



РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров

«____»
Протокол от ____ № ____

**Годовой отчет
АО «Институт Гидропроект»
по результатам работы за 2015 год**

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»
«____» _____ 2016 г.

/ Беллендир Е.Н./

Главный бухгалтер
АО «Институт Гидропроект»
«____» _____ 2016 г.

/Шабалина О.В./

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам.....	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	5
1.1. Об Обществе.....	5
1.2. Группа РусГидро.....	6
1.3. Стратегические цели.....	7
1.4. Управление рисками.....	7
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	11
1.6. Основные достижения в 2015 году.....	13
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	14
Раздел 2. Корпоративное управление.....	15
2.1. Работа органов управления и контроля.....	15
2.2. Уставный капитал.....	20
2.3. Структура акционерного капитала.....	21
2.4. Общество на рынке ценных бумаг.....	21
2.5. Корпоративное управление ДО.....	22
2.6. Участие в других организациях.....	22
Раздел 3. Производство.....	23
3.1. Основные производственные показатели.....	23
Раздел 4. Экономика и финансы.....	24
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	24
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	25
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	27
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	29
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	30
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	31
Раздел 5. Инвестиции.....	32
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	32
Раздел 6. Инновации.....	34
6.1. Инновации.....	34
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2015 год.....	35
2. Заключение Аудитора.....	45
3. Заключение Ревизионной комиссии.....	48
4. Сделки Общества.....	49
5. Состав Совета директоров Общества в 2014/2015 корпоративном году.....	50
6. Справочная информация для акционеров.....	51

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший год был непростым для Института в связи с существенным сокращением гидроэнергетического строительства в стране – основной тематике работ Института. Тем не менее АО «Институт Гидропроект» добился в этом году хороших финансовых и производственных показателей.

В 2015 году институтом продолжена работа по следующим основополагающим направлениям его деятельности:

- строгое и эффективное выполнение заключенных договорных обязательств перед заказчиками;
- формирование портфеля заказов как на территории России так и за рубежом, как основы его дальнейшего функционирования;
- расширение компетенций Института и инновационное развитие по всем направлениям деятельности;
- совершенствование численного и профессионального состава производственного персонала всех специализаций Института.

Результативная деятельность Института по указанным целям Общества дают конкретные результаты в том числе и в стратегически важном направлении – формирование реальной сферы деятельности в том числе на зарубежном рынке инжиниринговых услуг.

Основной тематической программой института в 2015 году была комплексная программа Технического перевооружения и реконструкции восьми гидроэлектростанций Волжско- Камского каскада. По всем объектам реконструкции определены основные объемы замены и восстановления технологического оборудования, инженерных систем и последовательность ведения работ. Наиболее значимым результатом этой деятельности явилась замена 10 гидроагрегатов на пяти ГЭС этого каскада.

В 2015 году вступил в эксплуатацию уникальный комплекс морских сооружений технического водоснабжения двух блоков АЭС Куданкулам (Индия), позволяющий успешно решить наравне с технической задачей проблему защиты ихтиофауны морской акватории. Успешная работа комплекса послужила основой привлечения Института к проектированию подобных комплексов для следующих четырех блоков этой АЭС.

Экспертиза Всемирного Банка проекта Рогунская ГЭС (Республика Таджикистан) актуализированного АО «Институт Гидропроект», признала надежность технических решений по сооружениям гидроузла и обоснованность его параметров (в том числе грунтовой плотины высотой 330м). Институт на международном уровне обосновал свое право исполнять функции Генерального проектировщика этого крупнейшего и очень ответственного гидроузла.

Разработаны предложения по Перспективе развития гидроэнергетики России до 2035 г. и на перспективу до 2050г (в соответствии с Энергетической стратегией России) и анализ экспортных возможностей гидроэнергетики Восточной Сибири и Дальнего Востока в энергодефицитные страны региона.

Продолжаются проектные работы по развитию гидроэнергетики в энергодефицитном регионе Северного Кавказа. В стадии ввода в эксплуатацию находится еще одна ГЭС средней мощности.

Институт активизировал свою деятельность по участию в торгах на оказание инжиниринговых услуг, в том числе на объектах, которые были построены в середине прошлого века по проектам АО «Институт Гидропроект».

Ведется работа по повышению технического и профессионального уровня специалистов Института в целях расширения допуска оказания инжиниринговых услуг, развития компетенций, освоения инновационными технологиями, практической подготовки руководителей проектными работами как отдельных специализаций, так и их комплекса. В 2015 году около 300 сотрудников Института прошли обучение и курсы повышения квалификации в специализированных образовательных центрах. Четырнадцать сотрудников Института проходят высшую

квалификационную подготовку в аспирантурах, в том числе аспирантуре АО «Институт Гидропроект».

От имени руководства Института и Совета директоров выражаю благодарность всем, кто способствовал стабильному развитию АО «Институт Гидропроект» в 2015 году.

Председатель Совета директоров

АО «Институт Гидропроект»

«___»_____ 2016 г.

