



РусГидро
НИИЭС

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений»**

по результатам работы за 2016 год

Генеральный директор АО «НИИЭС»

«___» марта 2017 г.

_____/ Ю.Б. Шполянский /

Главный бухгалтер АО «НИИЭС»

«___» марта 2017 г.

_____/ Е.Ю. Романова /

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе	4
1.2. Группа РусГидро	4
1.3. Стратегические цели	5
1.4. Управление рисками	5
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	7
1.6. Основные достижения в 2016 году	8
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	9
Раздел 2. Корпоративное управление	10
2.1. Работа органов управления и контроля	10
2.2. Уставный капитал	14
2.3. Структура акционерного капитала	14
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	14
2.5. Корпоративное управление дочерними обществами	15
2.6. Участие в других организациях	15
Раздел 3. Производство	16
3.1. Основные производственные показатели	16
3.2. Итоги научно-производственной деятельности	17
Раздел 4. Экономика и финансы	22
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	22
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	22
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	25
4.4. Анализ дебиторской задолженности	27
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	28
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	28
Раздел 5. Инвестиции	29
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	29
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	30
Раздел 6. Инновации	31
6.1. Инновации	31
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2016 год	33
2. Заключение Аудитора	53
3. Заключение Ревизионной комиссии	56
4. Сделки Общества	57
5. Состав Совета директоров Общества в 2015/2016 корпоративном году	58
6. Справочная информация для акционеров	59

Обращение к акционерам АО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет АО «НИИЭС» за 2016 год.

В отчетном году Советом директоров и менеджментом Общества осуществлена реализация поставленных перед АО «НИИЭС» задач, направленных на обеспечение безопасной и надежной эксплуатации действующих объектов и научно-техническое сопровождение строящихся объектов ПАО «РусГидро», сохранение устойчивого экономического положения в интересах акционеров и работников Общества.

В условиях сложной экономической ситуации на внутреннем и внешнем рынках планомерно проводилась политика снижения издержек и повышения эффективности технологических процессов. Объем реализации товаров и услуг составил 524 млн. руб.; рентабельность продаж – 6,5%; объем реализации от сторонних продаж – 90 млн. руб.; производительность труда (выручка собственными силами на 1 работающего) – 1,41 млн. руб.; среднесписочная численность персонала – 308 человек.

Менеджмент Общества, обеспечивая высокий профессиональный уровень и преемственность кадрового состава, развивая техническое оснащение подразделений и эффективность бизнес-процессов, считает своей главной целью повышение качества комплексных научно-технических услуг, выполнение принятых Собранием акционеров и Советом директоров решений, в том числе в рамках концепции реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро».

Председатель Совета директоров
АО «НИИЭС»



/К.Е. Фролов /

Генеральный директор
АО «НИИЭС»



/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

АО «НИИЭС» было основано в 1949 году, 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 году НИС Гидропроекта был преобразован в Научно-исследовательский институт энергетических сооружений (НИИЭС), а в 1994 году – в Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» в составе ОАО ПАО «ЕЭС России». В мае 2006 г. в соответствии с Распоряжением Правительства РФ институт был включен в состав ПАО «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.

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

Общество на настоящий момент занимает лидирующее положение по ряду научно-технических направлений, среди которых: 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 нетрадиционной энергетики.

1.2. Группа РусГидро

С мая 2006 г. Общество входит в Группу лиц ПАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «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 процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 г. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «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 ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 №238).

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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. Приказом № 20/1 от 01.06.2015 в обществе создана постоянно действующая комиссия по внутреннему контролю и управлению рисками, основной задачей которой является повышение эффективности бизнес-процессов Общества.

В ходе реализации Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро», предусматривающей объединение производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС», указанные ниже риски будут подвергнуты переоценке в свете происходящих структурных изменений.

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. Отказ от закупки у единственного поставщика в рамках реализации концепции реформирования научно проектного комплекса, конкурентные риски Общества возрастают. С целью снижения данных рисков Обществом ведется работа по снижению себестоимости оказываемых услуг и улучшению их качества, для повышения конкурентоспособности, поиск новых рынков и возможность расширения спектра оказываемых услуг.

В части работ, контрактруемых АО «НИИЭС» на основании тендерных процедур, конкурентные риски являются высокими. В конкурентное поле АО «НИИЭС» входят АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», специализированные фирмы, ВУЗЫ и другие организации. Учитывая снижение объема закупок у единственного источника, конкурентные риски Общества возрастают. С целью снижения данных рисков Обществом ведется работа по снижению себестоимости оказываемых услуг и улучшению их качества, для повышения конкурентоспособности.

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 доходных контрактов незначительна.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности, в том числе создан неснижаемый остаток 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.

Правовые риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров.

Для снижения таких рисков в Обществе ведется постоянная работа: по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок; по проверке предполагаемых контрагентов при принятии решения о целесообразности заключения договоров с учетом деловой репутации контрагентов;

по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков; по контролю за соблюдением договорных обязательств, для минимизации возможных судебных исков в адрес общества; по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, работа по взысканию просроченной задолженности с контрагентов путем ведения претензионно-исковой работы; по повышению ответственности при выполнении договорных обязательств со стороны персонала Общества, строгого соблюдения предусмотренных договорными обязательствами сроков и других условий договора.

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, АО «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. 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 Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- ✓ подготовка к реорганизации Общества в соответствии с концепцией реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро»;
- ✓ внедрение технологий, полученных в ходе реализации инновационной программы ПАО «РусГидро» на объектах ПАО «РусГидро»;
- ✓ выполнение комплексных научно-исследовательских и опытно конструкторских работ, направленных на обеспечение безопасной эксплуатации объектов ПАО «РусГидро».

Для решения приоритетных задач в 2016 г.:

- ✓ выполнялись работы в соответствии с Планом мероприятий по созданию филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС», объединению производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС»;
- ✓ внедрялись технологии, полученные в ходе реализации инновационной программы ПАО «РусГидро», они использовались при выполнении работ по теме «Модернизация и развитие программно-технических средств мониторинга безопасности гидротехнических сооружений гидроэнергетических объектов ПАО «РусГидро», а также при разработке стандарта организации «Гидротехнические сооружения. Усиление железобетонных конструкций системой внешнего армирования из композиционных материалов на основе углеродных волокон»;
- ✓ выполнялись работы по созданию программно-аппаратного комплекса оценки безопасности гидротехнических сооружений, позволяющего объединять верифицированные на основе результатов натурных исследований численные модели и информационно-диагностические системы;
- ✓ внедрялись современные системы обследования состояния оборудования ГЭС ПАО «РусГидро», использующие, в первую очередь, методы неразрушающего контроля;
- ✓ были завершены опытная эксплуатация и внедрение системы контроля разрыва водоводов ГЭС для обеспечения безопасности гидротехнических сооружений.

В 2017 году планируется выполнение следующих задач:

- ✓ осуществление реорганизации Общества в соответствии с концепцией реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро»;
- ✓ внедрение технологий, полученных в ходе реализации инновационной программы ПАО «РусГидро» на объектах ПАО «РусГидро», в области малой гидроэнергетики и композитных строительных материалов.
- ✓ доработка программно-аппаратного комплекса оценки безопасности гидротехнических сооружений в части применения его на различных объектах энергетики;
- ✓ совершенствование и внедрение технологий неразрушающего контроля;
- ✓ разработка и совершенствование технологий в области ВИЭ, в частности в области малых и микро-ГЭС.

1.6 Основные достижения в 2016 году

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования по 11 филиалам ПАО «РусГидро». В общей сложности были обследованы 22 турбины, 29 гидрогенераторов и 22 трансформатора. Лабораторией неразрушающего контроля выполнен контроль металла основных узлов и элементов крепежа на всех обследованных гидроагрегатах. По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы. Проведены энергетические испытания 5 гидроагрегатов ГЭС ПАО «РусГидро».

Проведены инструментально-диагностические обследования гидромеханического оборудования ГТС (затворов, сороудерживающих решеток): Волжской, Воткинской, Камской, Зейской ГЭС, а также ГТС ряда каскадов ГЭС и каналов.

Для Зейской ГЭС осуществлены экспериментальные гидравлические исследования с целью выбора оптимального варианта конструкции носков трамплинов, при которых обеспечивается минимальное воздействие на сооружения и основание нижнего бьефа с учетом сформировавшихся размывов. Разработаны критерии и выполнен сравнительный анализ пяти вариантов с использованием современной теории принятия решений. Выполнены комплексные исследования по оптимизации принятого для реконструкции варианта водосброса и разработаны рекомендации по проектированию носков новой конструкции.

