



РусГидро
НИИЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2014 года


Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"
по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор ОАО "НИИЭС"

 / Ю.Б. Шполянский /

" ____ " марта 2014 г.

Главный бухгалтер ОАО "НИИЭС"

 / Е.Ю. Романова /

" ____ " марта 2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. О компании	4
1.2. Холдинг РусГидро	6
1.3. Стратегические цели	6
1.4. Управление рисками	7
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества	9
1.6. Основные достижения в 2013 году	10
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	15
2.3. Структура акционерного капитала	16
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	16
2.5. Корпоративное управление ДЗО	16
2.6. Участие в других организациях	16
Раздел 3. Производство	17
3.1. Основные производственные показатели	17
3.2. Итоги научно-производственной деятельности	18
Раздел 4. Экономика и финансы	25
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	25
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	25
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	28
4.4. Анализ дебиторской задолженности	31
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	31
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	32
Раздел 5. Инвестиции	33
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	33
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	34
Раздел 6. Инновации	35
6.1. Инновации	35
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2013 год	36
2. Заключение Аудитора	57
3. Заключение Ревизионной комиссии	60
4. Сделки Общества	61
5. Состав Совета директоров ОАО «НИИЭС» в 2012-2013 корпоративном году	62
6. Справочная информация для акционеров	63

Обращение к акционерам ОАО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «НИИЭС» за 2013 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 морской энергии. Выполняются работы и для других отраслей промышленности.

В отчетном году институтом достигнуты следующие показатели производственной деятельности: рентабельность продаж 6,16%; уровень EBITDA составил 42,5 млн. руб.; чистая прибыль - 25,2 млн. руб.; прирост выручки от сторонних продаж относительного прошлого года - 27%; производительность труда (выручка собственными силами на 1 работающего) - 1,85 млн. руб./чел.

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 оказания услуг, а также повышения качества выполнения работ.

Основными направлениями деятельности менеджмента института остаются:

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

Мы готовы к решению новых задач. 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»



/ П.Ю. Украинцев /

Генеральный директор
ОАО «НИИЭС»



/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. О компании

ОАО «НИИЭС» было основано 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 сооружений рекордных 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», сейчас – ОАО «РусГидро».

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.

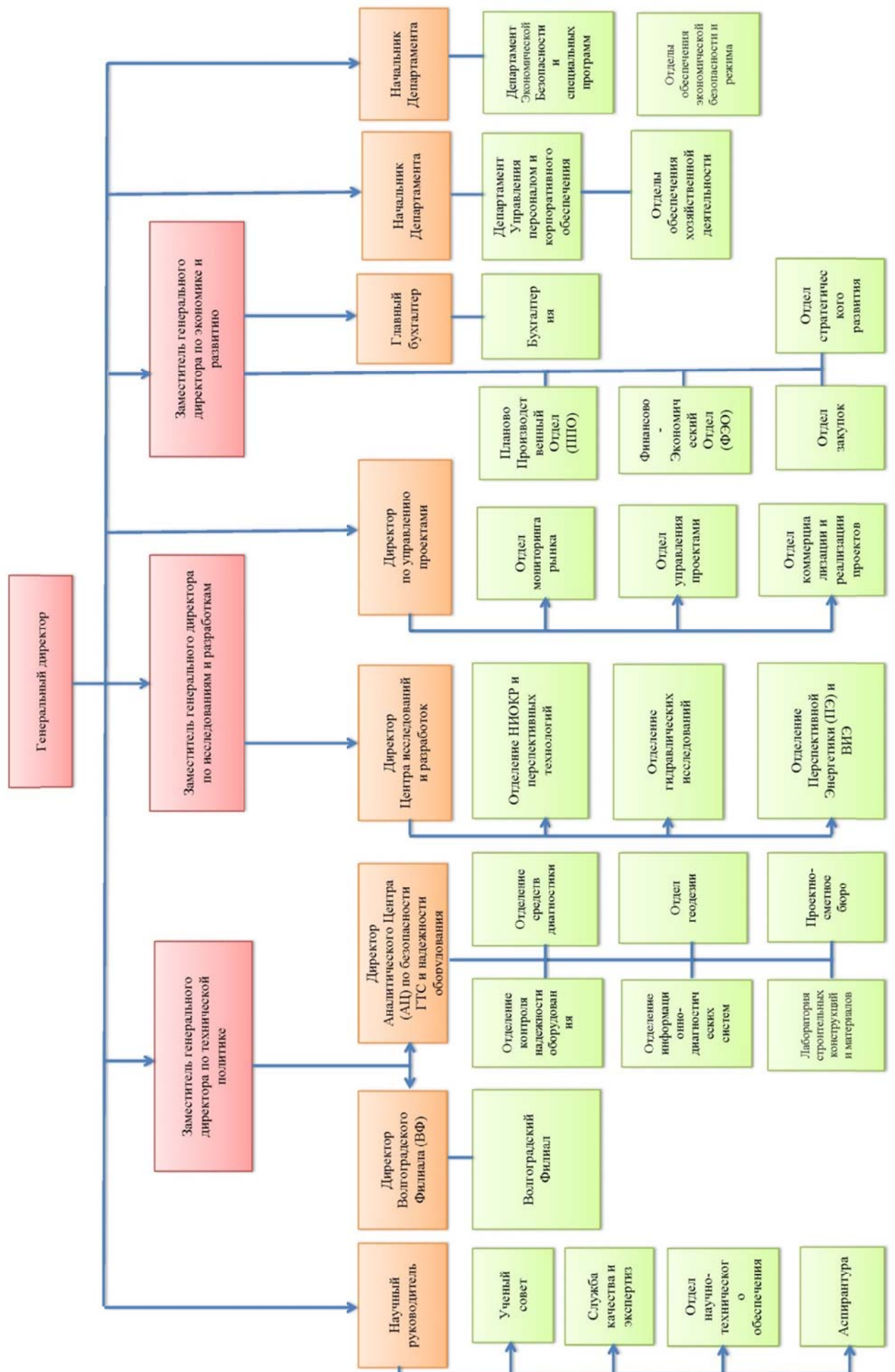
Общество на настоящий момент занимает лидирующее положение по ряду научно-технических направлений, среди которых: гидравлические исследования, включая физическое и математическое моделирование; разработка и производство технических средств диагностики сооружений, в том числе комплексных автоматизированных 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.

События и факты

05.2013	Создана лаборатория вибродиагностики оборудования.
09.2013	Волгоградский филиал ОАО «НИИЭС» отметил свой шестидесятилетний юбилей.
10.2013	Получены лицензии Ростехнадзора на проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте.
12.2012	Получены лицензии Ростехнадзора на проектирование и конструирование, а также сооружение блоков атомных станций в части выполнения работ и оказания услуг эксплуатирующей организации.

Организационная структура Общества

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



1.2. Холдинг РусГидро

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

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

В 2007- 2008 гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (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.

Схема 1. Структура Холдинга 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» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО «РусГидро».

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.

В дополнение к реализации Стратегического плана ОАО «РусГидро» Общество преследует следующие локальные цели:

Рост ценности Общества.

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

Развитие компетенций Общества.

Общество стремится развивать имеющиеся и приобретать новые востребованные отраслью и материнской компанией компетенции.

Расширение рынка сбыта.

Общество стремится выйти на лидирующие позиции в сегменте научно-технических разработок и услуг энергетического рынка РФ.

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) контрактруется по схеме закупки у единственного поставщика услуг, что исключает конкурентные риски в данном поле. В части работ, контрактующихся 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 электроэнергетики 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 – оказание научно-технических услуг, которые не связаны 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. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

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» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

В 2013 году были реализованы следующие приоритетные задачи:

- ✓ Оптимизация организационной структуры Общества с целью повышения эффективности работы подразделений и повышения качества научно-технических услуг.
- ✓ Государственная аттестация лаборатории диагностики металлоконструкций в соответствии с требованиями Системы неразрушающего контроля.
- ✓ Получение допуска на разработку деклараций по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
- ✓ Разработка ремонтных бетонов, обеспечивающих морозостойкость $\geq F600$.
- ✓ Сдача в эксплуатацию автоматизированной диагностической системы Загорской ГАЭС.

В планах деятельности на 2014 год предусмотрено:

- ✓ Развитие опытного производства технических средств диагностики с целью расширения номенклатуры и увеличения объемов выпускаемой продукции до 5 – 10 тыс. шт. в год.
- ✓ Создание постоянно действующих математических моделей проточных трактов и высоконапорных ГЭС, их калибровка в натуральных условиях и формирование критериев безопасности.
- ✓ Создание системы диагностического контроля гидромеханического и гидросилового оборудования ГЭС, ее сопряжение с АСУ ТП ГЭС.
- ✓ Создание постоянно действующих математических моделей высоких плотин, калибровка по данным натурных наблюдений, формирование критериев безопасности.
- ✓ Разработка новых поколений технических средств и технологий диагностики состояния сооружений и оборудования ГЭС на базе ультразвуковых, оптико-волоконных преобразователей, ГИС-технологий и других эффективных преобразователей и систем.
- ✓ Развитие отделения гидравлических исследований с целью физического моделирования проточных трактов высоконапорных ГЭС.
- ✓ Сдача в эксплуатацию автоматизированной диагностической системы Саяно-Шушенской ГЭС.

- ✓ Модернизация IT- системы института.
- ✓ Интеграция на базе Центра исследований и разработок экспериментальных площадок компании РусГидро с целью создания к 2015 г. Межотраслевого экспериментального кластера.

1.6. Основные достижения в 2013 году

Создана единая информационная база данных по основному энергетическому оборудованию ГЭС ОАО «РусГидро».

Завершена работа по созданию системы автоматизированного опроса КИА на Загорской ГАЭС-1.