/Жежель И.И./

Генеральный директор

АО «Институт Гидропроект»

«___»_____ 2016 г.

/Беллендир Е.Н./

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

АО «Институт Гидропроект» создано в 2008 году путем выделения из ОАО «Инженерный центр ЕЭС» для оказания проектных, комплексно-инжиниринговых и консультационных услуг.

В состав акционеров Общества входят дочерние общества ПАО «РусГидро» - АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро».

Основной целью Общества является получение прибыли, в том числе в соответствии с Уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- выполнение функций заказчика по проектам реконструкции, технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- подготовка тендеров и организация закупок основного технологического оборудования для предприятий электроэнергетики;
- научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы, связанные с совершенствованием работы энергооборудования, средств механизации, оснастки и технологии сварки, термообработки и контроля качества сварных соединений при производстве тепломонтажных работ на объектах электроэнергетики;
- проектно-технологические и конструкторские работы по технологии монтажа, ремонта, реконструкции и модернизации теплоэнергетического оборудования, технологических металлоконструкций и трубопровод тепловых и атомных электростанций;
- разработка проектно-сметной документации на строительство производственных баз, жилых домах и других объектов промышленного и гражданского строительства;
- пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам, теплосиловому оборудованию и автоматизированным системам управления;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Общество имеет следующие дочерние и зависимые общества:

№	Наименование дочернего общества	Местонахождение
1	ООО "Гидропроект-Сервис"	665703, Иркутская область, г. Братск, Ангарская экспедиция, а/я 31

Общество имеет следующие зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Местонахождение
1.	ООО "МИГГ"	109017, г. Москва, Кадашевская наб., д.21

Общество имеет следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Филиал АО "Институт Гидропроект" - "Центр службы геодинимических наблюдений в энергетической отрасли" ("ЦСГНЭО")	125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7а;

2	Филиал АО "Институт "Гидропроект" в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен 40
---	--	--

Общество имеет следующие представительства:

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Представительство АО "Институт Гидропроект" в Республике Индия	Республика Индия; г. Нью-Дели

Кроме филиалов Общество имеет следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование обособленных структурных подразделений	Местонахождение
1	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское
2	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Козьмодемьянск
3	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34
4	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130,г. Волжский, Волгоградская обл., пр.Ленина, д. 1а.
5	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800,Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
6	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа - АО "Институт Гидропроект"	361411,Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Нартан с, 9-й проезд.
7	Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., г. Сосновы Бор, тер. Промзона, площадка строящейся ЛАЭС-2
8	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика, Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережные Челны, 34.
9	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	606520, Нижегородская обл, Городецкий р-он, г. Заволжье, ул. Рылеева, 4.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2015 г. составила 683 человека. При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2015 г. - 601 чел., филиала «ЦСГНЭО» - 68 чел., филиала «ТаджГидропроект» - 14 чел.

За 2015 год на работу были приняты 60 молодых специалистов.

Операции купли-продажи ценных бумаг Общество не осуществляло.

1.2. Группа РусГидро

С 22 октября 2010 года 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/>.

Дочерние общества ПАО «РусГидро» (АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро») владеют 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 РАО «ЕЭС России».

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

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО - ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

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

1.3. Стратегические цели

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

Рост ценности Общества

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

1.4. Управление рисками

Реализация рисков может существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране, регионе и в мире.

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

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

Региональные риски

Региональные риски непосредственно связаны с экономическим, политическим и социальным положением отдельных административных или географических регионов.

В 2015 году АО «Институт Гидропроект» выполняло работы как для российских, так и для зарубежных заказчиков. Продолжались работы с заказчиками Индии, Вьетнама и Таджикистана.

Политическая обстановка в этих странах достаточно стабильна, но экономика пока очень слаба, в связи с чем существует риск задержки платежей.

Таким образом, региональные риски присутствовали, и учитывались юридической службой Общества при подписании контрактов, тщательно прописывались условия выполнения обязательств, взятых на себя Заказчиком и Подрядчиком, а также порядок действий Сторон при наступлении форс-мажорных обстоятельств.

Рыночные риски

Изменение рыночной ситуации оказывает влияние на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества. В связи с данным риском при составлении бизнес-плана Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций. Это компенсируется активностью в другом секторе инвестиционного строительства. Расширяя сферу деятельности, Общество заявило о себе в зарубежных проектах. В 2015 году выполнялись работы на таких объектах как: гидроузел Лай Чау (Вьетнам), гидроузел Верхний Субаншири (Индия), гидроузел Верхний Сианг (Индия) и некоторых других.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риск процентной ставки или процентный риск — вероятность уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки (ставки дисконтирования).

Процентный риск состоит в непредвиденном изменении процентных ставок на финансовом рынке (деpositных, кредитных процентов по ценным бумагам). Процентный риск может отразиться на кредитной политике Общества, краткосрочных финансовых и других финансовых операциях.

В 2015 году Общество не подвергалось влиянию данного риска в связи с отсутствием выданных и полученных кредитов и займов.