Выполнены многофакторные исследования, комплексные, предпроектные, целевые инструментальные и комиссионные обследования гидротехнических сооружений Волжской, Зеленчукской, Жигулевской, Баксанской, Аушигерской ГЭС, Малой ГЭС-3. Проведены работы на ГТС Цимлянской, Белореченской ГЭС, Красноярской ГЭС, Усть-Хантайской ГЭС, а так же на ряде ГТС АЭС, ГРЭС и ТЭЦ.

С целью осуществления долговременного мониторинга состояния гидросооружений выполнялись работы по техническому сопровождению и оснащению ГЭС разработанными в АО «НИИЭС» информационно-диагностическими системами оценки состояния основных гидротехнических сооружений электростанций, а также разработанными и внедренными АО «НИИЭС» автоматизированными системами опроса контрольно-измерительной аппаратуры.

Выполнено экспериментальное обоснование метода «разгрузки» для определения напряженного состояния бетона и арматуры в строительных конструкциях АЭС. Проведены экспериментальные обоснования достоверности определения деформаций бетона и арматуры методом «разгрузки» путем параллельных измерений аттестованным методом.

Разработана Методика оценки энергоэффективности ГЭС с учетом полезного использования водных ресурсов. Применение настоящей Методики позволяет оценить энергоэффективность использования водоотдачи водохранилищ, применяемых режимов работы оборудования, потребления ресурсов на собственные технологические нужды.

Результаты разработки ПАК, совместно с имеющимися в распоряжении Генерального проектировщика комплекса Загорских ГАЭС результатами инженерных изысканий и проектом восстановления Загорской ГАЭС-2, являются составной частью инструментария, позволяющего контролировать состояние всех сооружений комплекса ГАЭС при любых технических воздействиях, включая не только работы по восстановлению, но и последующую эксплуатацию комплекса. Необходимо отметить, что многие результаты работ не имеют аналогов в отечественной практике и выполнены впервые на высоком техническом уровне. В частности, это касается актуализированной с учетом последних данных о геологическом строении грунтов основания комплекса Загорских ГАЭС и верифицированной по данным натурных наблюдений пространственной геофильтрационной модели, использование которой, в том числе, позволило предложить комплекс инженерных мероприятий, исключающих взаимное влияние Загорских ГАЭС в области подземной гидросферы.

1.7 Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	325,858	Гкал	429,3
Электрическая энергия	106063	кВтч	539,1
Бензин автомобильный	12478,19	литр	395,9
Топливо дизельное	11690,03	литр	374,9
Другое: вода	1074	куб. м	18,1

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров:

В течение 2016 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 мая 2016 года, утвержден Годовой отчет Общества за 2015 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2015 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 26 мая 2011 года), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности.

В 2016 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 20 мая 2016 года (протокол №980пр/19 от 20 мая 2016 года) в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

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

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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

Голубчиков Николай Валентинович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2016 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями общества не совершались.

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «НИИЭС» (протокол №119 от 23 мая 2012 года) является:

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

В течение 2016 года единоличным исполнительным органом Общества сделки с акциями общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «НИИЭС» в 2016 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2016 года, составил 346 715 (Триста сорок шесть тысяч семьсот пятнадцать) рублей 40 копеек.

За отчетный период расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров АО «НИИЭС», не компенсировались.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610 пр/3 от 26 мая 2011 года).

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров 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 Общества Генеральному директору могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610пр/3 от 26 мая 2011 года).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 20 мая 2016 года (протокол № 980пр/19 от 20 мая 2016 года).

Члены Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Максимова Надежда Борисовна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Рассказов Юрий Николаевич	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол №610пр/3 от 26 мая 2011 года).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2016 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 114 384 (Сто четырнадцать тысяч триста восемьдесят четыре) рубля 60 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество 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 актами Банка России.

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 31.12.2016 зарегистрированный уставный капитал АО «НИИЭС» составляет 733 117 789 (семьсот тридцать три миллиона сто семнадцать тысяч семьсот восемьдесят девять) рублей 50 копеек.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	1 466 235 579 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0 руб. 50 коп
Общая номинальная стоимость	733117789 руб. 50 коп.

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,50 руб.
Количество акций	1 466 235 579 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	1 466 235 579 шт.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-04124-A-001D
Дата государственной регистрации выпуска	11.01.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	16.02.2016 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Банк России

В соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества об увеличении уставного капитала (протокол от 26.10.2012 №722пр) Общество осуществляет дополнительную эмиссию акций. По состоянию на 31.12.2016 количество размещенных обыкновенных акций Общества с учетом дополнительной эмиссии составляет 1 466 235 579 шт.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций АО «НИИЭС» принадлежит ПАО «РусГидро».

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2016 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

Дочерние общества АО «НИИЭС»:

Таблица № 5

Наименование ДЗО	Местонахождение	Доля, %
Общество с ограниченной ответственностью «СервисНедвижимость РусГидро»	127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка д. 7.	99.9904%

2.6. Участие в других организациях

На 31.12.2016 Общество участвовало в следующих организациях:

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве»	Изыскания
Саморегулируемая организация Ассоциация строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство
Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Проектирование
Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Энергетические обследования
Ассоциация «Гидропроект»	Энергетика

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

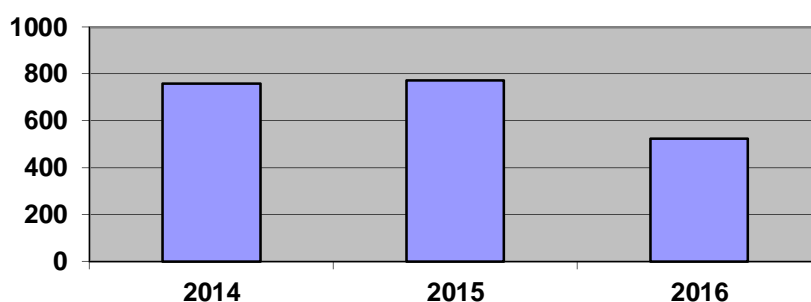
Структура и объем выполненных работ.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	760 624,3	774 042,8	523 984,8
	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	760 624,3	774 042,8	523 984,8
	Научные исследования	тыс. руб.	180 012,6	102 256,4	37 340,7
	Проектирование (ПИР)	тыс. руб.	16 762,0	0,00	0,00
	Разработки	тыс. руб.	102 423,5	30 359,3	3 511,9
	Поставки оборудования	тыс. руб.	91 332,8	60 477,6	35 428,6
	Научно-технические услуги и инжиниринг	тыс. руб.	370 093,4	580 949,5	447 703,6
	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	тыс. руб.	133,7	161,2	161,2
3.	Выручка, всего	тыс. руб.	760 758,0	774 204,0	524 146,0

Общий объем реализованной в 2016 году продукции составляет 524 146,0 тыс. руб. Динамика объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

Объем реализации продукции в 2014 - 2016 гг.
в млн. руб.



Объем реализованной научно-технической продукции

Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2016 году составляет 523 984,80 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

Средства ПАО «РусГидро»	434 209,74 тыс. руб.
Средства заказчиков других отраслей	89 775,06 тыс. руб.

3.2. Итоги научно-производственной деятельности

В 2016 году по основным направлениям научной деятельности АО «НИИЭС» были получены следующие результаты:

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования на 11 филиалах ПАО «РусГидро». В общей сложности были обследованы 22 турбины, 29 гидрогенераторов и 22 трансформатора. Проведен анализ работоспособности обследованного оборудования, оценена возможность и даны рекомендации по продлению срока эксплуатации обследуемого оборудования на 3 – 7 лет.

Проведены вибрационные испытания оборудования Волжской ГЭС, вибрационные испытания с контролем форм ротора и статора и оценкой симметрии воздушного зазора гидроагрегатов Волжской ГЭС и Жигулевской ГЭС.

Проведены энергетические испытания гидроагрегатов № 13, 14 и 15 Жигулевской ГЭС; № 6 и 13 Волжской ГЭС.

Лабораторией неразрушающего контроля выполнен контроль металла основных узлов и элементов крепежа на всех обследованных гидроагрегатах.

В рамках предпроектного обследования гидротурбин Зейской ГЭС проведено расчетное обоснование ресурса несущих узлов и деталей, основанное на современных методах технического диагностирования, неразрушающего и разрушающего контроля металла, высокоточного лазерного сканирования, математического моделирования в области механики деформируемого твердого тела. Работы проводились с использованием современных средств диагностики и контроля металла, комплекса технических средств и специализированного программно-математического обеспечения.