Проведены комплексные обследования и испытания 17 гидротурбин, 22 гидрогенераторов, 36 трансформаторов. По обследованному оборудованию выполнены работы по продлению срока службы.

Проведена оценка эффективности применяемых на эксплуатационных водосбросах Колымской, Бурейской, Саяно-Шушенской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС, Канкунской ГЭС методов защиты поверхностей от кавитационной эрозии, разработаны рекомендации по защите проблемных участков сооружений и конструкций от кавитационной эрозии.

Выполнено инженерно-техническое сопровождение работ по восстановлению проектного профиля водосливной поверхности водосброса №2 Богучанской ГЭС.

Разработаны рекомендации по технологии и составам бетона для проекта производства бетонных работ при замене турбин вертикальных агрегатов на Саратовской ГЭС. Выполнен анализ результатов ремонтных работ за весь период реконструкции ГЭС с использованием разработанных Обществом составов высокоморозостойкого бетона.

Изготовлено более 800 струнных датчиков для ГЭС, АЭС и объектов гражданского строительства.

В ходе выполнения НИОКР была изготовлена мини-ГЭС контейнерного типа со сменными ортогональными рабочими колесами, в т.ч. 3-х лопастное рабочее колесо допускающее пропуск рыбы.

1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица 1.2

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия:	145,18	Г.кал	176,8
Электрическая энергия:	141136	кВт·ч	549,5
Бензин автомобильный:	44366	литр	1109
Топливо дизельное:	28052,7	литр	777,5
Другое: вода	1752	куб.м	32,4

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

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.

Функции Общего собрания акционеров Общества выполняет Правление ОАО «РусГидро».

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2013 года состоялось 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 24 мая 2013 года, утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

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 Уставом, 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 2011 г.), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 7 заседаний. Советом директоров был рассмотрен широкий круг вопросов, в том числе: об утверждении Годовой комплексной программы закупок, Бизнес-плана Общества на 2013-2017 гг., целевых значений КПЭ Общества на 2013 год, Плана финансирования проектов инновационного развития Общества.

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 24 мая 2013 года (Протокол № 771пр/3 от 24 мая 2013), в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Советник Заместителя Председателя Правления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Заместитель Председателя Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Козлов Михаил Вадимович	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор по инновациям и ВИЭ
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Галка Вадим Вадимович	
Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор по управлению персоналом
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров от 24 мая 2013 года (Протокол № 771пр/3 от 24 мая 2013), в Совет директоров общества также в течение 2013 года входили следующие лица:

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор по закупкам
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Ахтямов Булат Рифович	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Департамента стратегии и инвестиционного анализа
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение отчетного года Членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" (Протокол №119 от 23.05.2012 года) является Шполянский Юлий Борисович.

Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение отчетного года Единичным исполнительным органом сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года.

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 8 691 051,06 рублей.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «НИИЭС», являются:

- размер 1 (одной) ММТС рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров;
- размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

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.

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

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2013 года №771 пр/3:

Максимова Надежда Борисовна – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1955
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита

Листрова Ксения Сергеевна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "НИИЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2011г. № 610пр/3.

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества за 2013 г. составляет 85 860 рублей. За отчетный период компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «НИИЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 г. уставный капитал ОАО "НИИЭС" составляет 4179224 (Четыре миллиона сто семьдесят девять тысяч двести двадцать четыре) руб.

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:	
	01.01.2013 г.	31.12.2013 г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2013 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «НИИЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Дочерние и зависимые общества ОАО «НИИЭС»:

Наименование ДЗО	Местонахождение	Доля, %
Общество с ограниченной ответственностью «СервисНедвижимость РусГидро»	127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка д.7.	99,990352%

2.6. Участие в других организациях

На 31.12.2013 г. Общество участвовало в следующих организациях:

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Ассоциация «Гидропроект»	Энергетика
Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков»	Энергетика
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве» (СРО НП «АИИС»)	Изыскания
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Проектирование
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Энергетические обследования

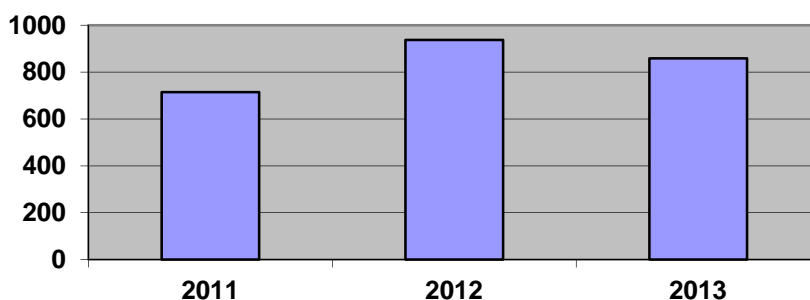
Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ.

Общий объем реализованной в 2013 году продукции составляет 858 420 тыс. руб. Динамика объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

Объем реализации продукции в 2011 - 2013 г.г.
в млн. руб.



Структура выручки за последние три года отражена в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011г.	2012г.	2013г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	696 545,0	931 610,0	858 150,0
	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	696 545,0	931 610,0	858 150,0
	Научные исследования	тыс. руб.	247 532,5	139 076,9	143 630,1
	Проектирование (ПИР)	тыс. руб.	43 232,4	15 646,5	30 532,9
	Разработки	тыс. руб.	237 739,8	325 824,2	169 879,7
	Поставки оборудования	тыс. руб.	43 877,8	163 467,4	114 705,7
	Научно-технические услуги и инжиниринг	тыс. руб.	116 447,5	282 534,1	399 401,8
	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	тыс. руб.	7 715,0	5 061,0	0,0
2.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	тыс. руб.	18 022,0	5 878,0	270,0
3.	Выручка, всего	тыс. руб.	714 567,0	937 488,0	858 420,0

Объем реализованной научно-технической продукции

Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2013 году составляет 858 150,0 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

Средства ОАО «РусГидро»

714 179,3 тыс. руб.

Средства заказчиков других отраслей

143 970,7 тыс. руб.

Объем реализованной НТП – 858 150,0 тыс. руб. включает в себя НИОКР – 313 509,8 тыс. руб. (в том числе: исследования – 143 630,1 тыс. руб., разработки – 169 879,7 тыс. руб.), проектные работы – 30 532,9 тыс. руб., научно-технические услуги и инжиниринг (НТУ) – 399 401,8 тыс. руб., поставка оборудования – 114 705,7 тыс. руб.

Объем реализованной НТП в млн. руб.



3.2. Итоги научно-производственной деятельности

Наиболее значимые работы проводились по следующим объектам: Саяно-Шушенская, Богучанская ГЭС, Загорские ГАЭС и ГАЭС-2, Каскад Кубанских ГЭС, Зейская ГЭС, гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада и др. В 2013 году по основным направлениям научной деятельности были получены следующие результаты:

Мониторинг и разработка информационно-диагностических систем

Создана единая информационная база данных по основному энергетическому оборудованию ГЭС ОАО «РусГидро». Выполнен анализ заполняемости специнформацией системы «Максимо». Проведена оценка состояния энергетического оборудования с помощью индексной методики. Выполнен анализ полученных результатов по отдельным видам оборудования. Подготовлен годовой отчет с оценкой состояния ГЭС и оборудования за 2013 г. и размещен для общего пользования на портале ОАО «РусГидро». В части решения локальных задач для нужд отдельных ДЗО и внешних заказчиков проведена значительная организационная работа по рассмотрению состояния оборудования, вышедшего за пределы гарантийного срока эксплуатации, и обеспечению мероприятий для продления срока службы оборудования.

С целью осуществления долговременного мониторинга состояния гидросооружений продолжена работа по оснащению ГЭС разработанными в ОАО «НИИЭС» информационно-диагностическими системами оценки состояния основных гидротехнических сооружений электростанций «БИНГ-3».

Завершена работа по созданию системы автоматизированного опроса (АСО) КИА на Загорской ГАЭС-1; близки к завершению работы по автоматизации КИА на СШГЭС (90%) и Саратовской ГЭС (80%). Выполнены и сданы проекты реконструкции контрольно-измерительной аппаратуры на Чебоксарской, Жигулевской и Волжской ГЭС. Завершена работа по установке информационно-диагностической системы БИНГ-3 на каскадах ГЭС ТГК-1. Системы установлены на каскадах: Туломских, Териберских, Пазских, Нивских ГЭС, а также на Сулакском каскаде. Продолжается работа по установке и развитию БИНГ-3 на Богучанской ГЭС.

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

В отчетном году проведены комплексные инструментальные обследования, натурные, вибрационные и тепловые испытания гидротурбин и гидрогенераторов, инструментальные обследования трансформаторов.

В соответствии с СТО РусГидро 02.03.77-2011 «Гидроэлектростанции. Правила продления срока службы основного оборудования в процессе эксплуатации. Нормы и требования» и СТО 17330282.27.140.001-2006 «Методики оценки технического состояния основного оборудования гидроэлектростанций» в 2013 году были проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования 15 ГЭС ОАО «РусГидро», указанных ниже.

Обследования/испытания основного гидроэнергетического оборудования

Наименование филиала	г/турбины	г/генераторы	трансформаторы
Волжская ГЭС	1	8	12
Воткинская ГЭС	2	2	
Дагестанский филиал		3	
Жигулевская ГЭС	/2	/2	
Загорская ГАЭС		/6	2/6
Зейская ГЭС		/2	12
Зеленчукская ГЭС	1		
Камская ГЭС		6/5	
Каскад Верхневолжских ГЭС	/1		
Каскад Кубанских ГЭС	1		
Колымская ГЭС	1		
Нижегородская ГЭС	3/2	3/2	
Новосибирская ГЭС	/1	/1	3
Саратовская ГЭС	3		1
Чебоксарская ГЭС	5		6
Итого	17/6	22/18	36/6

В общей сложности было обследовано 17 турбин, 22 гидрогенератора и 36 трансформаторов. По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы, вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

В рамках ежегодного мониторинга оборудования проведены вибрационные испытания оборудования Волжской ГЭС, вибрационные испытания с контролем форм ротора и статора и оценкой симметрии воздушного зазора гидроагрегатов Жигулевской ГЭС, анализ мониторинга вибрационного состояния гидроагрегатов Загорской ГАЭС.