Риски изменения валютного курса

Валютный риск — это риск убытков вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют и/или драгоценных металлов.

АО «Институт Гидропроект» реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках. Деятельность Общества не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако наличие договоров с иностранными заказчиками приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю.

В 2015 году, несмотря на колебание курса валют по отношению к рублю, для Общества данный риск был не актуален в связи с тем, что валютой заключенных договоров являлся доллар США, а также из-за того, что объем выручки по данным договорам незначителен по отношению к общей выручке Общества.

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

Снижение цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в конкурсах.

По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения риска незначительна, т. к. стоимость услуг Общества рассчитывается на основании нормативных документов, а для перевода цен из базовых в текущие используются утвержденные компетентными органами коэффициенты. Соответственно, цены на услуги Общества являются прозрачными и предсказуемыми.

Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Данный риск связан с возможностями организации своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства (кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам), а также с возможностью потерь при реализации активов из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости (снижения их ликвидности).

Общество подвержено риску ликвидности в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежеквартально контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Возникновение данного риска напрямую зависит от продолжительности ожидания получения денежной выручки по выполненным работам от Заказчиков. Погашение кредиторской задолженности производится поэтапно, в зависимости от получения средств от Заказчиков.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты, а также краткосрочные финансовые вложения. Денежные эквиваленты и краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме (в течение одного дня) в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

На протяжении всего отчетного года коэффициент текущей ликвидности Общества был на уровне рекомендованного значения 1,5. Фактическое значение коэффициента срочной ликвидности по итогам 2015 года составило 1,7.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) Обществом своих обязательств перед другими лицами по полученным заемным средствам, авансам на выполнение работ.

Кроме того, Общество подвержено риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Всегда существует риск потерь Общества в связи с ухудшением состояния дебитора, контрагента по сделке. Под ухудшением состояния (рейтинга) понимается как ухудшение финансового состояния дебитора, так и ухудшение деловой репутации, положения среди конкурентов в регионе, отрасли, снижение способности успешно завершить некий конкретный проект и т. д., то есть все факторы, способные повлиять на платежеспособность дебитора.

В связи с этим Общество формирует резерв по сомнительной (в том числе просроченной) дебиторской задолженности, а юридический департамент ведет активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Правовые риски

Правовые риски - риски того, что соглашение между Сторонами окажется невозможным

выполнить по действующему законодательству или же, что соглашение окажется оформлено ненадлежащим образом, это риски потерь из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

Для минимизации наступления данного риска юридический департамент Общества регулярно отслеживает изменения в законодательстве РФ и совместно с менеджментом Общества оперативно принимает меры по приведению в соответствие правоустанавливающих документов, контрактов, договоров. Также юридическим департаментом Общества успешно ведется активная работа по взысканию дебиторской задолженности. В 2015 году удалось разрешить 70 спорных вопросов, 60 из них - в рамках досудебного урегулирования.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизированы.

Экологические и социальные риски

Экологические риски могут быть связаны с нарушением правил охраны труда, промышленной безопасности, экологических норм и требований на объекте. С целью предупреждения наступления указанных событий в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности. С этой целью при реализации проектов разрабатываются программы по охране труда и окружающей среды, ужесточается внутрикорпоративная политика в области соблюдения природоохранного законодательства.

Производственные риски

Более 85 лет АО «Институт Гидропроект» работает в сфере проектирования гидроэнергетических объектов. Каждый реализованный проект преумножает опыт, минимизирует возможность совершения ошибок и учит принимать верные решения. Качество проектной документации – это рациональное расходование средств на всех этапах жизненного цикла объектов проектирования и минимизация рисков потребителей. В целях исключения ошибок проектирования в АО «Институт Гидропроект» создана, внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ) на основе системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента, соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004. ИСМ является средством непрерывного совершенствования всех аспектов деятельности АО «Институт Гидропроект».

Соответствие ИСМ международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом № 12 100/104 42652/01, выданным органом по сертификации TUV SUD Management Service GmbH (срок действия до 16.04.2018 г.).

Для организации, разработки, внедрения, функционирования и сертификации ИСМ в Обществе существует группа интегрированной системы менеджмента отдела экспертизы проектной документации, выполняющая функции службы качества (СК).

Для определения степени удовлетворенности потребителей работой АО "Институт Гидропроект" по основным показателям (прописанным в "Анкете оценки удовлетворенности потребителей"), характеризующим качество продукции Общества и уровень проектных решений в области экологии и охраны окружающей среды, ГИП совместно с группой ИСМ проводит опрос непосредственных заказчиков, анализ полученной информации с целью определения направления дальнейшего совершенствования.

В АО «Институт Гидропроект» используются современные методы и технологии проектирования, разрабатываются и реализуются на постоянной основе корректирующие и предупреждающие действия.

Безопасность объектов проектирования – один из главных критериев выполнения работ. Для соответствия проектных решений данному критерию в Обществе функционирует отдел экспертиз проектной документации и Научно-технический Совет, в состав которых входят наиболее опытные и высококвалифицированные сотрудники.