Мониторинг, разработка и совершенствование информационно-диагностических систем контроля безопасности гидросооружений строящихся и эксплуатируемых электростанций

В рамках работы Аналитического Центра подготовлен и размещен для общего пользования на портале ПАО «РусГидро» годовой отчет по оценке состояния ГТС и оборудования ГЭС ПАО «РусГидро» за 2016 г.

Оказаны информационно-аналитические услуги по обеспечению безопасности и надежности ГТС и оборудования филиалов ПАО «РусГидро», в том числе работы 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 продолжалась работа по техническому сопровождению и оснащению ГЭС разработанными в АО «НИИЭС» информационно-диагностическими системами оценки состояния основных гидротехнических сооружений электростанций, а также разработанными и внедренными АО «НИИЭС» автоматизированными системами опроса контрольно-измерительной аппаратуры.

В рамках НИОКР «Разработка автоматизированной системы сигнализации разрыва водоводов и измерения расходов на деривационных и приплотинных ГЭС ОАО «РусГидро»» ведется опытная эксплуатация системы на Сенгилеевской ГЭС, в ходе которой проверяется ее работоспособность и устраняются выявленные недочеты. Внедряется проект оснащения водоводов Саяно-Шушенской ГЭС автоматизированной системой сигнализации разрывов, закуплено необходимое оборудование, разрабатывается программное обеспечение.

Реализуются проекты систем автоматизированного опроса КИА на Зейской и Нижне-Бурейской ГЭС. Закончена автоматизация КИА на основе серийных датчиков на Красноярской ГЭС.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

Для Саратовской ГЭС выполнено научно-техническое сопровождение бетонных работ при замене гидроагрегатов №№ 4 и 13 в рамках проведения модернизации гидросилового оборудования ГЭС. Проведён комплекс работ по испытанию образцов бетона, используемого при ремонте зоны переменного уровня сооружений Саратовской ГЭС. Выполнены лабораторные испытания доставленных образцов бетона и выпущен технический отчет.

Для АО «Атомэнергопроект» выполнено экспериментальное обоснование метода «разгрузки» для определения напряженного состояния бетона и арматуры в строительных конструкциях. Проведены

экспериментальные обоснования достоверности определения деформаций бетона и арматуры методом «разгрузки» путем параллельных измерений аттестованным методом.

По заданию АО «Институт Гидропроект» проведена экспертная оценка объема, методов и результатов ранее проведенных обследований состояния бетона строительных конструкций крепления откосов ГТС Рыбинской и Углической ГЭС. Разработано экспертное заключение по техническому отчету о результатах выполненных обследований состояния бетона строительных конструкций крепления откосов земляных гидротехнических сооружений Рыбинской ГЭС.

Разработано экспертное заключение по техническим отчетам о результатах предпроектного исследования состояния бетона водопропускных гидротехнических сооружений Рыбинской и Углической ГЭС и выполнено согласование программ их детальных обследований:

- дана экспертная оценка объемов, методов и результатов проведенных обследований;
- по результатам проведенных обследований сделаны выводы о состоянии бетона водопропускных гидротехнических сооружений Рыбинской и Углической ГЭС;
- подготовлены программы детальных обследований.

Для Саяно-Шушенской ГЭС выполнено техническое обследование зданий и сооружений. Проведено периодическое и комплексное обследование зданий и сооружений и определено их техническое состояние для планирования необходимых технических воздействий.

Для ООО «Зика» проведён анализ Руководства по ремонту и защите конструкций гидротехнических сооружений с целью выдачи технического заключения о возможности применения технологий и материалов ООО «Зика» на объектах гидросооружений:

- проведён анализ содержания руководства на соответствие технологий ремонта и защиты ООО «Зика» действующим нормам по гидротехническим сооружениям;
- разработаны рекомендации и сделаны правки к Руководству;
- составлено техническое заключение по результатам работы.

Оценка безопасности и надежности эксплуатируемых гидротехнических сооружений

Выполнялись работы по контролю состояния гидротехнических сооружений строящихся Загорской ГАЭС-2 и Зарамагской ГЭС-1, в том числе учащённые наблюдения за состоянием сооружений станционного узла Загорской ГАЭС-2, включая временную перемышку реверсивного канала. Полученные данные позволяют провести оценку состояния сооружений на данный момент и сделать прогноз состояния на последующие периоды строительства и последующей эксплуатации.

В соответствии с проектной документацией проведена установка контрольно-измерительной аппаратуры в гидротехнические сооружения Загорской ГАЭС-2, Загорской ГЭС и Зарамагской ГЭС-1.

Выполнены многофакторные исследования, комплексные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные обследования гидротехнических сооружений Волжской, Зеленчукской, Жигулевской, Баксанской, Аушигерской ГЭС, Малой ГЭС-3. Проведены работы на ГТС Цимлянкой, Белореченской ГЭС, Красноярской ГЭС, Усть-Хантайской ГЭС, а так же на ряде ГТС АЭС, ГРЭС и ТЭЦ.

Разработаны или пересмотрены декларации безопасности ГТС (с преддекларационным обследованием, расчетами волн прорыва, вероятного вреда и критериев безопасности) Аушигерской, Баксанской ГЭС, ГТС Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, а также ГТС целого ряда сторонних генерирующих компаний. Кроме того была проведена работа с декларациями безопасности ГТС Нововоронежских АЭС-1 и АЭС-2, Курской, Калининской и Балаковской АЭС.

Проведены комплексные обследования производственных зданий и сооружений Волжской, Жигулевской ГЭС, Смоленской и Ленинградской АЭС, а также Белореченской и Краснополянской ГЭС (ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»).

Проведены инструментально-диагностические обследования гидромеханического оборудования ГТС (затворов, сороудерживающих решеток): Волжской, Воткинской, Камской, Зейской ГЭС, а также ГТС ряда каскадов ГЭС и каналов.

Выполнены вибрационные и динамические исследования, разработка динамических паспортов для ГТС Камской ГЭС, Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, а также Заинской ГРЭС (АО «Татэнерго»).

Выполнена разработка правил эксплуатации ГТС, проектов или инструкций по мониторингу безопасности ГТС, программ наблюдений за ГТС, технических паспортов ГТС ГЭС Кабардино-Балкарского и Карачаево-Черкесского филиалов ПАО «РусГидро» и других генерирующих компаний.

Выполнены НИР по оценке сейсмостойкости ГТС и производственных зданий и сооружений, сейсмичности района на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Проведено комплексное обследование оборудования РУ, ОРУ и силового оборудования Волжской ГЭС.

Продолжены работы по главному монументу «Родина-мать зовет» Мемориального комплекса «Героям Сталинградской битвы» на Мамаевом кургане с проведением годового цикла натурных наблюдений за эксплуатационной надежностью монумента.

Мониторинг состояния действующих гидротехнических сооружений

Выполнены геодезические работы по наблюдению за осадками и деформациями основных сооружений Загорской ГАЭС-2 в рамках выполнения проектно-изыскательских разработок на стадии строительства. Работы выполнялись поквартально в течение всего 2016 г.

В рамках выполнения научно-исследовательской работы по разработке методики оценки противодавления в ответственных зонах ГТС были выполнены научно-исследовательские работы по восстановлению чувствительности закладных напорных пьезометров непрямолинейной формы на действующих ГЭС ПАО «РусГидро». По результатам работ подана заявка на изобретение с последующим оформлением патента на ПАО «РусГидро».

В составе многофакторных обследований ГТС выполнены работы по оценке состояния безнапорных наблюдательных пьезометров, разработаны технология промывки от загрязнения и методика оценки водопроявления в различных литологических условиях.

Гидравлические исследования

Для Зейской ГЭС осуществлены экспериментальные гидравлические исследования с целью выбора оптимального варианта конструкции носков трамплинов, при которых обеспечивается минимальное воздействие на сооружения и основание нижнего бьефа с учетом сформировавшихся размывов. Разработаны критерии и выполнен сравнительный анализ пяти вариантов с использованием современной теории принятия решений. Выполнены комплексные исследования по оптимизации принятого для реконструкции варианта водосброса и разработаны рекомендации по проектированию носков новой конструкции.