Работы в области безопасности гидросооружений строящихся и эксплуатируемых электростанций

В отчетном году по строящимся ГЭС были выполнены:

- разработка рабочей документации по автоматической системе опроса (АСО) КИА ГЭС Загорская ГАЭС-2;
- осуществление авторского надзора за установкой КИА и АСО КИА в ГЭС Богучанской ГЭС;
- разработка и поставка КИА на Загорскую ГАЭС-2 и Зарамагскую ГЭС-1;
- осуществление работ по монтажу КИА в ГЭС Загорской ГАЭС-2 и Зарамагской ГЭС-1;
- проведение наблюдений за показателями состояния ГЭС Загорской ГАЭС-2 и Зарамагской ГЭС-1.

По эксплуатируемым ГЭС:

Бурейская ГЭС - диагностическое обследование закладной струнной контрольно-измерительной аппаратуры.

Загорская ГАЭС:

- геодинамический мониторинг основных ГТС и склонов;
- исследование изменений пространственного положения блоков здания во времени;
- декларирование безопасности ГТС.

Ириклинская ГЭС:

- разработка паспорта опасного объекта ГТС;
- разработка технического паспорта ГТС;
- разработка правил эксплуатации ГТС.

Ириклинская ГРЭС:

- разработка критериев безопасности ГТС;
- разработка технического паспорта ГТС.

Новосибирская ГЭС - декларирование безопасности ГТС.

Гидравлические исследования

Нижне-Бурейская ГЭС. Основываясь на результатах комплексных гидравлических исследований, выполненных на пространственной гидравлической модели масштаба 1:60, даны предложения по оптимизации конструкции водосброса и его отдельных элементов. Получены необходимые для разработки и обоснования рабочего проекта данные по пропускной способности гидроузла, кинематических параметрах потока, гидродинамических нагрузках, деформациях нижнего бьефа. Выполнена оценка влияния работы водосброса на ГЭС.

Исследовано влияние работы *Нижегородской ГЭС* на водные биологические ресурсы Горьковского и Чебоксарского водохранилищ и среду их обитания. Проведена оценка количества ранней и поздней молодежи, видовой состав, распределение и вероятность попадания в водозаборы ГЭС. Установлены участки нагульных скоплений рыб старших возрастных групп и вероятность попадания в водозаборы ГЭС. Определено количество травмированных и погибших особей разных видов при скате в нижний бьеф. Оценена эффективность работы рыбозащитных устройств системы технического водоснабжения ГЭС.

Проведено подводно-техническое обследование гидротехнических сооружений *Каскада Кубанских ГЭС (ГАЭС, Егорлыкской ГЭС-2, Жигулевской и Угличской ГЭС)*. Обследование проводилось гидроакустическим и визуальным методом. Выполнена топографическая съемка надводных частей обследуемых поверхностей. На основании анализа данных, полученных при обследовании, даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации этих сооружений для обеспечения требований надежной и безопасной работы.

Каскад Нижне-Черекских ГЭС. Выполнены численные исследования гидравлических условий в головном водохранилище Кашхатау ГЭС при пропуске паводков различной вероятности с целью обеспечения требований безопасности и надежности сооружений и наиболее полного использования водных ресурсов в покрытии установленной мощности каскада Нижне-Черекских ГЭС. На основании численного моделирования выполнены расчеты эффективности промывок водохранилища в состоянии, когда, из-за большого количества наносов, поступающих по реке Черек, водохранилище полностью заилено. По результатам исследований даны рекомендации по эксплуатации водохранилища, водосбросных сооружений и гидротехнического отстойника на входе в деривацию. Получены оценки пропускной способности лестничного рыбохода и шугорыбосброса.

Рогунская ГЭС. Объектом исследования был строительный водосброс №3 (СТ 3), который в соответствии с проектом реконструкции имеет два входных отверстия: фронтальное с отметкой порога на входе 1035,0 м и шахтное с отметкой гребня 1065,0 м. Шахтный водозабор предполагается осуществлять уже на второй год эксплуатации в связи с заилением фронтального входа. Исследования проводились на двух физических моделях М 1:80. На полной модели всего водосброса СТ 3, работающего при нарастающих в процессе исполнения водохранилища напорах до 160 м, и на фрагментной модели входного участка. На полной модели отработывалась принципиально новая компоновка отводящего тракта за затворной камерой, позволяющая погасить до 80% кинетической энергии потока внутри туннеля с помощью формирования вихревого потока. Рассмотрены проектные режимы течения при нарастающих по мере возведения плотины уровнях верхнего бьефа. Замерены осредненные и пульсационные гидродинамические давления.

Подобраны воздухопроводы для подачи воздуха в камеру сегментных затворов и закручивающее устройство с целью ликвидации вакуумных зон на облицовке туннеля. Разработана конструкция концевой сооружения, обеспечивающая сброс потока воды в реку со скоростями не более 7,0 м/с. На фрагментной модели входного участка замерены осредненные гидродинамические давления на входных оголовках, определены коэффициенты гидравлических потерь для фронтального и шахтного водозабора, даны рекомендации по режимам эксплуатации.

НИОКР «Оценка эффективности азрирования сбросного потока с целью увеличения межремонтного периода». Проведена оценка эффективности применяемых на эксплуатационных водосбросах Колымской, Бурейской, Саяно-Шушенской ГЭС, строящейся Усть-Среднеканской ГЭС, запроектированной Канкунской ГЭС методов защиты поверхностей от кавитационной эрозии, выявлены участки элементов сооружений и конструкций, требующие дополнительных мероприятий по защите. Разработаны рекомендации по защите бетона от кавитационной эрозии.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

В рамках научно-технического сопровождения бетонных работ и комплексного обследования строительных конструкций сооружений ГЭС выполнены следующие исследования:

Богучанская ГЭС. Выполнено инженерно-техническое сопровождение работ по восстановлению проектного профиля водосливной поверхности водосброса №2: проведено обследование фактического профиля; выданы технологические решения по ликвидации дефектов и составы ремонтных смесей; осуществлен технический контроль подготовки поверхностей и ремонта оголовков ниже отм. 199.00м и ступеней с отм. 179.00м до отм. 194.00м., включая зону примыкания затворов к порогу. Выданы рекомендации по составам морозостойкого песко-бетона для планировки гребня бетонной плотины на отм.214.00м.

Воткинская ГЭС. Проведено обследование подкрановой конструкции моста водосливной плотины и моста щитового отделения для проведения расчетов по определению контрольных параметров для испытаний. Проведены испытания пролетных строений мостов кранов, водосливной плотины и щитового отделения. Выполнен анализ результатов испытаний с выдачей рекомендаций по эксплуатации. Проведено исследование теплоустойчивости зданий, инженерное обследование систем жизнеобеспечения 6-ти объектов. Проведено комплексное обследование строительных конструкций 6-ти зданий.

Егорлыкские ГЭС. Разработаны составы бетонной смеси и инъекционных растворов для ликвидации донного водосброса Егорлыкской ГЭС-1. Разработаны базовые составы бетона для строительства холостого водосброса Егорлыкской ГЭС-2.

Камская ГЭС. Проведена натурная проверка методики расчета агрессивности фильтрационного потока по отношению к вмещающим гипсоносным породам.

Новосибирская ГЭС. Проведено техническое обследование донных водосбросов ГА №6, строительных конструкций мостов трансформаторной площадки и водосливной плотины. Выполнено техническое обследование ГТС по определению осадок и горизонтальных смещений.

Рогунская ГЭС. Выполнено научно-техническое сопровождение бетонных работ на строительстве Рогунской ГЭС. Проведен анализ обеспеченности нормативных требований к бетону; выполнена корректировка лабораторных составов бетона за отчетный период и подбор составов пластичного и литого бетона для укладки бетононасосами и технологии торкретбетона для подземных зон. Даны рекомендации по организации бетонного хозяйства.

Рыбинская и Угличская ГЭС. Проведено комплексное обследование строительных конструкций производственных зданий.

Саратовская ГЭС. Разработаны рекомендации по технологии и составам бетона для проекта производства бетонных работ при замене турбин вертикальных агрегатов на Саратовской ГЭС. Проведено научно-техническое сопровождение бетонных работ при реконструкции бетонных конструкций зоны переменного уровня (отбор и испытание контрольных образцов и кернов;

корректировка и рекомендации по материалам для бетона). Выполнен анализ результатов ремонтных работ за весь период реконструкции с использованием разработанных ОАО «НИИЭС» составов высокоморозостойкого бетона на основе визуального и инструментального обследования.

Чебоксарская ГЭС. Проведено комплексное обследование комплекса зданий ПЧ 14 (административный корпус, пожарное депо на 4 машины, башня пожарного депо, здание РММ, пристрой к РММ), ворот МП, кабельного тоннеля ГЭС-ОРУ.

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 около 800 струнных датчиков для Богучанской и Зарамагских ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Ростовской и Балтийской АЭС, объектов гражданского строительства. Проведены энергетические испытания двух гидроагрегатов Волжской, двух Воткинской, и одного гидроагрегата Новосибирской ГЭС.