Риск ошибок проектирования возможен при неполном и несвоевременном предоставлении Заказчиком исходных данных. В целях минимизации данного риска в условиях договора на выполнение проектно-изыскательских работ содержится обязанность Заказчика предоставления Исполнителю исходных данных, технической и иной документации, указанной в Техническом задании, в конкретные сроки. Исполнитель, в свою очередь, обязан принять у Заказчика техническую и иную документацию и выдать замечания по технической и иной документации, предоставленной Заказчиком, в конкретные сроки с даты ее получения.

Ежегодно сотрудники Общества направляются на курсы повышения квалификации. Внутри Института проходят аттестацию на подтверждение своей квалификации.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Обеспечение конкурентоспособности Общества за счет высокого профессионального уровня и строгого соблюдения требований промышленной и экологической безопасности.
- Повышение эффективности функционирования производственных комплексов путем оптимизации использования водных ресурсов, улучшения характеристик оборудования, совершенствование управления технологическими процессами, повышения надежности функционирования оборудования и безопасности сооружений.
- Совершенствование систем автоматического управления, мониторинга и диагностики гидроэнергетического оборудования на основе современной базы информационных технологий.
- Повышения эффективности производственного процесса обоснования, изучения и проектирования на базе повышения квалификации сотрудников, уровня производственного и программного обеспечения.
- Развитие технического и научного уровня своей продукции, в полной мере отвечающей законодательным требованиям.

- Развитие и совершенствование деятельности на рынке инжиниринговых услуг с целью повышения ее результативности.

Для решения приоритетных задач в 2015 г. было сделано:

- В целях повышения уровня надежности, безопасности и экономической эффективности проектируемых новых и реконструируемых объектов продолжение работы по повышению результативности функционирования внутренней системы контроля качества проектной продукции, соблюдения законодательных требований и иной нормативной документации.

В 2015г Институт выполнял разработку проектной и рабочей документации по следующим объектам:

- - проект достройки Загорской ГАЭС 2 с последующей передачей в Главгосэкспертизу;
 - - проект восстановления Загорской ГАЭС 2;
 - - продолжались работы по проекту комплексной модернизации ГЭС Волжского каскада: Нижегородской, Жигулевской, Волжской, Саратовской, Чебоксарской, Верхневолжские ГЭС;
 - - согласование проектной документации в Главгосэкспертизе по Волжской ГЭС по замене гидроагрегатов;
 - - рабочая документация по Зарагижской МГЭС;
 - - рабочая документация по Ленинградской АЭС 2;
 - - проект АЭС Аккую (Турция);
 - - проект гидроузел Лай Чау (Вьетнам);
 - - рабочая документация по Рогунской ГЭС.
- Нарращивание производственных компетенций и получение юридического допуска на большой объем инфраструктуры и инженерных систем объектов атомной электроэнергетики.
 - Нарращивание технического и квалификационного уровня персонала, расширение сферы допуска персонала для производства специализированных видов работ.
 - Разработана Схема развития гидроэнергетики страны с перспективой до 2035 года в соответствии с уточненной Энергетической стратегией России на этот период.
 - Продолжилось расширение участия Общества в гидроэнергетическом строительстве в бывших республиках Средней Азии.

В 2016 году планируется выполнение следующих задач:

- Нарращивание технических, квалификационных и организационных возможностей по сфере услуг и повышению качества проектной продукции для новых и реконструируемых объектов.
- Увеличение числа заказов на рынках инжиниринговых услуг как в России так и в других странах в т.ч. Египте, Индии, Вьетнаме, республике Куба и др.

- Расширение тематической зоны использования компьютерных технологий при математических обоснованиях и проектировании объектов, технологий, обследованиях и наблюдениях.
- Повышение эффективности функционирования Общества путем оптимизации управления Обществом и производственным процессом, повышением эффективности творческого процесса проектирования.

1.6. Основные достижения в 2015 году

В 2015 году Общество значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли на 454,43 млн.руб. (27,1%).

Созданы новые производственные подразделения для работы на объектах ПАО «РусГидро»: Группа рабочего проектирования АО "Институт Гидропроект" на Нижегородской ГЭС.

Значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2014 года:

- объём работ, выполненных собственными силами, увеличился с 1 333,6 млн. руб. до 1 392,8 млн. руб. (на 4,4%);
- производительность труда увеличилась с 1 722,9 тыс. руб./чел. до 2 100,8 тыс. руб./чел (на 21,9%).

Продолжалась успешная работа по комплексной реконструкции и модернизации восьми крупных ГЭС Волжско-Камского каскада, выполняемая в соответствии с программами реконструкции ПАО «РусГидро». Программами реконструкции для всех объектов, проработавших по 50 и более лет предусматривается замена отработавшего свой срок оборудования и инженерных систем, их модернизации, совершенствование систем контроля и управления функционированием оборудования, восстановление и реконструкция отдельных элементов строительной части энергетических и гидроэнергетических сооружений. Принципиальная задача – обеспечение требуемого уровня надежности, безопасности и энергоэффективности объектов.