Для Майнского гидроузла на пространственной гидравлической модели выполнены экспериментальные исследования с целью повышения пропускной способности путем реконструкции существующей водосливной плотины. В процессе рассмотрения различных вариантов, отличающихся очертаниями водосливной грани, были получены кривые пропускной способности, эпюры стандартов осредненной во времени и пульсационной составляющих гидродинамического давления при прохождении различных расходов, деформации нижнего бьефа при различных условиях пропуска сбросных расходов для всех рассматриваемых вариантов, в том числе и проектного. На основании сравнения результатов исследований установлен наиболее оптимальный вариант. Рекомендованная конструкция водослива позволяет сохранить существующее гидромеханическое оборудование при его незначительной модификации.

Для Рогунской ГЭС (Таджикистан) на физической модели продолжены исследования вариантов перекрытия русла р. Вахш и даны рекомендации по оптимизации условий перекрытия. Завершены исследования дополнительного строительного туннель СТ2, позволяющего ликвидировать дефицит пропускной способности строительного периода в соответствии с современными международными требованиями.

Проведены натурные испытания берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС. Основными задачами испытаний являлось определение пропускной способности водосброса при максимальном уровне верхнего бьефа, режимов протекания потока в пределах водосброса, уровня гидродинамического воздействия на сооружение, условий гашения энергии, воздействия на крепление откосов отводящего канала и берегов русла реки. По результатам испытаний установлено, что все зарегистрированные характеристики не превышают проектных значений. Водосброс обладает высокой эффективностью, а его гидравлические параметры существенно лучше значений для водосбросных сооружений высоконапорных гидроузлов. По итогам пусковых испытаний береговой водосброс рекомендовано использовать в качестве приоритетного водосбросного сооружения гидроузла.

Для Загорской ГАЭС-2 разработана численная модель пускового комплекса станционного блока ГАЭС, по которой приняты натурные параметры - вес и координаты центра тяжести здания станции. Эти данные использованы для создания физической модели здания ГАЭС в масштабе 1:60, воспроизводящей ее габаритные и весовые характеристики. При выполнении экспериментальных исследований на стенде были определены условия и возможности приведения станционного блока Загорской ГАЭС-2 в проектное положение.

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. Изготовлен 641 струнный датчик для Усть-Среднеканской, Нижне-Бурейской, Богучанской, Зарамагских ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, объектов гражданского строительства.

Исследования в области приливной энергетики и возобновляемых источников энергии

Выполнены монтажные и пусконаладочные работы по сооружению мини-ГЭС контейнерного исполнения с сифонным водоводом на плотине Хоробровского гидроузла. Проведен второй этап натурных испытаний мини-ГЭС с целью определения ее энергетических характеристик.

Подготовлено технико-экономическое предложение по энергетическому использованию плотины на р. Медведица в Кашинском районе Тверской области.

Подготовлено технико-экономическое предложение «Мини-ГЭС на базе энергоблоков контейнерного исполнения с ортогональными гидроагрегатами в Республике Саха (Якутия)».

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) в филиалах ПАО «РусГидро». По результатам проведенных обследований разработаны отчеты, энергетические паспорта и программы повышения энергоэффективности и энергосбережения. Выполненные работы являются основой для разработки консолидированного энергетического паспорта ПАО «РусГидро» и Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО «РусГидро».

Проведенные энергетические обследования показывают, что разработка и внедрение единой системы энергоменеджмента ПАО «РусГидро» значительно снизит затраты энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды филиалов, увеличит заинтересованность персонала и улучшит взаимодействие служб филиалов и ПАО «РусГидро» в достижении базовых показателей энергоэффективности и энергосбережения, а также позволит в режиме реального времени отслеживать выполнение мероприятий Программы.

Разработана Методика оценки энергоэффективности ГЭС с учетом полезного использования водных ресурсов. Применение настоящей Методики позволяет оценить энергоэффективность использования водоотдачи водохранилищ, предназначенной для срабатывания на ГЭС с целью производства электроэнергии, а также для оценки энергоэффективности применяемых режимов работы оборудования, энергоэффективности потребления топливно-энергетических ресурсов на собственные технологические нужды, при проведении ремонтных кампаний, на хозяйственно-бытовые цели.

Начато выполнение НИОКР по теме «Исследование возможностей и разработка рекомендаций повышения энергетической эффективности основного технологического цикла ГЭС с целью увеличения выработки электроэнергии». Выполнен, согласован и сдан Заказчику ПАО «РусГидро» 1-й этап. Данная работа позволяет оценить экономические показатели энергоэффективности генерирующих объектов ПАО «РусГидро» в части затрат на собственные нужды и загрузки генерирующего оборудования в сравнении с зарубежными аналогами и выбрать основные направления повышения энергоэффективности для разработки мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «РусГидро» до 2020 г.

Актуализирована Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «РусГидро» на период до 2020 г. с учётом требований нормативных документов Минэнерго РФ и ПАО «РусГидро».

Разработка стандартов организации

В 2016 году были разработаны итоговые редакции двух национальных стандартов: Гидроэлектростанции. Часть 2-2. ГИДРОГЕНЕРАТОРЫ. Оценка технического состояния; Гидроэлектростанции. Часть 3-2 ГИДРОТУРБИНЫ. Оценка технического состояния.

Разработан и утвержден стандарт организации АО «НИИЭС» «Гидротехнические сооружения. Усиление железобетонных конструкций системой внешнего армирования из композиционных материалов на основе углеродных волокон».

Научно-организационная деятельность

Общество выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2016 годы подготовлено и издано 22 выпуска сборника, в которых опубликовано более 450 научных работ.

Институт осуществляет тесное научно-техническое сотрудничество с профильными международными 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.

В 2016 г. специалисты института принимали участие в работе ряда крупных международных и российских конференций и симпозиумов.

С 1972 г. в АО «НИИЭС» действует аспирантура, осуществляющая подготовку специалистов высшей квалификации по следующей номенклатуре: 08.06.01 Техника и технологии строительства; 13.06.01 Электро- и теплотехника.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Показатели (тыс. руб.)	2014 г. Факт	2015 г. Факт	2016 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации, в том числе:	760 758,0	774 204,0	524 146,0	67,7
	на объектах ПАО «РусГидро»	621 184,1	634 060,8	434 209,7	68,5
	на внешнем рынке	139 440,2	139 982,0	89 775,1	64,1
	от сдачи в аренду	133,7	161,2	161,2	100,0
2	Себестоимость	689 204,0	704 532,0	490 152,0	69,6
3	Прибыль/убыток от продаж	71 554,0	69 672,0	33 994,0	48,8
4	Прочие доходы	74 455,0	11 090,0	24 164,0	217,9
5	Прочие расходы	13 959,0	206 607,0	39 796,0	19,3
6	Прибыль до налогообложения	132 050,0	-125 845,0	18 362,0	114,59
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	13 629,0	3 198,0	4 593,0	143,6
8	Чистая прибыль	118 421,0	-129 043,0	13 769,0	110,67

Фактический объем реализованных работ составил 524 146,0 тыс. руб.

Выручка от выполненных работ снизилась на 250 058 тыс. руб. (на 32,3%) от уровня 2015 года.

Себестоимость реализованной продукции снизилась на 214 380 тыс. руб. (на 30,4%) и составила 490 152 тыс. руб.

Прочие доходы в 2016 году составили 24 164 тыс. руб., что больше 2015 г. на 13 074 тыс. руб. (на 117,9%).

В 2015 году в прочих доходах дивиденды от участия в ООО «СНРГ» (доля участия 99,990352% УК) за 2014 г. составляли 1 085,28 тыс. руб. В 2016 году дивиденды за 2015 год были получены в размере 21 409,9 тыс. руб.

Прочие расходы составили 39 796 тыс. руб., что на 166 811 тыс. руб. (на 80,7%) меньше показателя 2015 года.