Исследования в области приливной энергетики и возобновляемых источников энергии

В ходе выполнения работ по НИОКР «Разработка типового ряда оборудования низконапорных мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами» на заводе ОАО «ТЯЖМАШ» была изготовлена мини-ГЭС контейнерного типа с ортогональной турбиной. Данная конструкция отличается простотой и технологичностью в изготовлении и предусматривает возможность получения электроэнергии для изолированного потребителя, удаленного от линий централизованного энергоснабжения. Сменные рабочие колеса должны обеспечить получение установленной мощности от 10 до 30 кВт при расчетных напорах 2-4 м и расходах около 1 м³/сек.

В рамках работы «Испытание пилотного образца гидроагрегата допускающего пропуск рыбы через гидравлический тракт» было запроектировано и изготовлено 3-х лопастное рабочее колесо ортогонального типа с измененным профилем лопасти. Испытания рабочих колес новой конструкции позволят оценить их безопасность в отношении биологических объектов (рыбы, мальков и микробионтов) и позволят повысить их конкурентоспособность.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) на 6 филиалах (Бурейская ГЭС, Зейская ГЭС, Каскад Верхневолжских ГЭС, Каскад Кубанских ГЭС, Нижегородская ГЭС, Новосибирская ГЭС) и 2 ДЗО (ООО «СервисНедвижимость РусГидро», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС») ОАО «РусГидро», а также на ОАО «Юнилевер Русь». По результатам проведенных обследований разработаны отчеты и энергетические паспорта. Энергетические паспорта прошли экспертизу и регистрацию в СРО НП «ЭнергоПрофАудит». Также на Бурейской ГЭС оказаны услуги по техническому обследованию системы технического водоснабжения гидроагрегатов №№ 1 – 6 с выдачей экспертного заключения и разработкой технико-экономического обоснования варианта воздействия по защите трубопроводов от конденсата.

Проектные работы

С целью реконструкции Усть-Хантайской ГЭС разрабатывается проектная документация на замену оборудования гидроагрегатов. Существующие поворотно-лопастные турбины заменяются на новые, экологически чистые радиально-осевые турбины, что позволит повысить установленную мощность ГЭС с 441 МВт до 511 МВт.

Разработка стандартов

В целях реализации Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» и в соответствии с подпрограммой «Развитие системы технического регулирования, стандартизации и обеспечение единства измерений» государственной программы Российской Федерации «Развитие промышленности и повышение её конкурентоспособности» в отчетном году были разработаны:

- 1) 30 проектов (14 первых и 16 окончательных редакций) национальных стандартов ГОСТ Р в области возобновляемых источников энергии;
- 2) проект (первая редакция) стандарта организации СТО НП «Гидроэнергетика России» «Гидроэлектростанции. Производственные здания и сооружения. Методики оценки технического состояния».

Работы Волгоградского филиала

С целью оценки безопасности и надежности эксплуатируемых гидротехнических сооружений в 2013 году проведены следующие исследования:

- мониторинг вибрационных воздействий водосброса плотины Жигулевской ГЭС на сооружения гидроузла и здания на территории г. Тольятти;
 - многофакторные, комплексные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные преддекларационные обследования ГТС Волжской, Майкопской, Краснополянской, Белореченской ГЭС, Сорочинского гидроузла, Костромской ТЭЦ, Орской ТЭЦ-1, Кемеровской ТЭЦ, Урусинской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, комплекса ГТС водodelителя в дельте реки Волги;
 - комплексные, геодезические обследования ГТС, производственных зданий Волжской ГЭС, здания Нижнекамской ГЭС;
 - инструментально-диагностические обследования гидромеханического оборудования ГТС (затворов, сороудерживающих решеток): Волжской, Жигулевской, Саратовской, Чебоксарской, Нижегородской, Воткинской, Усть-Хантайской ГЭС, Вилуйских ГЭС-1 и ГЭС-2; Кубанских, Пазских (ГЭС-4,5,6,7,8), Нивских, Выгских ГЭС, а также Вогульского и Верхнетагильского гидроузлов;
 - тепловизионные обследования оборудования РУ, силового оборудования (с оценкой вибрационного состояния) Волжской и Саратовской ГЭС;
 - разработка правил эксплуатации ГТС Цимлянской и Краснополянской ГЭС;
 - мониторинг безопасности и контроль состояния ГТС Смоленской ГРЭС, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 Филиала «Кировский»;
 - инструментальное обследование БСР, водоприемника, шлюза-регулятора, здания Зеленчукской ГЭС, нижнего бассейна здания ГЭС, бетона бычков примыканий подпорных стенок;
 - специальные инструментальные, расчетные и аналитические исследования: многофакторные исследования ж/б креплений откосов грунтовых плотин Волжской ГЭС, обследование фундаментов оборудования и порталных опор ОРУ Жигулевской ГЭС, холостых водосбросов Саратовской ГЭС, металлических конструкций подкрановых балок Нижегородской ГЭС с определением остаточного ресурса, моста в НБ ГЭС Янискоски Каскада Пазских ГЭС, оценка устойчивости горного склона на участке расположения входного портала туннеля Кашхатау ГЭС с разработкой программы контроля состояния уравнильного резервуара ГЭС, оценка сейсмичности района и сейсмостойкости ГТС группы Барсучковских ГЭС Каскада Кубанских ГЭС; расчетная оценка устойчивости и прочности сопрягающей подпорной контрфорсной стенки между напорным бассейном и земляной плотиной Кумской ГЭС Каскада Нивских ГЭС; поверочные расчеты несущей способности сегментных затворов холостого водосброса и аварийно-ремонтных затворов Путкинской ГЭС Каскада Кемских ГЭС;
 - многофакторное обследование напорных ГТС с определением фактических свойств грунтов и напорных бетонных конструкций плотин Каскада Нивских ГЭС, водоприемника ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС, Березовской ГРЭС;
 - инженерно-геофизические исследования (сейсмическое микрорайонирование) для объектов Сызранского НПЗ, ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка, района аэропорта г. Волгоград, стадионов с инфраструктурой в городах Волгоград и Самара.
- Разработаны Декларации безопасности, выполнены расчеты критериев безопасности и параметров волн прорыва гидротехнических сооружений, а также вероятного вреда в результате аварии ГТС для Нижнекамской, Верхне-Териберской, Нижне-Териберской ГЭС, Каскада Серебрянских ГЭС, Смоленской ГРЭС Череповецкой ГРЭС, Кемеровской ТЭЦ, Вологодской ТЭЦ.
- Проведен пересмотр Деклараций безопасности Волжской, Зеленчукской, Аушигерской ГЭС, Заинской ГРЭС, Орской ТЭЦ-1, комплекса ГТС водodelителя в дельте реки Волги.
- Проведен комплекс работ по декларированию ГТС-золотшлаковотвалов Шарьинской ТЭЦ, Тольяттинская ТЭЦ.

Проведено комплексное обследование берегоукрепительных сооружений и прилегающих к ним территорий, входящих в состав ГТС правого берега р. Волга в Центральном районе г. Волгограда. Продолжены систематические натурные наблюдения за особо ответственными объектами в г. Волгограде: судоходные шлюзы Волгоградского гидроузла (ФГУ Волго-Донское ГБУ ВПИС), главный монумент «Родина-мать зовет» (памятник-ансамбль героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане в г. Волгограде).

Научно-организационная деятельность

Осуществлялся контроль качества выпускаемой научно-технической продукции в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО 9001-2008 и ГОСТ Р ИСО 14001-2007. ОАО «НИИЭС» успешно прошло ежегодный инспекционный контроль по оценке соответствия фактического состояния объекта сертификации заданным требованиям.

ОАО «НИИЭС» является членом четырех саморегулируемых организаций: НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ», НП «ЭнергоСтройАльянс», НП «АИИС» и НП «ЭнергоПрофАудит». В 2013 г. ОАО «НИИЭС» получены три лицензии Ростехнадзора: на проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте; проектирование и конструирование, а также сооружение блоков атомных станций в части выполнения работ и оказания услуг эксплуатирующей организации.

Общество выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2013 годы подготовлено и издано 18 выпусков сборника, в которых опубликовано более 400 научных работ.

ОАО «НИИЭС» 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.). В 2013 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 2013 г. специалисты института принимали участие в работе ряда крупных международных и российских конференций и симпозиумов.

В ОАО «НИИЭС» действует аспирантура, образованная приказом Минвуза СССР от 07.07.1972 г. № 468. За годы работы аспирантуру института закончило более 490 человек, более 150 из них защитили диссертации. 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 отчетном году в аспирантуре института обучалось 13 человек, осуществлена одна успешная защита диссертации на соискание степени кандидата наук.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование показателя	2011 г. Факт	2012 г. Факт	2013 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Выручка от реализации, в том числе:	714 567,0	937 488,0	858 420,0	91,6
	на объектах ОАО "РусГидро"	593 829,1	816 773,5	714 179,3	87,4
	на внешнем рынке	102 715,9	113 116,7	143 970,7	127,3
2	Себестоимость	616 434,0	878 058,0	805 555,0	91,7
3	Прибыль/убыток от продаж	98 133,0	59 430,0	52 865,0	89,0
4	Прочие доходы	1 267,0	245 811,0	1 567,0	0,6
5	Прочие расходы	11 159,0	18 800,0	18 055,0	96,0
6	Прибыль до налогообложения	88 241,0	286 441,0	36 377,0	12,7
7	Текущий налог на прибыль	16 596,0	11 780,0	1 431,0	12,1
8	Чистая прибыль	70 179,0	274 474,0	25 243,0	9,2

Фактический объем реализованной продукции составил 858 420,0 тыс. руб.

Снижение выручки обусловлено приостановкой работ по установке приборов на «Загорской ГАЭС-2» и «Зарамагской ГЭС», переформированием календарного плана по срокам выполнения работ по Саяно-Шушенской ГЭС и другим объектам по инициативе Заказчиков.

Увеличением объемов работ для заказчиков на внешнем рынке произошло вследствие целенаправленной работы менеджмента с Заказчиками, не входящими в структуру холдинга ОАО «РусГидро».