Началась промышленная эксплуатация при запуске первого блока АЭС Куданкулам (Индия) уникальной морской системы технического водоснабжения станции с комплексом сооружений, обеспечивающих биологическую безопасность крупного морского водозабора. Система единственная в мировой практике. Ведется подготовка документации на разработку Обществом проектов сооружений технического водоснабжения следующих четырех блоков АЭС.

По результатам международной экспертизы возможности и целесообразности строительство Рогунской ГЭС и параметров Рогунского гидроузла, признавшей обоснованность всех проектных характеристик и показателей этого объекта Институт Гидропроект продолжит выполнять функции его Генерального проектировщика. В 2015г. выполнена уникальная научно-проектная работа по разработке методики оценки и мер по стабилизации конвергенции скального массива в подземной выработке станционного узла Рогунской ГЭС.

Отмечается конкретизация поисковых работ по восстановлению здания Загорской ГАЭС-2.

Наращиваются компетенции коллектива Общества в области инжиниринговой тематики.

В 2015 году осуществлялась международная деятельность, направленная на входение и закрепление на зарубежном секторе рынка проектных услуг. Принято участие в 14 международных конкурсах (увеличение на 100% по сравнению к 2014 году, так как ранее переговоры велись напрямую с заказчиком или через RHI):

- Африка: Египет ГАЭС Атака мощность 2100 МВт; Уганда ГЭС Киира-II и ГЭС Налубаале мощность 380 МВт;

- Южная Америка: Аргентина ГЭС Чиудио-1 мощность 600 МВт; Эквадор ГЭС Чонталь мощность 200 МВт;

- Азия: Таджикистан Рогунская ГЭС мощность 3600 МВт; Индия ГЭС Верхний Сианг (2-я очередь) мощность 3750 МВт; Вьетнам ГЭС Секаман 3 мощность 250 МВт; Киргизстан, Токтогульская ГЭС.

По результатам конкурса заключен договор на оказание проектных услуг по Токтогульской ГЭС на сумму 98 000 долларов США.

С целью расширения деловых связей и поиска новых зарубежных проектов принято участие в 16 заседаниях Межправительственных комиссий по экономическому сотрудничеству, в том числе: с Афганистаном, Вьетнамом, Ираком, Суданом, ЮАР и другими.

Проведены переговоры с канадской компанией Manitoba по возможности взаимодействия между компаниями на зарубежных рынках.

Группа перевода осуществила перевод документов с (на) английского и испанского языков в общем объеме 304 листа, 57 чертежей. В настоящий момент ведётся составление Русско-Испанский политехнического словаря объемом в 10 000 слов.

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.
Атомная энергия	0	-	0
Тепловая энергия	0	-	0
Электрическая энергия	0	-	0
Электромагнитная энергия	0	-	0
Нефть	0	-	0
Бензин автомобильный	56 717	л	1 905
Топливо дизельное	12 099	л	397
Мазут топочный	0	-	0
Газ естественный (природный)	0	-	0
Уголь	0	-	0
Горючие сланцы	0	-	0
Торф	0	-	0
Другое:	0	-	0
-	0	-	0

В связи с заключением договора аренды помещений Общество не использует иные энергоресурсы.

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.

В течение 2015 года состоялось 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 июня 2015 года, утверждены Годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2014 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2014 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав в новой редакции.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол № 2 от 15.06.2011г.), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 (двенадцать) заседаний.

В отчетном периоде, на заседаниях Совета директоров Общества были утверждены внутренние документы, планы и отчеты Общества, рассмотрены вопросы по созыву и проведению годового Общего собрания акционеров, в том числе:

- Утвержден График проведения корпоративных мероприятий, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2014 года.
- Рассмотрены вопросы в рамках подготовки и созыва ГОСА в 2015 году.
- Утверждена годовая комплексная программа закупок на 2015 год.