За 2016 год Обществом получена чистая прибыль в размере 13 769 тыс. руб., что выше показателя 2015 г. на 142 812 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 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 финансовых результатах) 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 № 9

Аналитический баланс АО «НИИЭС» за 2016 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	149 603	133 481	-16 122	-10,8
Результаты исследований и разработок	25 796	17 942	-7 854	-30,45

Аналитический баланс АО «НИИЭС» за 2016 год, тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Основные средства	58 969	52 311	-6 658	-11,29
Долгосрочные финансовые вложения	519 200	519 200	0	0
Отложенные налоговые активы	7 087	4 057	-3 030	-42,75
Прочие внеоборотные активы	273 870	269 318	-4 552	-1,66
Итого внеоборотные активы разделу I	1 034 525	996 309	-38 216	-3,69
2. Оборотные активы:				
Запасы	62 829	125 745	62 916	100,1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	39 916	39 653	-263	-0,7
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Краткосрочная дебиторская задолженность	273 245	189 060	-84 185	-30,8
Денежные средства	71 357	168 476	97 119	136,1
Прочие оборотные активы	56 508	23 833	-32 675	57,82
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	503 855	546 767	42 912	8,5
БАЛАНС	1 538 380	1 543 076	4 696	0,3
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 179	733 118	728 939	17 442,9
Добавочный капитал	10 111	10 111	0	0
Резервный капитал	627	627	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	693 411	564 368	-129 043	-18,6
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль/убыток отчетного года	-129 043	13 769	142 812	110,67
Итого капитал и резервы разделу III	579 285	1 321 993	742 708	128,21
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	16 043	15 865	-178	-1,11
Прочие обязательства				
Итого долгосрочные обязательства разд.4	16 043	15 865	-178	-1,11
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	914 048	186 405	-727 643	-79,61
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	20 836	15 687	-5 149	-24,71
Прочие краткосрочные обязательства	8 169	3 126	-5 043	-61,73
Итого краткосрочные обязательства по разделу 5	943 053	205 218	- 737 835	-78,24
БАЛАНС	1 538 380	1 543 076	4 696	0,3

За отчетный период валюта баланса Общества увеличилась на 0,3% или на 4 696 тыс. руб.

Во внеоборотных активах баланса существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Результаты исследований и разработок» (на 3,1 млн. руб.) на сумму амортизационных отчислений и (на 4,7 млн. руб.) вследствие списания на прочие расходы, т.к. результаты данной работы не использовались в производственной деятельности Общества в 2016 г. и очевидно неполучение экономических выгод в будущем;

- «Отложенные налоговые активы» на 3 млн. руб. в основном за счет временной разницы в БУ и НУ условного актива (расходов, учитываемых по ПБУ 2/2008) и списания резерва по неиспользованным отпускам.

В составе оборотных активов существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Запасы» увеличение на 62 916 тыс. руб. в основном за счет роста незавершенного производства, связанного с переносом сроков закрытия этапов выполненных работ;
- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» - снижение на 84 185 тыс. руб.;
- «Денежные средства и денежные эквиваленты» - увеличение остатков денежных средств на расчетных счетах на 97 119 тыс. руб.

В пассиве баланса существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Уставный капитал» - увеличение на 728 939 тыс. руб. в связи с регистрацией 16 февраля 2016 года отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг;
- «Нераспределенная прибыль текущего года» - увеличение на 142 812 тыс. руб.;
- «Кредиторская задолженность» - снижение на 727 643 тыс. руб. в основном за счет погашения задолженности перед учредителями по расчетам по вкладам в уставный капитал на 728 939 тыс. руб.

В структуре актива баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 64,6%, а также краткосрочная дебиторская задолженность – 12,3%.

В составе пассива баланса основными являются капитал и резервы – 85,7% и краткосрочная кредиторская задолженность – 12,1%.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28 августа 2014 года № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов»:

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «НИИЭС», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2015	31.12.2016
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	1 034 525	996 309
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	503 855	546 767
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 538 380	1 543 076
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	16 043	15 865
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	943 052	205 218
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	959 095	221 083
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	579 285	1 321 993

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 321 993 тыс. рублей. Таким образом, за 2016 год данный показатель увеличился на 742 708 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества

Таблица № 11

Показатели (тыс. руб.)	2014 год	2015 год	2016 год
Стоимость чистых активов	826 749	579 285	1 321 993
Размер уставного капитала	4 179	4 179	733 118

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 Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов, а также характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 12

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	118 421	-129 043	13 769	110,7
EBIT	71 554	69 672	33 994	48,8
EBITDA	81 687	81 903	42 713	52,2

В 2016 году по сравнению с предыдущими отчетными периодами наблюдается снижение EBIT и EBITDA, что связано со снижением выручки за отчетный период.

Показатель чистой прибыли вышел на положительный уровень.

Показатели эффективности

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

Таблица № 13

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	15,6	-16,7	2,6	115,8
Норма EBIT, %	9,4	9,0	6,5	72,1
Норма EBITDA, %	10,7	10,6	8,1	77,0

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества 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 Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества 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 и прирост показателей эффективности относительно прошлого года связаны со снижением и приростом соответствующих финансовых показателей.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 14

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,52	3,48	2,68	77,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	145,09	104,84	136,41	130,1

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,05	1,01	1,12	110,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	348,61	360,11	324,71	90,2

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 Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 15

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,46	0,37	1,89	510,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,18	0,08	0,89	1 112,5
Коэффициент Бивера	0,10	0,03	0,44	1 466,7

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.

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.

Увеличение коэффициентов ликвидности произошло по причине снижения кредиторской задолженности в связи с окончанием проведения дополнительной эмиссии акций Общества: приобретение выпущенных Обществом акций акционером – ПАО «РусГидро».

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 № 16

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,47	0,38	0,86	226,32
Соотношение собственных и заемных средств	1,13	1,66	0,17	10,24

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 Общества к собственным.

Изменение структуры капитала произошло вследствие увеличения уставного капитала Общества в результате проводимой дополнительной эмиссии акций.

Показатели доходности капитала

Таблица № 17

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	7,1	-7,8	0,9	111,37
ROE, %	15,3	-18,4	1,5	107,90

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 Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Показатели ROA и ROE в 2016 году вышли на положительный уровень. На их снижение относительно 2014 года повлияло снижение чистой прибыли. Также на снижение ROE повлияло увеличение уставного капитала.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 18

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2014 г.	2015 г.	2016 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:	251 561	273 245	189 060	69,19
2.1.	покупатели и заказчики	180 919	230 326	154 003	66,86
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	47 601	32 617	23 589	72,32
2.6.	прочие дебиторы	23 041	10 302	11 468	111,32

По состоянию на 31.12.2016 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 189 060 тыс. руб.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 30,81% (или на 84 185 тыс. руб.), в основном за счет уменьшения уровня задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 19

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2014 год	2015 год	2016 год	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты				
2.	Кредиторская задолженность	888 597	914 048	186 405	20,39
2.1.	поставщики и подрядчики	48 280	102 432	55 617	54,30
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	6 054	5 337	9 150	171,44
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	4 140	4 182	4 092	97,85
2.6.	По налогам и сборам	45 907	8 129	35 048	431,15
2.7.	Авансы полученные	64 497	65 023	82 420	126,76
2.8.	Прочие кредиторы	719 719	728 945	78	0,01
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	19 973	20 836	15 687	78,29
6.	Прочие краткосрочные обязательства	7 631	8 169	3 126	38,27

По состоянию на 31.12.2016 г. кредиторская задолженность составила 186 405 тыс. руб.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом снизилась на 79,61 % (или на 727 643 тыс. руб.), в связи с окончанием проведения дополнительной эмиссии акций Общества: приобретение выпущенных Обществом акций акционером – ПАО «РусГидро».

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2016 году 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 АО «НИИЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица № 20

Дивиденды	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Всего,	14 490	118 421	0
в том числе:			
на обыкновенные акции	14 490	118 421	0

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 21

№	Показатель	2014		2015		2016	
		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	49,5	100,0	4,5	100,0	5,8	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Приобретение объектов основных средств	41,7	84,2	3,7	82,2	4,3	74,1
4.	Инвестиции в нематериальные активы	7,8	15,8	0,8	17,8	1,5	25,9

* доля в общем объеме капитальных вложений

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 22

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	13,5	4,8	-64,4
	Чистая прибыль прошлых лет	8,9	0,9	-89,9
	НДС к возмещению	3,8	0,7	-81,8
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		26,2	6,4	-75,6

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году		
	план	факт	Отклонения, %
Приобретение объектов основных средств	24,7	4,9	-80,2
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	-
3. Приобретение объектов основных средств	24,7	4,9	-80,2
3.1. Лабораторное и исследовательское оборудование	16,3	1,4	-91,4
3.2. Офисное оборудование	0,0	0,0	-
3.3. Компьютерное оборудование	7,2	3,5	-51,4
3.4. Транспорт	1,2	0,0	-
Инвестиции в нематериальные активы	1,5	1,5	-
Итого	26,2	6,4	-75,6

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2016 года по финансированию составляет – 19,8 млн. руб. (с НДС), что составляет 75,6% от плана, по освоению – 16,6 млн. руб. (без НДС), что составляет 74,1% от плана.