Себестоимость реализованной продукции составила 805 555,0 тыс. руб.

Прочие доходы в 2013 года составили 1 567,0 тыс. руб.

Прочие расходы составили 18 055,0 тыс. руб., что на 4% ниже 2012 года.

За 2013 год Обществом получена чистая прибыль в размере 25 243,0 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица 4.2.

Аналитический баланс ОАО "НИИЭС" за 2013 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс руб	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	31	29	-2	-6
Основные средства	34 591	43 194	8 603	25
Незавершенное строительство (НИОКР)	31 208	17 699	-13 509	-43
Вложения во внеоборотные активы	0	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	519 200	519 200	0	0
Отложенные налоговые активы	4 421	7 775	3 354	76
Прочие внеоборотные активы	163 864	326 248	162 384	99
ИТОГО по разделу I	753 315	914 145	160 830	21

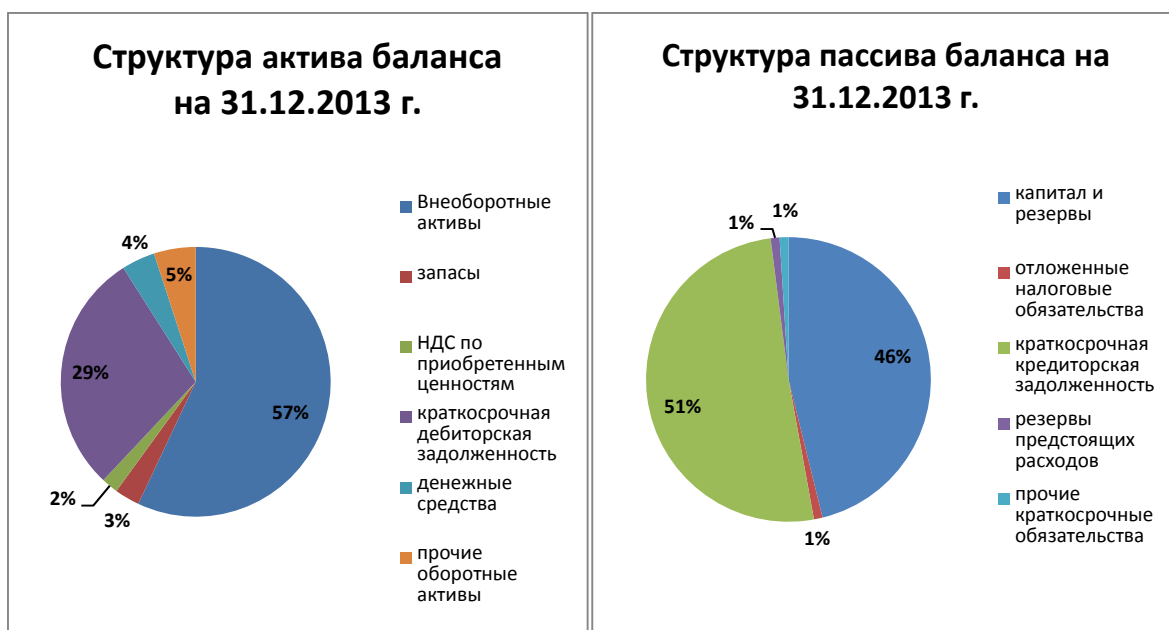
Аналитический баланс ОАО "НИИЭС" за 2013 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс руб	%
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	40 365	52 224	11 859	29
НДС по приобретенным ценностям	5	26 726	26 721	534 420
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	0	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	542 829	462 141	-80 688	-15
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Денежные средства	96 317	66 638	-29 679	-31
Прочие оборотные активы	34 485	76 942	42 457	123
<i>ИТОГО по разделу II</i>	<i>714 001</i>	<i>684 671</i>	<i>-29 330</i>	<i>-4</i>
БАЛАНС	1 467 316	1 598 816	131 500	9
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	4 179	4 179	0	0
Добавочный капитал	10 111	10 111	0	0
Резервный капитал	627	627	0	0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	158 360	682 657	524 297	331
Непокрытый убыток прошлых лет	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	274 474	25 243	-249 231	-91
Списание добавочного капитала	272 151	0	-272 151	-100
<i>Итого по разделу III</i>	<i>719 902</i>	<i>722 817</i>	<i>2 915</i>	<i>0</i>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	0	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	5 883	18 108	12 225	208
Прочие долгосрочные обязательства	0	0	0	0
<i>ИТОГО по разделу IV</i>	<i>5 883</i>	<i>18 108</i>	<i>12 225</i>	<i>208</i>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	400 925	0	-400 925	-100
Кредиторская задолженность	313 790	826 173	512 383	163
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
Доходы будущих периодов	0	0	0	0
Резервы предстоящих расходов	16 917	17 078	161	1
Прочие краткосрочные обязательства	9 899	14 640	4 741	48
<i>ИТОГО по разделу V</i>	<i>741 531</i>	<i>857 891</i>	<i>116 360</i>	<i>16</i>
БАЛАНС	1 467 316	1 598 816	131 500	9

За отчетный период валюта баланса Общества увеличилась на 9% или на 131 500 тыс. руб.

В активе баланса наблюдался значительный рост по статье «Прочие внеоборотные активы» (на 162 384 тыс. руб. или на 99%), что связано с увеличением вложений в инновационную деятельность Общества.

В составе оборотных активов существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» - снижение на 80 688 тыс. руб. (или на -15%) и «Прочие оборотные активы» - увеличение на 42 457 тыс. руб. (или на 123%). Увеличение прочих внеоборотных активов произошло за счет роста выполненных этапов незавершенного производства.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Нераспределенная прибыль прошлых лет" (на 524 297 тыс. руб. или на 331%), «Кредиторская задолженность» (512 383 тыс. руб. или на 163%) – по причине переносов сроков эмиссии акций на 2014 год.



В структуре актива баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 57%, а также краткосрочная дебиторская задолженность – 29%.

В составе пассива баланса основными являются капитал и резервы – 46% и краткосрочная кредиторская задолженность – 51%.

Источниками финансовых ресурсов почти в равной степени являются как собственные, так и заемные средства: 46% и 54% соответственно.

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

Таблица 4.3.

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	31	29
2. Основные средства	34 591	43 194
3. Незавершенное строительство	0	0
4. Результаты исследований и разработок	31 208	17 699
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	519 200	519 200
6. Прочие внеоборотные активы	168 285	334 023
7. Запасы	40 365	52 224
8. НДС по приобретенным ценностям	5	26 726
9. Дебиторская задолженность	542 829	462 141
10. Краткосрочные финансовые вложения	0	0
10. Денежные средства	96 317	66 638
11. Прочие оборотные активы	34 485	76 942
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	1 467 316	1 598 816
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
14. Отложенные налоговые обязательства	5 883	18 108

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	400 925	0
16. Кредиторская задолженность	313 790	826 173
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	16 917	17 078
19. Прочие краткосрочные обязательства	9 899	14 640
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	747 414	875 999
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	719 902	722 817

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 722 817 тыс. рублей. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на 2 915 тыс. рублей.

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

Таблица 4.4.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	70 179	274 474	25 243	9,20
EBIT	98 133	59 430	52 865	88,95
EBITDA	108 275	67 703	59 993	88,61

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение EBIT, которое в свою очередь определяет снижение операционной чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица 4.5.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	9,8	29,3	2,9	9,89
Норма EBIT, %	13,7	6,3	4,1	65,07
Норма EBITDA, %	15,2	7,2	7,0	96,77

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.

Снижение всех показателей эффективности относительно прошлого года, связано со снижением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 4.6.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,35	2,1	2,02	96,19
Оборачиваемость дебиторской задолженности	153,03	173,4	181,06	104,42
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,04	4,15	1,78	42,89
Оборачиваемость кредиторской задолженности	89,11	87,9	205,39	233,66

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за выполненные работы. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых компания оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 4.7.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,16	0,93	0,72	77,42
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,18	0,13	0,08	61,54
Коэффициент Бивера	0,15	0,12	-0,07	-58,3

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. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. Снижение КСЛ происходит по причине роста кредиторской задолженности в связи с продлением сроков размещения эмиссионных ценных бумаг ОАО «НИИЭС» (2016 г.) и в результате капитализации доходов в рамках реализации программы инновационного развития.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

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

Таблица 4.8.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,45	0,49	0,45	91,84
Соотношение собственных и заемных средств	1,20	1,04	1,21	116,35

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица 4.9.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	7,2	22,4	1,7	7,59
ROE, %	46,0	47,1	3,5	7,43

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.

Значительное снижение показателей рентабельности в 2013 году в сравнении с 2012 годом, произошло в связи с тем, что на формирование чистой прибыли (участвующей в расчете ROA и ROE) в 2012 году повлияла не только операционная прибыль (31 208 тыс. руб.), но и полученные прочие доходы от передачи недвижимости (243 266 тыс. руб.).

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 4.10.

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	507 967	542 829	462 141	85,1
2.1.	покупатели и заказчики	192 543	250 368	245396	98,0
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	314 022	271 989	202781	74,6
2.6.	прочие дебиторы	1 402	20472	13964	68,2

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 руб., дебиторская задолженность до 12 мес. – 462 141 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 4.11.

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	294 644	400 925	0	
2.	Кредиторская задолженность	218 871	313 790	826 173	263,3
2.1.	поставщики и подрядчики	111 155	151 947	106 129	69,8
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	2 634	22 742	9 867	43,4
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	0	4 333	4 781	-
2.6.	по налогам и сборам	41 509	7 554	32 890	435,4
2.7.	авансы полученные	63 511	127 214	106 177	83,5
2.8.	прочие кредиторы	62	0	566 329	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Оценочные обязательства	12 991	16 917	17 078	100,9
6.	Прочие краткосрочные обязательства	4 212	9 899	14 640	147,9

В 2013 году был погашен беспроцентный займ ОАО «РусГидро», предоставленный в рамках договора займа ОГ-135-37-2011 от 23.12.2011 на общую сумму 400 925 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 г. кредиторская задолженность составила 826 173 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 512 383 тыс. руб.

