

Почтовый адрес: **125362 Москва, Строительный проезд, 7А, а/я 393**

Адрес Волгоградского филиала: **400005, Волгоград, пр. Ленина, 72**

Банковские реквизиты:

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

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

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

Основной государственный регистрационный номер: **1027739536868**

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: **7733021533**

Контакты:

Тел.: **(499) 493-5132**, факс: **(495) 363-5651**

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

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЭНПИ Консалт»**

Вид деятельности: **аудиторская деятельность**

Место нахождения: **115191, Москва, Духовский пер., д. 14.**

Почтовый адрес: **115191, Москва, Духовский пер., д. 14.**

ОГРН **1027700283566**

Государственный регистрационный номер: **1027700283566**

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности **№ Е 004289**, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 со сроком действия до 15.05.2013

Наименование саморегулируемой организации аудиторов,

членом которой является аудитор: **НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)**

Номер в реестре аудиторов и аудиторских

организаций саморегулируемой организации аудиторов: **10302000041**

Информация о регистраторе Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг

осуществляется указанным регистратором: **2010 г.**