Причинами невыполнения инвестиционной программы в плановых объемах послужили следующие обстоятельства:

- объявленные закупочные процедуры были признаны несостоявшимися – общая стоимость 6 444,5 тыс. руб.;
- перенос закупок на 2-е полугодие 2016 г., таким образом, итоги закупочных процедур будут подведены в 1 кв. 2017 г. – на общую сумму 2 430,0 тыс. руб.;
- часть закупок была перенесена на 2017 год (включены в утвержденную Программу развития Общества на 2017 г.) – общей стоимостью 2 223,0 тыс. руб.;
- в связи с незаключением доходных договоров, для выполнения которых планировалось приобретение оборудования, отпала необходимость покупки оборудования на общую сумму 7 307,4 тыс. руб.;
- в результате проведенных закупочных процедур по приобретенному оборудованию была получена экономия на общую сумму 1 043,71 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. Инновации

Основные направления инновационного развития компании:

- возобновляемая энергетика;
- новые строительные материалы и технологии;
- усовершенствование систем мониторинга и средств измерения.

Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году

Таблица 24

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС)	Объем финансирования в отчетном году, тыс. руб. (без НДС)	Сроки проведения работ
1.	Разработка методики повышения сроков службы закладной струнной КИА по результатам их состояния на месте, анализа базы данных показаний и банка данных завода-изготовителя	Продление срока службы станет возможным благодаря установленной зависимости изменения погрешности измерения от времени эксплуатации преобразователя. Нормирование погрешности измерений во времени позволит увеличить срок службы струнной КИА за счет повышения метрологической надежности преобразователей. Реализация этого НИОКР не только повысит безопасность и надежность гидроэнергетических сооружений, но и позволит снизить капитальные затраты на замену КИА, чей срок службы номинально закончился	1 018,16	1 018,16	15.02.2016-30.12.2016
2.	Разработка автономного комплекса измерения уровня жидкости в скважинах и проведение полевых испытаний 2-х опытных образцов продукции	НИОКР позволит реализовать программу по импортозамещению оборудования для мониторинга ГТС, а также занять нишу рынка средств мониторинга. Также наличие данных комплексов позволит развернуть центр сбора данных на базе НИИЭС для предоставления потенциальным заказчикам услуги удаленного мониторинга ГТС. В случае успешной метрологической аттестации прибора в качестве средства измерений возможно оперативное развертывание мелкосерийного производства изделий.	955,99	505,99	20.01.2016-31.12.2016

Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств

Таблица 25

№	Вид охранного свидетельства	Номер	Срок действия	Название РИД	Патентообладатель	Страна, орган, выдавший охранный документ
1	Изобретение	2601352	23.06.2035	Способ модификации грубого волокна из техногенных отходов для производства строительной фибры	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
2	Полезная модель	160945	17.12.2025	Спиральная камера для турбин	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
3	Полезная модель	161210	27.11.2025	Блок несъемной опалубки	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
4	Изобретение	2395232	30.12.2029	TURBINE ORTHOGONALE BASSE PRESSION	АО «НИИЭС»	Великобритания, Франция
5	Изобретение	51.318	30.12.2029	TURBINA ORTOGONAL DE BAJA PRESION	АО «НИИЭС»	Чили
6	Изобретение	2603035	24.10.2034	Накладное противоледное покрытие гидротехнического сооружения (варианты)	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
7	Патентная заявка на изобретение	2016133411	–	Состав бетонной смеси для получения высокопрочного торкрет-бетона мокрым способом	АО «НИИЭС»	–
8	Патентная заявка на изобретение	2016133397	–	Состав литой бетонной смеси для подводного бетонирования	АО «НИИЭС»	–
9	Патентная заявка на изобретение	2016118942	–	Состав водостойкого магниезиального вяжущего с нулевыми деформациями (варианты)	АО «НИИЭС»	–
10	Патентная заявка на изобретение	2016125439	–	Состав цементно-полимерной бетонной смеси для ремонта гидротехнических сооружений (варианты)	АО «НИИЭС»	–

Количество используемых в подразделениях института охранных свидетельств на РИД – 2 ед.
В том числе патентов на изобретения – 1 ед.

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды

В отчетном году указанных мероприятий не проводилось.

Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год

На 2017 год запланировано окончание работ по тематике «Разработка автономного комплекса измерения уровня жидкости в скважинах и проведение полевых испытаний 2-х опытных образцов продукции».

Планируемый объем финансирования 450,00 тыс. руб. (без НДС).

Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2016 год

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2016 г.**

		Коды		
		0710001		
		31	12	2016
Форма по ОКУД				
Дата (число, месяц, год)				
Организация Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7733021533		
Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)				
125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7а				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	133 481	149 603	27
3.2	Результаты исследований и разработок	1120	17 942	25 796	14 068
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.3	Основные средства	1150	52 311	58 969	65 203
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	47 876	54 534	60 768
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11503	4 435	4 435	4 435
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	519 200	519 200	519 200
	в том числе:				
	вклад в УК ООО СНРГ	1171	519 200	519 200	519 200
	Отложенные налоговые активы	1180	4 057	7 087	4 880
3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	269 318	273 870	567 347
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	7 792	13 868	17 553
	Выполнение НИОКР (инновации)	11902	261 526	260 002	549 794
	Итого по разделу I	1100	996 309	1 034 525	1 170 725
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.6	Запасы	1210	125 745	62 829	57 997
	в том числе:				
	Материалы	12101	4 819	5 471	3 367
	Товары	12102	1 894	945	1 902
	Готовая продукция	12103	8 299	8 002	-
	Основное производство	12104	110 733	48 411	52 728
	Товары отгруженные	12105	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	39 653	39 916	64 149
3.7	Дебиторская задолженность	1230	189 060	273 245	251 561
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	23 589	32 617	47 601
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	154 003	230 326	180 919
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	11 468	10 302	23 041
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	168 476	71 357	159 256

	в том числе:				
	Прочие специальные счета	12501	129 000	18 550	85 200
	Прочие оборотные активы	1260	23 833	56 508	54 375
	в том числе:				
	Денежные документы	12601	6	6	-
	Расходы будущих периодов	12602	10 925	19 383	25 238
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12603	355	27 562	19 315
	НДС по авансам полученным	12604	12 547	9 557	9 822
	НДС по отгруженным товарам и незаконченным работам подряда	12605	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	546 767	503 855	587 338
	БАЛАНС	1600	1 543 076	1 538 380	1 758 063

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	733 118	4 179	4 179
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 111	10 111	10 111
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.9	Резервный капитал	1360	627	627	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	578 137	564 368	811 832
	в том числе:				
	прибыль(убыток) отчетного года		13 769	(129 043)	118 421
	Итого по разделу III	1300	1 321 993	579 285	826 749
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	15 865	16 043	15 113
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	15 865	16 043	15 113
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.11	Кредиторская задолженность	1520	186 405	914 048	888 597
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	55 617	102 432	48 280
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	82 420	65 023	64 497
	Расчеты по налогам и сборам	15203	35 048	8 129	45 907
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	4 092	4 182	4 140
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	9 150	5 337	6 054
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	78	6	53
	Расчеты по вкладам в уставный капитал	15207	-	728 939	719 666
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	15 687	20 836	19 973
	Прочие обязательства	1550	3 126	8 169	7 631
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	1551	3 072	5 173	4 746
	НДС по незавершенным работам	1552	54	2 996	2 885
	Выполненные этапы по незавершенным работам	1553	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	205 218	943 053	916 201
	БАЛАНС	1700	1 543 076	1 538 380	1 758 063



Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

27 января 2017 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	Форма по ОКУД	Коды 0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
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		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
3.12	Выручка	2110	524 146	774 204
3.12	Себестоимость продаж	2120	(490 152)	(704 532)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	33 994	69 672
3.12	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	33 994	69 672
	Доходы от участия в других организациях	2310	21 410	1 085
	Проценты к получению	2320	2 494	9 474
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	260	531
	Прочие расходы	2350	(39 796)	(206 607)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	18 362	(125 845)
3.13	Текущий налог на прибыль	2410	(1 520)	(4 475)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	701	28 367
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	177	(930)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 031)	2 207
	Прочее	2460	(219)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	13 769	(129 043)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	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	13 769	(129 043)
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

**Шполянский Юлий
Борисович**

(расшифровка подписи)

27 января 2017 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Форма по ОКУД	Коды 0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
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>	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 2014 г.	3100	4 179	-	10 111	627	811 832	826 749
<u>За 2015 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
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	-	-	-	-	(247 464)	(247 464)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(129 043)	(129 043)
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	(118 421)	(118 421)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	4 179	-	10 111	627	564 368	579 285
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	728 939	-	-	-	13 769	742 708
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	13 769	13 769
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	728 939	-	-	X	X	728 939
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
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	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	733 118	-	10 111	627	578 137	1 321 993

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	1 321 993	579 285	826 749



Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

27 января 2017 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2016 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
			31	12	2016
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	640 455	723 220
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	611 420	717 722
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	196	147
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
НДС	4114	28 033	-
прочие поступления	4119	806	5 351
Платежи - всего	4120	(563 627)	(700 421)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(258 964)	(280 405)
в связи с оплатой труда работников	4122	(272 985)	(349 863)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(2 748)	(17 331)
НДС	4125	-	(6 575)
прочие платежи	4129	(28 930)	(46 247)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	76 828	22 799
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	21 519	16 061
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	109	67
от продажи акций других организаций (долей участия)	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	21 410	15 994
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(3 695)	(27 293)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 695)	(27 293)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	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	17 824	(11 232)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 494	18 746
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	9 272
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
проценты по депозитам	4315	2 494	9 474
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	(118 421)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	(118 421)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 494	(99 675)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	97 146	(88 108)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	71 357	159 256
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	168 476	71 357
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(27)	209



Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

27 января 2017 г.