Основным фактором, повлиявшим на увеличение краткосрочных обязательств, является увеличение по статье «Прочие кредиторы», составившее в абсолютном измерении 566 млн. руб. Эта сумма представляет собой дополнительную эмиссию акций, отчет по которой согласно графику корпоративного отдела ОАО «РусГидро» планируется зарегистрировать 31.12.2014 г.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

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

Таблица 4.12.

Дивиденды	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Всего,	5 956	-	22 329
в том числе:			
на обыкновенные акции	5 956	-	22 329

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 24 мая 2013 года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НИИЭС» по результатам работы за 2012 год в размере 22 329 тыс. 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:

- Техническое перевооружение и реконструкция ИТ-инфраструктуры;
- Внедрение новых программно-технических средств.

Целью реализации программы является приведение научно-производственной деятельности Общества в соответствие стратегическим направлениям развития ОАО «РусГидро» для максимально полного использования ее результатов в операционной деятельности компаний группы ОАО «РусГидро» за счет решения следующих задач:

- Развития автоматизированных информационно-диагностических систем мониторинга безопасности сооружений и оборудования.
- Разработки новых расчетных методов и внедрение суперкомпьютеров для численного моделирования сооружений, конструкций, оборудования и гидродинамических процессов.
- Разработки Единого диагностического комплекса оценки состояния гидротехнических сооружений и основного оборудования ГЭС/ГАЭС в рамках деятельности Аналитического центра ОАО «РусГидро».
- Разработки и внедрение новых поколений технических средств и технологий диагностики гидроэнергетического оборудования.
- Расширения возможностей физического моделирования процессов, идущих в проточных трактах высоконапорных ГЭС.
- Нарастивания компетенций по проведению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.
- Развития производства технических средств диагностики состояния сооружений в направлении расширения номенклатуры и увеличения объемов выпускаемой продукции, в т.ч. разработка датчиков нового поколения.

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

Динамика капитальных вложений, без НДС

Таблица 5.1

№	Показатель	2011	2012	2013
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	Капвложения всего (без НДС)	21,9	20,36	19,8
1.1.	Техперевооружение и реконструкция	11,6	0,06	0,4
1.2.	Приобретение объектов основных средств	10,3	20,3	19,1

Источники финансирования инвестиционных программ, млн. руб. (с НДС)

Таблица 5.2

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования	
		План	Факт
Собственные средства	Прибыль прошлых лет	108,9	14,7
Собственные средства	Амортизация	5,2	7,1
Собственные средства	НДС к возмещению	17,4	2,6
ИТОГО		131,5	24,4

Наименование направлений	2013 год	
	план	Факт
Техническое перевооружение и реконструкция	17,9	0,5
Приобретение объектов основных средств	113,5	23,9
ИТОГО	131,5	24,4

Причины невыполнения показателя «Инвестиционная программа ОАО «НИИЭС»:

1. Техническое перевооружение и реконструкция - основное мероприятие - создание гидравлического стенда для испытания гидроэнергетических тракторов ГЭС – было приостановлено в связи с переносом закупочных процедур и сроками утверждения ГКПЗ.

2. Приобретение объектов основных средств:

Машины и оборудование - дооснащение лаборатории подводно-технических обследований гидросооружений перенесено на 2014 год в связи с переносом закупочных процедур и сроками утверждения ГКПЗ.

Информационно-вычислительная техника – снижение вызвано приостановлением модернизации ИТ-инфраструктуры, в связи невозможностью проведения оптимизации занимаемых ОАО «НИИЭС» площадей, вследствие неопределенности нового собственника в отношении концепции дальнейшего использования имущества. Основные мероприятия программы по информационно-вычислительной технике – поставка и монтаж сети передачи данных – перенесены на 2014 год в связи с переносом закупочных процедур и сроками утверждения ГКПЗ.

Прочее – снижение относительно плана по освоению на 1836,1 тыс. руб., в связи с переносом закупочных процедур и сроками утверждения ГКПЗ.

Инвестиционный план на 2014 год и более долгосрочные планы.

В 2014 году инвестиционная программа рассчитана на использование собственных источников по освоению на 108 430,8 тыс. руб., по финансированию – 122 826,2 тыс. руб.

Источниками финансирования инвестиционной программы в 2014 году являются:

- Прибыль – 102 886,6 тыс. руб.;
- амортизация – 5 544,2 тыс. руб.;
- НДС к возмещению – 14 395,4 тыс. руб.

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

В отчетном году инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений не осуществлялась.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновационная деятельность

В рамках реализации Программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 гг. с перспективой до 2021 г. (решение Совета директоров ОАО «РусГидро» от 02.08.2011г. № 130), в 2013 году выполнялись работы по следующим инновационным проектам:

1. Разработка новых специальных композиционных материалов, технологий и оборудования, обеспечивающих высокую надёжность и долговечность гидротехнических сооружений.
2. Разработка и научное обоснование схемы использования гидроэнергетического потенциала малых и средних рек, а также гидротехнических сооружений неэнергетического характера, программы развития малой гидроэнергетики Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов».
3. Разработка самоходного аппарата для выполнения подводных строительных и дноуглубительных работ. Производство действующего образца.
4. Разработка материалов и технологий для предотвращения замораживания затворов гидростанций на основе высокомолекулярного полиэтилена.
5. Модернизация и развитие программно-технических средств мониторинга безопасности гидротехнических сооружений гидроэнергетических объектов ОАО «РусГидро». Этап 1. «Анализ и оценка современных технологий / средств и систем мониторинга безопасности объектов гидротехнических сооружений».
6. Модельные испытания функционирования агрегата ГЭС с регулируемой частотой вращения на базе индукторного генератора и силового полупроводникового преобразователя.
7. Приобретение результатов научно-исследовательских работ CEATI (по темам: «Использование матриц зрелости для составления программ поддержания безопасности плотин»; «Проведение мониторинга безопасности плотин и анализ данных - лучшие практики»; «Оценка эффективности программ по поддержанию безопасности плотин») для производственно-научных и исследовательских целей ОАО «НИИЭС».

Завершены работы по инновационным проектам:

1. Создание мультимедийного компьютерного учебного пособия «Занимательная гидроэнергетика».
2. Актуализация программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011-2015 годы с перспективой до 2021 года.
3. Разработка предпроектной документации по технико-экономическому обоснованию строительства Уйской МГЭС на р. Уй Республика Хакасия.

В отчетном году были объявлены и проведены закупочные процедуры по выполнению следующих инновационных проектов:

1. Разработка технических решений с использованием высокопрочных армированных труб из полимерных композиционных материалов (ПКМ) для строительства новых, ремонта или реконструкции существующих гидротехнических сооружений.
2. Разработка технологии применения системы внешнего армирования строительных конструкций композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства.
3. Модельные испытания функционирования агрегата ГЭС с регулируемой частотой вращения на базе индукторного генератора и силового полупроводникового преобразователя.
4. Проведение предпроектных исследований и разработка предварительных технико-экономических обоснований для реализации проекта по утилизации топлива (древесного хлама), доставаемого из акватории, прибрежных зон Саяно-Шушенского водохранилища.

В течение 2013 года были проанализированы технико-экономические характеристики более 40 инновационных проектов, подготовлены предпроектные документы (ТЗ, Паспорт проекта, Устав проекта) по 15 проектам, а также документы для проведения закупок по 3 проектам.

Подготовлены 4 заявки на получение патентов на изобретение и на полезную модель.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс Общества за 2013 год

СОТЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Корнеев

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Дата (число, месяц, год) _____
 Форма по ОКУД _____
 Организация Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная по ОКОПФ / ОКФС _____
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ _____
 Местонахождение (адрес) _____
125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7а

Коды		
0710001		
31	12	2013
00113543		
7733021533		
73.10		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	29	31	33
3.1	Результаты исследований и разработок	1120	17 699	31 208	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	43 194	34 591	307 018
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	36 496	34 579	304 140
	Оборудование к установке	11502	478	-	550
	Строительство объектов основных средств	11503	6 208	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11504	12	12	12
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	519 200	519 200	-
	в том числе:				
	вклад в УК ООО СНРГ	1171	519 200	519 200	-
	Отложенные налоговые активы	1180	7 775	4 421	3 417
3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	326 248	163 864	7 982
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	5	460	923
	Выполнение НИОКР (инновации)	11902	326 243	163 404	7 059
	Итого по разделу I	1100	914 145	753 315	318 450
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	52 224	40 365	31 285
	в том числе:				
	Материалы	12101	3 177	12 226	4 462
	Товары	12102	1 387	3 131	2 483
	Основное производство	12103	47 660	25 008	24 340
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	26 726	5	403
3.6	Дебиторская задолженность	1230	462 141	542 829	507 967
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	202 781	271 989	314 022
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	245 396	250 368	192 543
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	13 964	20 472	1 402
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	66 638	96 317	91 097
	в том числе:				

	Прочие специальные счета	12501	30 000	20 000	-
	Прочие оборотные активы	1260	76 942	34 485	31 636
	в том числе:				
	Денежные документы	12601	4	-	-
	Расходы будущих периодов	12602	11 111	1 810	6 849
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12603	49 657	13 399	15 412
	НДС по авансам полученным	12604	16 170	19 276	9 375
	Итого по разделу II	1200	684 671	714 001	662 388
	БАЛАНС	1600	1 598 816	1 467 316	980 838