- Утвержден отчет об исполнении ГКПЗ за 2014 год, 1 полугодие и 9 месяцев 2015 года.
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд Общества в новой редакции.
- Утвержден Альбом типовых форм закупочной документации Общества в новой редакции.
- Утвержден новый состав ЦЗК Общества.
- Утверждено Положение о порядке назначения и работы экспертов Общества.
- Утвержден реестр экспертов закупочной комиссии Общества.
- Утверждена Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур Общества.
- Утвержден Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества.
- Утверждена Методика определения стоимости жизненного цикла продукции, являющейся предметом закупки.
- Утверждена Программа страховой защиты на 2016 год.
- Утверждены страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2015 году.
- Утвержден отчет генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2014 году.
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества.
- Утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Общества.
- Утвержден Реестр рисков и План управления рисками Общества.
- Утвержден План работы Совета директоров Общества на 2014-2015 гг.
- Утверждена организационная структура Общества.
- Утвержден Бизнес-план Общества на 2015-2019 гг.
- Утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности Общества на 2015год.
- Утверждены отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 3-й, 4-й кварталы 2014г., за 2014 г., 1-й, 2-й кварталы 2015 года.
- Утверждены отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 мес. 2014 г., за 2014 г., 1-й, 2-й кварталы и полугодие 2015 года.
- Утверждены отчеты генерального директора о выполнении решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества и Общего собрания акционеров.
- Утверждены отчеты генерального директора об исполнении Положения о кредитной политике Общества за 4-й квартал 2013 года, 1 -й, 2-й и 3-й кварталы 2015 года.
- Утверждены отчеты генерального директора о заключенных сделках, влекущих возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте) и соблюдении лимита обязательств.
- Утвержден отчет генерального директора о заключенных в 2014 году сделках, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог).
- Избраны - председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров.
- Досрочно прекращены полномочия Генерального директора и избран новый Генеральный директор Общества.
- Рассмотрен вопрос о прекращении участия АО «Институт Гидропроект» в другой организации.
- Рассмотрен вопрос о ликвидации филиала Общества.
- Определены случаи (размеры), при которых сделки, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц (в том числе, отчуждение, аренда, залог и пр.), подлежат одобрению Советом директоров Общества.

- Определены случаи (размеры), при которых сделки, влекущие возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), подлежат одобрению Советом директоров Общества.

В 2015 году в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 18.06.2015 (протокол №1/2015 от 22.06.2015) в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента научно-проектного комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

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 %

Косенков Игорь Иванович

Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «УК ГидроОГК» (на дату избрания 18.06.2015)
Наименование должности по основному месту работы	Первый заместитель Генерального директора (на дату избрания 18.06.2015)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Киселев Олег Иванович

Год рождения	1969
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту	Заместитель директора Департамента закупок,

работы	маркетинга и ценообразования.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

В течение 2015 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» (протокол №6 от 22.12.2015.) является:

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения:	1957
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	АО «Институт Гидропроект»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 %

До избрания Беллендира Евгения Николаевича Генеральным директором Общества Советом директоров (22.12.2015) функции Генерального директора Общества до 22.12.2015 выполнял:

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 %

В течение 2015 года Генеральным директором 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 «Институт Гидропроект» в 2015 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 2015 года, составил 223 281 (Двести двадцать три тысячи двести восемьдесят один) рубль 80 копеек.

Компенсации членам Совета директоров Общества не производились.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Институт

Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №2/2011).

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 АО «Институт Гидропроект» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

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 АО «Институт Гидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №2/2011). Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2015 (протокол № 1/2015 от 22.06.2015).

Председатель Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения:	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Члены Ревизионной комиссии:

Басов Александр Борисович

Год рождения:	1960
Сведения об образовании	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%

Кривоногова Полина Владимировна

Год рождения:	1976
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания 18.06.2015)
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления Департамента контроля и управления рисками (на дату избрания 18.06.2015)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Максимова Надежда Борисовна

Год рождения:	1955
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Рассказов Юрий Николаевич

Год рождения:	1962
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 г.(протокол от 15.06.2011 №2/2011).

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 2015 году членам Ревизионной комиссии Общества составила 88 143 (Восемьдесят восемь тысяч сто сорок три) рубля 80 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не производились.

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 31.12.2015 уставный капитал АО "Институт Гидропроект" составляет 17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) руб. В отчетном году не производилось увеличение/уменьшение уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 445 107 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 445 107 руб.

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	17 445 107 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	17 445 107 шт.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-13315-А
Дата государственной регистрации выпуска	12.12.2008г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	20.11.2008г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	12.12.2008г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО

2.3. Структура акционерного капитала

99,999994% акций АО "Институт Гидропроект" принадлежит АО "Гидроинвест".
0,000006% акций АО "Институт Гидропроект" принадлежит АО "ЭСК РусГидро".

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2015 г.	31.12.2015 г.
АО "Гидроинвест"	99,999994%	99,999994%
АО " ЭСК РусГидро "	0,000006%	0,000006%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО "Институт Гидропроект" по состоянию на 31.12.2015 г. – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

ДО – Общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

Таблица № 5

Наименование ДО	Место нахождения	Доли, в руб. и в %	
ООО «Гидропроект-Сервис»	РФ, Иркутская область, г. Братск	5100 руб.	51%

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства
Некоммерческое партнерство «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания объектов капитального строительства
Некоммерческое партнёрство «ЭнергоСтройАльянс»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства
Открытое акционерное общество «Малая энергетика»	Управление проектами строительства и реконструкции энергообъектов малой мощности для муниципальных и коммерческих предприятий (дизельные электростанции и котельные) - энергоаудит, предпроектные исследования, разработка проекта, комплектация, ПНР, разработка документов для обоснования инвестиций, поиск и привлечение инвесторов
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений»	Выполнение научно-исследовательских, проектно-изыскательских, опытно-конструкторских, строительных, ремонтно-реставрационных работ и программ при проектировании, строительстве, эксплуатации и ремонте энергетических, гидротехнических, промышленных и гражданских сооружений, включая территории с особо сложными геолого-климатическими условиями

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов.
- Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.
- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.
- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Ведение авторского надзора и прочее.