**Пояснения 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		Поступило	Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		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 2016 г.	150 169	(566)	-	-	-	(16 122)	-	-	-	150 169	(16 688)
	5110	за 2015 г.	37	(10)	150 132	-	-	(556)	-	-	-	150 169	(566)
в том числе:													
База гидроэнергетических данных малых и средних рек /461/	5101	за 2016 г.	139 058	-	-	-	-	(13 906)	-	-	-	139 058	(13 906)
	5111	за 2015 г.	-	-	139 058	-	-	-	-	-	-	139 058	-
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5102	за 2016 г.	38	(12)	-	-	-	(2)	-	-	-	38	(14)
	5112	за 2015 г.	38	(10)	-	-	-	(2)	-	-	-	38	(12)
ИСУП	5103	за 2016 г.	11 074	(554)	-	-	-	(2 214)	-	-	-	11 074	(2 768)
	5113	за 2015 г.	-	-	11 074	-	-	(554)	-	-	-	11 074	(554)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	26 054	(258)	-	(4 759)	-	(3 095)	21 295	(3 353)
	5150	за 2015 г.	18 153	(4 084)	26 054	-	-	(14 326)	26 054	(258)
в том числе:										
Распоряжение №14/2. Геотермальные ресурсы	5141	за 2016 г.	1 880	-	-	-	-	-	1 880	-
	5151	за 2015 г.	-	-	1 880	-	-	-	1 880	-
№466 (вебпортал)	5142	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 2015 г.	18 153	(4 084)	-	(11 074)	-	(2 995)	-	-
Распоряжение №1-1. Малая ГЭС в составе Красногорского гидроузла. НТЦ ПЭ и ВИЭ	5143	за 2016 г.	1 920	-	-	(1 920)	-	-	-	-
	5153	за 2015 г.	-	-	1 920	-	-	-	1 920	-
№471	5144	за 2016 г.	15 475	(258)	-	-	-	(3 095)	15 475	(3 353)
	5154	за 2015 г.	-	-	15 475	-	(258)	-	15 475	(258)
Распоряжение №14. Проект мобильной лаборатории. НТЦ ПЭ и ВИЭ	5145	за 2016 г.	2 839	-	-	(2 839)	-	-	-	-
	5155	за 2015 г.	-	-	2 839	-	-	-	2 839	-
№472	5146	за 2016 г.	3 940	-	-	-	-	-	3 940	-
	5156	за 2015 г.	-	-	3 940	-	-	-	3 940	-

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 2016 г.	260 002	1 524	-	-	261 526
в том числе:	5170	за 2015 г.	549 794	39 114	(157 854)	(171 052)	260 002
№474	5161	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2015 г.	440	-	(440)	-	-
№475	5162	за 2016 г.	47 452	-	-	-	47 452
	5172	за 2015 г.	12 573	34 879	-	-	47 452
Распоряжение №14/2. Геотермальные ресурсы	5163	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5173	за 2015 г.	1 050	830	-	(1 880)	-
№459	5164	за 2016 г.	207 229	-	-	-	207 229
	5174	за 2015 г.	205 965	1 274	-	-	207 229
№460	5165	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5175	за 2015 г.	13 056	-	(13 056)	-	-
№461/П-74/11	5166	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5176	за 2015 г.	139 024	-	-	(139 024)	-
№462	5167	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5177	за 2015 г.	26 840	-	(26 840)	-	-
№465	5168	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5178	за 2015 г.	75 402	380	(75 782)	-	-
№467	5169	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5179	за 2015 г.	32 971	-	(32 971)	-	-
Распоряжение №1-1. Малая ГЭС в составе Красногорского гидроузла. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	1 920	-	-	(1 920)	-
Распоряжение №1-2. Натурные испытания ВОЛНЭС-30. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2016 г.	4 895	-	-	-	4 895
		за 2015 г.	4 895	-	-	-	4 895
№473		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	460	-	(460)	-	-
№470		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	8 306	-	(8 306)	-	-
№471		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	15 185	290	-	(15 475)	-
Распоряжение №14. Проект мобильной лаборатории. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	2 839	-	-	(2 839)	-
№472		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	2 479	1 461	-	(3 940)	-
Распоряжение №1-3. Применение СВА на Загорской ГАЭС-2. (СКМ) ОСРО		за 2016 г.	-	-	-	-	-
		за 2015 г.	5 974	-	-	(5 974)	-
№468		за 2016 г.	426	-	-	-	426
		за 2015 г.	426	-	-	-	426
Разработка методики повышения сроков службы закладной струнной КИА по результатам контроля их состояния на месте. Сводная база данных		за 2016 г.	-	1 018	-	-	1 018

на основании на основе, анализе базис данных показаний и банка данных завода-изготовителя
Распоряжение № 04 от 15.02.2016