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8	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	10 111	10 111	282 262
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.8	Резервный капитал	1360	627	627	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	707 900	704 985	158 360
	в том числе:				
	прибыль отчетного года		25 243	274 474	70 179
	Итого по разделу III	1300	722 817	719 902	445 428
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	18 108	5 883	4 692
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	18 108	5 883	4 692
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9	Заемные средства	1510	-	400 925	294 644
3.10	Кредиторская задолженность	1520	826 173	313 790	218 871
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	106 129	151 947	111 155
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	106 177	127 028	63 511
	Расчеты по налогам и сборам	15203	32 890	7 554	41 509
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	4 781	4 333	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	9 867	22 742	2 634
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	566 329	186	62
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.15	Оценочные обязательства	1540	17 078	16 917	12 991
	Прочие обязательства	1550	14 640	9 899	4 212
	Итого по разделу V	1500	857 891	741 531	530 718
	БАЛАНС	1700	1 598 816	1 467 316	980 838



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

Главный бухгалтер _____ Романова Елена Юрьевна
 27 января 2014 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2013г.**

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		0710002		
Организация Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"		31	12	2013
Идентификационный номер налогоплательщика		00113543		
Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук		ИНН 7733021533		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная		по ОКВЭД 73.10		
Единица измерения: в тыс. рублей		47	16	
		по ОКЕИ 384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
3.11	Выручка	2110	858 420	937 488
3.11	Себестоимость продаж	2120	(805 555)	(878 058)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	52 865	59 430
3.11	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	52 865	59 430
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 463	598
	Проценты к уплате	2330	(223)	-
	Прочие доходы	2340	104	245 213
	Прочие расходы	2350	(17 832)	(18 800)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	36 377	286 441
3.12	Текущий налог на прибыль	2410	(1 431)	(11 780)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	3 027	(45 321)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(12 226)	(1 191)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 354	1 004
	Прочее	2460	(831)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	25 243	274 474

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	25 243	274 474
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель
(подпись)
Главный бухгалтер
27 января 2014 г.

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)
Романова Елена Юрьевна

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2013г.**

Форма по ОКУД	Коды		
	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация <u>Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"</u>	по ОКПО		
	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		
	7733021533		
Вид экономической деятельности <u>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук</u>	по ОКВЭД		
	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / частная</u>	по ОКОПФ / ОКФС		
	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 2011 г.	3100	4 179	-	282 262	627	158 360	445 428
<u>За 2012 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	274 474	274 474
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	274 474	274 474
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	(272 151)	-	272 151	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	4 179	-	10 111	627	704 985	719 902
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	25 243	25 243
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	25 243	25 243
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
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	-	-	-	-	(22 329)	(22 329)
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	(22 329)	(22 329)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	4 179	-	10 111	627	707 900	722 817

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
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 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	722 817	719 902	445 248



Руководитель
Главный бухгалтер

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

Романова Елена Юрьевна

27 января 2014 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2013г.**

Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	Форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПО	00113543		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	ИНН	7733021533		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	73.10		
		по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	834 523	957 454
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	804 749	930 672
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	270	4 784
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	29 504	21 998
Платежи - всего	4120	(907 640)	(980 594)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(516 358)	(541 334)
в связи с оплатой труда работников	4122	(271 117)	(273 774)
процентов по долговым обязательствам	4123	(223)	-
налога на прибыль	4124	(3 099)	(18 629)
НДС	4125	(12 130)	(26 368)
прочие платежи	4129	(104 713)	(120 489)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(73 117)	(23 140)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
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	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(101 094)	(78 556)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(101 094)	(78 556)
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	(101 094)	(78 556)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	567 778	106 878
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	106 281
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	566 315	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	1 463	597
Платежи - всего	4320	(423 255)	-
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	(22 329)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(400 926)	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	144 523	106 878
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(29 688)	5 182
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	96 317	91 097
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	66 638	96 317
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	9	38



 Руководитель _____ (подпись)

 Шполянский Юлий Борисович

 (расшифровка подписи)

 Главный бухгалтер _____

 Романова Елена Юрьевна

 27 января 2014 г.

РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	31	29
2. Основные средства	1150	34 591	43 194
3. Незавершенное строительство	1190	163 864	326 248
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	519 200	519 200
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1130+1140+1180	35 629	25 474
7. Запасы	1210	40 365	52 224
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5	26 726
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	542 829	462 141
10. Денежные средства	1250	96 317	66 638
11. Прочие оборотные активы	1260	34 485	76 942
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		1 467 316	1 598 816
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420+1450	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	400 925	-
16. Кредиторская задолженность	1520	313 790	826 173
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>	15207	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	1540	16 917	17 078
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	9 899	14 640
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		741 531	857 891
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		725 785	740 925

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Руководитель


(подпись)

Шполянский Юлий Борисович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Романова Елена Юрьевна
(расшифровка подписи)

<*> Примечание: сумма по строке 17 "Задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.

**Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (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	за 2013 г.	37	(6)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(8)
	5110	за 2012 г.	37	(4)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(6)
в том числе:													
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2013 г.	37	(6)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(8)
	5111	за 2012 г.	37	(4)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(6)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	37	37	37

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 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 2013 г.	31 209	-	-	(13 056)	-	-	18 153	(454)
	5150	за 2012 г.	-	-	31 209	-	-	-	31 209	-
в том числе: №460 (закрыт)	5141	за 2013 г.	13 056	-	-	(13 056)	-	-	-	-
	5151	за 2012 г.	-	-	13 056	-	-	-	13 056	-
№466 (закрыт)	5142	за 2013 г.	18 153	-	-	-	-	(454)	18 153	(454)
	5152	за 2012 г.	-	-	18 153	-	-	-	18 153	-

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 2013 г.	163 405	177 123	-	-	326 243
	5170	за 2012 г.	7 059	191 017	-	(31 209)	163 405
в том числе:							
№474	5161	за 2013 г.	-	440	-	-	440
	5171	за 2012 г.	-	-	-	-	-
№475	5162	за 2013 г.	-	503	-	-	503
	5172	за 2012 г.	-	-	-	-	-
Разрыв водоводов - Распоряжение № 14 (ЦГИ) закрыт	5163	за 2013 г.	1 033	322	-	-	-
	5173	за 2012 г.	-	1 033	-	-	1 033
Контроль учета водных ресурсов - Распоряжение № 15 (ЦГИ) (закрыт)	5164	за 2013 г.	3 733	192	-	-	-
	5174	за 2012 г.	-	3 733	-	-	3 733
ВолнЭС-30 (ПЭ) закрыт	5165	за 2013 г.	2 977	-	-	-	-
	5175	за 2012 г.	-	2 977	-	-	2 977
№459	5166	за 2013 г.	5 824	108 121	-	-	113 945
	5176	за 2012 г.	1 168	4 656	-	-	5 824
№460 (закрыт)	5167	за 2013 г.	-	13 056	-	-	13 056
	5177	за 2012 г.	738	12 317	-	(13 056)	-
№461/П-74/11	5168	за 2013 г.	52 408	5 135	-	-	57 543
	5178	за 2012 г.	1 168	51 240	-	-	52 408
№462	5169	за 2013 г.	9 961	16 401	-	-	26 362
	5179	за 2012 г.	1 039	8 922	-	-	9 961
№465		за 2013 г.	70 081	2 542	-	-	72 623
		за 2012 г.	1 168	68 913	-	-	70 081
№467		за 2013 г.	17 387	10 559	-	-	27 946
		за 2012 г.	733	16 649	-	-	17 387
№473		за 2013 г.	-	460	-	-	460
		за 2012 г.	-	-	-	-	-
№470		за 2013 г.	-	8 144	-	-	8 144
		за 2012 г.	-	-	-	-	-
№471		за 2013 г.	-	1 765	-	-	1 765
		за 2012 г.	-	-	-	-	-
Распоряжение №14. Мобильная лаборатория. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2013 г.	-	2 839	-	-	2 839
		за 2012 г.	-	-	-	-	-
№472		за 2013 г.	-	618	-	-	618
		за 2012 г.	-	-	-	-	-
Опытный образец мини-ГЭС (ПЭ)		за 2013 г.	-	6 028	-	-	-
		за 2012 г.	-	-	-	-	-
Пропуск рыбы - Распоряжение № 13 (ЦГИ) (закрыт)		за 2013 г.	-	-	-	-	-
		за 2012 г.	-	2 280	-	-	-
Разработка типового ряда оборудования мини-ГЭС (ПЭ) (закрыт)		за 2013 г.	-	-	-	-	-
		за 2012 г.	-	438	-	-	-

Обследование гидросистемы острова Большой Соловецкий (закрыт)	за 2013 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	584	-	-
№466 (закрыт)	за 2013 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	1 039	17 114	-	(18 153)
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180 за 2013 г.	-	-	-	-
	5190 за 2012 г.	-	-	-	-
в том числе:	5181 за 2013 г.	-	-	-	-
	5191 за 2012 г.	-	-	-	-