Объем выручки за 2015 год составил 2 129 937,3 тыс. руб., что на 27,1% выше уровня прошлого года.

Увеличение годового объема работ 454 432,2 тыс.руб. произошло за счет роста выручки по заказчикам группы РусГидро (58,4% к факту 2014г.).

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2013г.	2014г.	2015г.
1.	Выручка по виду деятельности.	тыс.руб.	1 982 102,3	1 675 505,1	2 129 937,3
2.	Выручка от проектных работ, в т. ч.:	тыс.руб.	1 982 102,3	1 675 505,1	2 129 937,3
3.	Гидроэнергетика	тыс.руб.	1 905 350,3	1 563 761,0	2 079 052,4
4.	Атомная энергетика	тыс.руб.	72 110,5	110 882,9	48 208,7
5.	Прочие объекты	тыс.руб.	4 641,5	861,3	2 676,3
6.	По заказчикам всего, в т. ч.:	тыс.руб.	1 982 102,3	1 675 505,1	2 129 937,3
7.	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	тыс.руб.	1 568 951,4	1 164 657,2	1 845 268,6
8.	Прочие заказчики	тыс.руб.	413 150,9	510 847,9	284 668,7
9.	в т. ч. Зарубежные заказчики	тыс.руб.	133 442,2	170 172,8	195 228,2
10.	По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:	тыс.руб.	1 982 102,3	1 675 505,1	2 129 937,3
11.	Объем работ, выполненных	тыс.руб.	1 352 944,6	1 333 549,5	1 392 842,4

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2013г.	2014г.	2015г.
	собственными силами				
12.	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс.руб.	629 157,7	341 955,6	737 094,9
13.	ИТОГО:	тыс.руб.	1 982 102,3	1 675 505,1	2 129 937,3

Выручка по форме исполнения заказа:

- работы, выполняемые собственными силами в 2015 году увеличились на 4,4% к уровню прошлого года и составили 1 392 842,4 тыс. руб.;
- работы, выполняемые с привлечением субподрядных организаций увеличились в 2,2 раза к уровню прошлого года и составили 737 094,9 тыс. руб.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт, тыс. руб.	2014г. Факт, тыс. руб.	2015г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации в т.ч.: на объектах ПАО «РусГидро» на внешнем рынке	1 982 102 1 702 393 279 709	1 675 505 1 334 830 340 675	2 129 937 1 845 269 284 669	127 138 84
2.	Себестоимость	1 618 273	1 244 680	1 730 673	139
3.	Управленческие расходы	179 574	211 306	224 602	106
4.	Прибыль/убыток от продаж	184 255	219 519	174 662	80
5.	Прочие доходы	148 032	132 053	139 562	106
6.	Прочие расходы	184 962	209 925	151 016	72
7.	Прибыль до налогообложения	147 325	141 647	163 208	115
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	33 166	36 551	44 410	122
9.	Чистая прибыль	114 158	105 096	118 798	113

Фактический объем реализованных работ составил 2 129 937 тыс. руб., что больше объемов 2014 г. на 27%, в основном за счет выполнения дополнительных работ, связанных с ликвидацией последствий аварии и восстановлением Загорской ГАЭС-2 (Дополнительное соглашение № 18, 28 к Договору 31/13-ОПП (Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации. Корректировка этапа 1. Этап 2. научно-техническое сопровождение проектных работ).

Себестоимость реализованной продукции (включая управленческие расходы) увеличилась по сравнению с прошлым годом на 499 289 тыс. руб. (на 34,3%) и составила 1 955 275 тыс. руб.

Прочие доходы в 2015 году составили 139 562 тыс. руб., что выше 2014 г. на 7 509 тыс. руб. (на 5,7%).

Прочие расходы составили 151 016 тыс. руб., что на 58 909 тыс. руб. (на 28,1%) ниже 2014 года.

За 2015 год Обществом получена чистая прибыль в размере 118 798 тыс. руб., что выше 2014 г. на 13 702 тыс. руб. (на 13,0%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 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 «Институт Гидропроект» за 2015 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:	198 964	200 859	1 895	1,0
Нематериальные активы	986	982	-4	-0,4
Основные средства	83 765	59 402	-24 363	-29,1
Долгосрочные финансовые вложения	13	2 426	2 413	18 561,5
Отложенные налоговые активы	51 072	75 675	24 603	48,2
Прочие внеоборотные активы	63 128	62 374	-754	-1,2
Итого внеоборотные активы разделу I	198 964	200 859	1 895	1,0
2. Оборотные активы:	1 291 753	1 711 089	419 336	32,5
Запасы	41 663	27 796	-13 867	-33,3
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	432	432	0	0,0
Долгосрочная дебиторская задолженность	13 936	13 936	0	0,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	686 689	1 182 404	495 715	72,2
Краткосрочные финансовые вложения	57 000	75 000	18 000	31,6
Денежные средства	308 724	182 028	-126 696	-41,0
Прочие оборотные активы	183 309	229 493	46 184	25,2
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	1 291 753	1 711 089	419 336	32,5
БАЛАНС	1 490 717	1 911 948	421 231	28,3
3. Капитал и резервы	805 957	865 867	59 910	7,4
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	94	598	504	536,2
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	682 450	728 154	45 704	6,7
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,0
Нераспределенная прибыль отчетного года	105 096	118 798	13 702	13,0
Итого капитал и резервы разделу III	805 957	865 867	59 910	7,4
4. Долгосрочные обязательства:	39 960	50 318	10 358	25,9
Заемные средства	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые обязательства	33 286	37 322	4 036	12,1
Прочие обязательства	6 674	12 996	6 322	94,7