		за 2015 г.	-	-	-	-	-
Распоряжение №1 от 27.01.2016		за 2016 г.	-	506	-	-	506
		за 2015 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2015 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 2016 г.	132 052	(77 518)	3 695	(4 539)	4 539	(10 353)	-	-	131 208	(83 332)
	5210	за 2015 г.	133 308	(72 540)	6 057	(7 312)	7 312	(12 291)	-	-	132 052	(77 518)
в том числе:												
Транспортные средства и передвижная техника	5201	за 2016 г.	9 218	(6 571)	-	(821)	821	(1 116)	-	-	8 397	(6 866)
	5211	за 2015 г.	9 535	(5 699)	-	(317)	317	(1 188)	-	-	9 218	(6 571)
Машины и оборудование	5202	за 2016 г.	92 680	(52 054)	3 647	(3 716)	3 716	(8 631)	-	-	92 610	(56 968)
	5212	за 2015 г.	93 653	(48 600)	5 998	(6 971)	6 971	(10 426)	-	-	92 680	(52 054)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2016 г.	3 057	(2 415)	48	(2)	2	(322)	-	-	3 103	(2 735)
	5213	за 2015 г.	3 022	(2 053)	59	(24)	24	(387)	-	-	3 057	(2 415)
Здания	5204	за 2016 г.	24 628	(16 252)	-	-	-	(283)	-	-	24 628	(16 535)
	5214	за 2015 г.	24 628	(15 962)	-	-	-	(289)	-	-	24 628	(16 252)
Сооружения	5205	за 2016 г.	148	(140)	-	-	-	(1)	-	-	148	(141)
	5215	за 2015 г.	148	(139)	-	-	-	(1)	-	-	148	(140)
Земельные участки	5206	за 2016 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
	5216	за 2015 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
Прочие основные фонды	5207	за 2016 г.	87	(87)	-	-	-	-	-	-	87	(87)
	5217	за 2015 г.	87	(87)	-	-	-	-	-	-	87	(87)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015 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.	5240	за 2016 г.	4 435	3 695	-	(3 695)	4 435
	5250	за 2015 г.	4 435	6 057	-	(6 057)	4 435
в том числе:							
	5241	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2015 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:	5261	-	-
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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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	-	-	-
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 2016 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2015 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
в том числе:												
вклад в УК ООО СНРГ	5302	за 2016 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5312	за 2015 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2016 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5310	за 2015 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	-	519 200	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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 2016 г.	62 829	-	556 433	(493 517)	-	-	X	125 745	-
	5420	за 2015 г.	57 997	-	723 637	(718 805)	-	-	X	62 829	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016 г.	5 471	-	11 429	-	-	-	(12 081)	4 819	-
	5421	за 2015 г.	3 367	-	18 535	-	-	-	(16 431)	5 471	-
Готовая продукция	5402	за 2016 г.	8 002	-	-	(22 613)	-	-	22 910	8 299	-
	5422	за 2015 г.	-	-	-	(28 074)	-	-	36 076	8 002	-
Товары для перепродажи	5403	за 2016 г.	945	-	5 282	(6 377)	-	-	2 044	1 894	-
	5423	за 2015 г.	1 902	-	24 877	(23 753)	-	-	(2 081)	945	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2016 г.	-	-	-	(2 262)	-	-	2 262	-	-
	5424	за 2015 г.	-	-	-	(2 404)	-	-	2 404	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2016 г.	48 411	-	539 722	(462 265)	-	-	(15 135)	110 733	-
	5425	за 2015 г.	52 728	-	680 225	(664 574)	-	-	(19 958)	48 411	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе)	5407	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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		выбыло						учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501 5521	за 2016 г. за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502 5522	за 2016 г. за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503 5523	за 2016 г. за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504 5524	за 2016 г. за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505 5525	за 2016 г. за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510 5530	за 2016 г. за 2015 г.	290 056 262 918	(16 811) (11 357)	810 610 206 325	2 494 9 762	(894 700) (179 187)	(2 494) (9 762)	(95) (5 454)	-	-	-	205 966 290 056	(16 906) (16 811)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511 5531	за 2016 г. за 2015 г.	245 572 190 711	(15 246) (9 792)	643 745 191 486	-	(720 068) (136 625)	-	-	(5 454)	-	-	169 249 245 572	(15 246) (15 246)
Авансы выданные	5512 5532	за 2016 г. за 2015 г.	32 617 47 601	-	57 525 11 015	-	(66 456) (25 999)	-	-	(95)	-	-	23 684 32 617	(95) -
Прочая	5513 5533	за 2016 г. за 2015 г.	11 867 24 606	(1 565) (1 565)	109 340 3 824	2 494 9 762	(108 174) (16 563)	(2 494) (9 762)	-	-	-	-	13 033 11 867	(1 565) (1 565)
	5514 5534	за 2016 г. за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500 5520	за 2016 г. за 2015 г.	290 056 262 918	(16 811) (11 357)	810 610 206 325	2 494 9 762	(894 700) (179 187)	(2 494) (9 762)	(95) (5 454)	X	X	X	205 966 290 056	(16 906) (16 811)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	16 906	-	18 811	-	11 357	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	15 246	-	15 246	-	9 792	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	95	-	-	-	-	-
прочая	5543	1 565	-	1 565	-	1 565	-
	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	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность		перевод из кредиторской в дебиторскую 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 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5571	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:											
кредиты	5552	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5553	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5555	за 2016 г.	-	-	-	-	-	X	X	-	
	5575	за 2015 г.	-	-	-	-	-	X	X	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	914 048	661 335	-	(1 388 978)	-	-	-	186 405	
	5580	за 2015 г.	888 597	384 058	-	(358 607)	-	-	-	914 048	
в том числе:											
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2016 г.	102 432	194 208	-	(241 023)	-	-	-	55 617	
	5581	за 2015 г.	48 280	93 276	-	(39 124)	-	-	-	102 432	
авансы полученные	5562	за 2016 г.	65 023	121 013	-	(103 616)	-	-	-	824 420	
	5582	за 2015 г.	64 497	24 480	-	(23 954)	-	-	-	65 023	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2016 г.	12 311	150 564	-	(123 735)	-	-	-	39 140	
	5583	за 2015 г.	50 047	12 311	-	(50 047)	-	-	-	12 311	
кредиты	5564	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5565	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5566	за 2016 г.	6	78	-	(6)	-	-	-	78	
	5586	за 2015 г.	53	6	-	(53)	-	-	-	6	
Расчеты с персоналом по оплате труда	5567	за 2016 г.	5 337	195 472	-	(191 659)	-	X	X	9 150	
	5587	за 2015 г.	6 054	244 712	-	(245 429)	-	X	X	5 337	
Расчеты по вкладам в уставный капитал	5568	за 2016 г.	728 939	-	-	(728 939)	-	X	X	-	
	5588	за 2015 г.	719 666	9 273	-	-	-	X	X	728 939	
Итого	5550	за 2016 г.	914 048	661 335	-	(1 388 978)	-	X	X	186 405	
	5570	за 2015 г.	888 597	384 058	-	(358 607)	-	X	X	914 048	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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 2016 г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	12 802	31 127
Расходы на оплату труда	5620	189 620	248 377
Отчисления на социальные нужды	5630	54 160	64 997
Амортизация	5640	8 774	12 482
Прочие затраты	5650	288 365	343 232
Итого по элементам	5660	553 721	700 215
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(63 569)	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	4 317
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	490 152	704 532

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	-	-	-	-	-
в том числе:						
Резерв по неиспользованным отпускам	5701	20 836	18 931	(24 080)	-	15 687

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Овердрафт № МСК-038/08-2014 ОТ 10.06.2014	5801	-	-	20 000
Гарантии	5802	-	-	9 223
	5803	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

Форма 0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2016 г.		за 2015 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 2016 г.	5910	-	-	-	-
	за 2015 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2016 г.	5911	-	-	-	-
	за 2015 г.	5921	-	-	-	-

Генеральный директор



Шлюянский Юлий Борисович

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой)
отчетности акционерного общества
«Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений»
по итогам деятельности за 2016 год



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам акционерного общества «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»

Аудируемое лицо

Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» (АО «НИИЭС»)

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы № 33 по г. Москве 19 декабря 1991 года за основным государственным регистрационным номером 1027739536868.

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

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «НИИЭС» за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерской (финансовой) отчетности, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство АО «НИИЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «НИИЭС» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию о реорганизации, изложенную в пункте 3.18 «События после отчетной даты» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах: Решением Правления ПАО «РусГидро» (выписка от 05.08.2016 № 992пр/2) «Об утверждении Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» одобрено объединение производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС».

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2016 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

20 марта 2017 года

Всего сброшюровано 62 листов.



А.Б. Балякин



Общему собранию акционеров
АО «НИИЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «НИИЭС»
за 2016 год**

г. Москва

«03» апреля 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 14.02.2017 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «НИИЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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 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 2016 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.

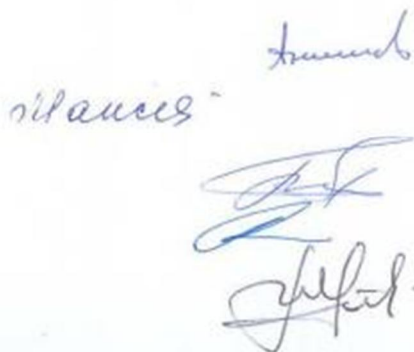
По нашему мнению, отчетность Общества за 2016 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года включительно.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, ревизионная комиссия обращает внимание:

- в ходе проверки не получены достаточные обоснования способности ряда внеоборотных активов приносить экономические выгоды в будущем,
- запланировано объединение АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС».

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 03.04.2017 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»



О.Е.Ажимов

Н.Б.Максимова

А.Б.Басов

Ю.Н.Рассказов

В.П.Устинов

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
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				

Приложение 5.

Состав Совета директоров АО «НИИЭС» в 2015-2016 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 22 мая 2015 года (протокол №913пр от 22 мая 2015 года).

Председатель Совета директоров:

Пехтин Владимир Алексеевич	
Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Ленгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

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

Калинко Олег Александрович	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро» (на дату избрания – 22.05.2015)
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления инновационного развития Департамента инновационного развития (на дату избрания – 22.05.2015)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества:
Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «НИИЭС»
Место нахождения: г. Москва
Почтовый адрес: 125362, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, а/я 393
Адрес Волгоградского филиала: 400005, г. Волгоград, пр. Ленина, д. 72

Банковские реквизиты:
ПАО «Сбербанк», г. Москва, БИК 044525225, К/с 30101810400000000225,
Р/с № 40702810438210101135, ИНН 7733021533

Сведения о государственной регистрации Общества: Свидетельство №006.187
Дата государственной регистрации: 5 января 1994 года
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 аудитор

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»
Вид деятельности: аудиторская деятельность
Место нахождения: г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 65, пом. 500
Почтовый адрес: 115191, г. Москва, Духовский пер., д. 14.
ОГРН 1037739271701
Государственный регистрационный номер: 1027700283566
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: 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: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00330, выдана: 16 декабря 2004 года, бессрочно
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором:
2010 год.