Форма 0710005 с.4

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 2013 г.	91 045	(56 466)	10 827	(3 208)	3 200	(8 902)	-	-	98 664	(62 168)
	5210	за 2012 г.	598 713	(294 573)	14 948	(522 616)	247 248	(9 141)	-	-	91 045	(56 466)
в том числе:												
Транспортные средства и передвижная техника	5201	за 2013 г.	6 911	(4 458)	1 857	-	-	(872)	-	-	8 768	(5 330)
	5211	за 2012 г.	4 664	(3 567)	2 247	-	-	(891)	-	-	6 911	(4 458)
Машины и оборудование	5202	за 2013 г.	53 931	(34 508)	8 451	(2 628)	2 627	(7 343)	-	-	59 754	(39 224)
	5212	за 2012 г.	46 334	(31 539)	11 828	(4 031)	3 342	(6 311)	-	-	53 931	(34 508)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2013 г.	2 722	(1 573)	519	(244)	244	(374)	-	-	2 997	(1 703)
	5213	за 2012 г.	1 846	(1 514)	966	(90)	67	(126)	-	-	2 722	(1 573)
Здания	5204	за 2013 г.	24 964	(15 702)	-	(336)	329	(295)	-	-	24 628	(15 668)
	5214	за 2012 г.	531 711	(248 745)	60	(506 807)	234 789	(1 746)	-	-	24 964	(15 702)
Сооружения	5205	за 2013 г.	148	(148)	-	-	-	-	-	-	148	(148)
	5215	за 2012 г.	11 836	(9 141)	-	(11 688)	9 050	(57)	-	-	148	(148)
Земельные участки	5206	за 2013 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
	5216	за 2012 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
Прочие основные фонды	5207	за 2013 г.	134	(77)	-	-	-	(18)	-	-	134	(95)
	5217	за 2012 г.	87	(67)	47	-	-	(10)	-	-	134	(77)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2012 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 2013 г.	12	17 720	(207)	(10 827)	6 698
	5250	за 2012 г.	2 878	12 198	(117)	(14 947)	12
в том числе:							
Ограда ОАО НИИЭС	5241	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2012 г.	117	-	(117)	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2013 г.	за 2012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	60
в том числе:			
Пр пристройка к корпусу отдела сейсмостойкости кор 6	5261	-	60
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 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 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	73 436	71 258	6 218
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		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	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 2013 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5311	за 2012 г.	-	-	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
в том числе:												
вклад в УК ООО СНРГ	5302	за 2013 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5312	за 2012 г.	-	-	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5306	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итога	5300	за 2013 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5310	за 2012 г.	-	-	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 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		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло			оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости			
Запасы - всего	5400	за 2013 г.	40 365	-	985 582	(973 723)	-	-	X	52 224	-
	5420	за 2012 г.	31 285	-	1 032 324	(1 023 244)	-	-	X	40 365	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2013 г.	12 226	-	41 333	(50 382)	-	-	3 995	3 177	-
	5421	за 2012 г.	4 461	-	103 194	(95 430)	-	-	19 891	12 226	-
Готовая продукция	5402	за 2013 г.	948	-	39 728	(40 676)	-	-	-	-	-
	5422	за 2012 г.	-	-	51 881	(50 933)	-	-	-	948	-
Товары для перепродажи	5403	за 2013 г.	2 183	-	76 314	(77 110)	-	-	9 430	1 387	-
	5423	за 2012 г.	2 483	-	68 371	(68 671)	-	-	5 959	2 183	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2013 г.	25 008	-	828 207	(805 555)	-	-	-	47 660	-
	5425	за 2012 г.	24 340	-	808 878	(808 210)	-	-	-	25 008	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 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	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2013 г.	544 106	(1 277)	1 876 838	-	(1 949 011)	-	(1 277)	-	471 933	(9 792)
	5530	за 2012 г.	509 244	(1 277)	2 041 663	-	(2 006 801)	-	-	-	544 106	(1 277)
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2013 г.	251 645	(1 277)	991 748	-	(988 205)	-	(1 277)	-	255 188	(9 792)
	5531	за 2012 г.	193 820	(1 277)	1 116 697	-	(1 058 872)	-	-	-	251 645	(1 277)
Авансы выданные	5512	за 2013 г.	271 989	-	214 372	-	(283 580)	-	-	-	202 781	-
	5532	за 2012 г.	314 022	-	267 287	-	(309 320)	-	-	-	271 989	-
Прочая	5513	за 2013 г.	20 472	-	670 718	-	(677 226)	-	-	-	13 964	-
	5533	за 2012 г.	1 402	-	678 601	-	(659 531)	-	-	-	20 472	-
	5514	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2013 г.	544 106	(1 277)	1 876 838	-	(1 949 011)	-	(1 277)	X	471 933	(9 792)
	5520	за 2012 г.	509 244	(1 277)	2 041 663	-	(2 006 801)	-	-	X	544 106	(1 277)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 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	9 792	-	1 277	-	-	-
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		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
кредиты	5552	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013 г.	714 715	2 122 387	223	(2 010 929)	(223)	-	826 173
	5580	за 2012 г.	513 515	1 873 838	-	(1 672 638)	-	-	714 715
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2013 г.	151 947	691 388	-	(737 206)	-	-	106 129
	5581	за 2012 г.	111 155	831 249	-	(790 457)	-	-	15 947
авансы полученные	5562	за 2013 г.	127 028	158 348	-	(179 199)	-	-	106 177
	5582	за 2012 г.	63 511	304 327	-	(240 810)	-	-	127 028
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2013 г.	11 887	307 970	-	(282 186)	-	-	37 671
	5583	за 2012 г.	41 509	289 048	-	(318 670)	-	-	11 887
кредиты	5564	за 2013 г.	-	48 542	223	(48 542)	(223)	-	-
	5584	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2013 г.	400 925	-	-	(400 925)	-	-	-
	5585	за 2012 г.	294 644	106 281	-	-	-	-	400 925
прочая	5566	за 2013 г.	186	620 389	-	(54 246)	-	-	566 329
	5586	за 2012 г.	62	42 793	-	(42 669)	-	-	186
Расчеты с персоналом по оплате труда	5567	за 2013 г.	22 742	295 750	-	(308 625)	-	-	9 867

	5587	за 2012 г.	2 634	300 140	-	(280 032)	-	-	22 742
Итого	5550	за 2013 г.	714 715	2 122 387	223	(2 010 929)	(223)	X	826 173
	5570	за 2012 г.	513 515	1 873 838	-	(1 672 638)	-	X	714 715

Форма 0710005 с.11

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 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 2013 г.	за 2012 г.
Материальные затраты	5610	93 296	121 680
Расходы на оплату труда	5620	250 869	250 757
Отчисления на социальные нужды	5630	59 300	56 812
Амортизация	5640	7 486	8 273
Прочие затраты	5650	394 604	440 536
Итого по элементам	5660	805 555	878 058
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	11 859	9 080
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	817 414	887 138

Форма 0710005 с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	16 917	23 609	(23 448)	-	17 078
в том числе:						
Резерв по неиспользованным отпускам	5701	16 917	23 609	(23 448)	-	17 078

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Полученные - всего	5800	20 000	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

Форма 0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2013 г.		за 2012 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 2013 г.	5910	-	-	-	-
	за 2012 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2013 г.	5911	-	-	-	-
	за 2012 г.	5921	-	-	-	-

Руководитель

Шполянский Юлий Борисович

Главный бухгалтер

Романова Елена Юрьевна





ЭНПИ® КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,
Старокалужское шоссе, 65
Т/ф.: +7 (495) 221-73-79
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-025-03-14

Акционерам ОАО "НИИЭС"

Сведения об аудируемом лице

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

Сведения об аудитор

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
«Мoor Стивенс Интернешнл Лимитед», член
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 2013 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- отчета об изменениях капитала за 2013 год;
- отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

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 провели 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.

Коды		
0710001		
31	12	2013
0012843		

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 2013 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

125023, Москва г, Строевский проезд, дом № 74

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000396, ОРНЗ 20402001562)



Н.Ю.Хренов

07 марта 2014 г.

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
3.1 Результаты профессиональной и другой деятельности	1150	-	21	18
Результаты основной деятельности	1150	-	21	18
Результаты прочей деятельности	0	0	0	0
3.2 Основные средства	1150	49 194	34 904	307 019
в том числе:				
основные средства в приобретении	1150	38 436	34 979	304 140
Оборудование и установка	1150	476	-	280
Строительные объекты основных средств	1150	0	-	-
Переоборудование объектов основных средств	1150	12	12	42
Доходные объекты и материальные объекты	0	0	0	0
3.3 Финансовые вложения	1170	519 200	519 200	-
в том числе:				
вклады в 5% ОФОД ОНП	1170	519 200	519 200	-
Отложенные налоговые затраты	0	7 725	4 421	3 417
3.4 Прочие оборотные активы	1180	308 290	162 004	7 400
в том числе:				
Расходы будущих периодов	1180	0	480	920
Выполненные НИОХР (инновации)	0	328 290	162 004	7 000
Итого по разделу I	3490	519 194	753 919	219 030
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5 Запасы	1200	52 034	40 305	31 080
в том числе:				
Материалы	1200	3 177	12 329	4 452
Товары	0	1 301	2 131	2 480
Запасы производства	0	47 556	25 845	24 148
Износ на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	0
3.6 Дебиторская задолженность	1210	493 141	542 324	607 907
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	1210	202 781	271 969	214 920
Расчеты с покупателями и заказчиками	1210	240 360	230 355	180 543
Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами	0	50 000	40 000	1 444
Вексельные обязательства (за исключением денежных обязательств)	0	0	0	0
3.7 Денежные средства и денежные эквиваленты	1220	59 855	76 319	61 097
в том числе:				

Общему собранию акционеров
ОАО «НИИЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «НИИЭС» за 2013 год**

г. Москва

«24» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 20.02.2014 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИИЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 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 2013 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 2013 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от № 24.03.2014 №3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»

Максимова Н.Б.

Басов А.Б.

Листрова К.С.

Рейх П.А.

Рохлина О.В.

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				
Не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Не совершались				
Прочие сделки				
Не совершались				

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2012 – 2013 корпоративном году**

Состав Совета директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2012 № 689пр/8.

Козлов Михаил Вадимович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор по инновациям и ВИЭ
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Сорокин Роман Юрьевич - Заместитель Председателя Совета Директоров	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления методологии корпоративного управления и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Шполянский Юлий Борисович - Член Совета Директоров	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Янсон Сергей Юрьевич - Член Совета Директоров	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор по закупкам
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Ахтямов Булат Рифович - Член Совета Директоров	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Департамента стратегии и инвестиционного анализа
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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, ОАО «Сбербанк 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://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.**