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2015 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Итого долгосрочные обязательства разд.4	39 960	50 318	10 358	25,9
5. Краткосрочные обязательства	644 800	995 763	350 963	54,4
Заемные средства	0	0	0	0,0
Кредиторская задолженность	567 813	903 660	335 847	59,1
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	55 921	56 616	695	1,2
Прочие краткосрочные обязательства	21 066	35 487	14 421	68,5
ИТОГО по разделу V	644 800	995 763	350 963	54,4
БАЛАНС	1 490 717	1 911 948	421 231	28,3

В активе баланса в 2015 году по внеоборотным активам наблюдается незначительный рост на 1,0% (или 1 895 тыс.руб.) относительно факта 2014 года.

Оборотные активы увеличились на 32,5% относительно факта 2014 года. Увеличение произошло за счет следующих статей: «Краткосрочная дебиторская задолженность» (495 715 тыс.руб. или 72,2%), объясняется увеличением задолженности покупателей и заказчиков.

Валюта баланса увеличилась на 28,3% (или 421 231 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдается рост по всем статьям. Увеличен объем кредиторской задолженности (на 59,1% или на 335 847 тыс. руб.) В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (40,9%) и задолженность перед поставщиками и подрядчиками (26,2%). По данным статьям рост составил 46,5% и 65,8% соответственно на общую сумму 211 166 тыс. руб.

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 «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2014	31.12.2015
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	198 964	200 859
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 291 753	1 711 089
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 490 717	1 911 948
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	39 960	50 318
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	644 800	995 763
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением	0	0

Расчет стоимости чистых активов АО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2014	31.12.2015
имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	684 760	1 046 081
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	805 957	865 867

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 865 867 тыс. рублей. Таким образом, за 2015 год данный показатель увеличился на 59 910 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	114 158	105 096	118 798	113,0
EBIT	184 255	219 519	174 662	79,6
EBITDA	218 184	251 285	202 009	80,4

По сравнению с прошлым отчетным годом на снижение показателей EBIT (20,4%) и EBITDA (19,6%) повлияло увеличение себестоимости на 34,3% (или на 499 289 тыс.руб.), которое не в полной мере было компенсировано ростом выручки.

Рост чистой прибыли на 13 702 тыс. руб. или 13,0% при снижении EBIT обусловлен ростом прочих доходов на 5,7% или 7 509 тыс. руб. и снижением прочих расходов на 28,1% или 58 909 тыс. руб.

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,8	6,3	5,6	88,5
Норма EBIT, %	9,3	13,1	8,2	62,6
Норма EBITDA, %	11,0	15,0	9,5	63,2

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 показателей относительно прошлого года, связано с уменьшением операционной прибыли на 20,4% (или на -44 857 тыс.руб.), а также с опережающим ростом расходов по сравнению с доходами общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,06	2,63	2,65	100,8
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	119	139	138	99,1
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,34	2,79	3,42	122,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	156	131	107	81,6

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. 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 коэффициента 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 № 14

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,45	1,79	1,53	85,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,51	0,62	0,27	44,1
Коэффициент Бивера	0,12	0,08	-0,05	-64,6

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.

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 № 15

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,45	0,54	0,45	83,8
Соотношение собственного и заемного капитала	1,20	0,85	1,21	142,2

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.

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	5,8	6,4	7,0	108,4
ROE, %	14,1	13,0	14,2	108,9

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.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	0	13 936	13 936	100,0
1.1	Покупатели и заказчики	0	13 936	13 936	100,0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	0	0	0	0
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	0
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	817 455	686 689	1 182 404	172,2
2.1	Покупатели и заказчики	652 822	615 128	1 017 146	165,4
2.2	Векселя к получению	0,0	0	0	0,0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0,0	0	0	0,0
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0,0	0	0	0,0
2.5	Авансы выданные	96 852	39 558	124 317	314,3
2.6	Прочие дебиторы	67 781	32 003	40 941	127,9

По состоянию на 31.12.2015 г. дебиторская задолженность до 12 мес. составила 1 182 404 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 72,2% (или на 495 715 тыс. руб.) за счет статей: п. 2.1. «Покупатели и заказчики» на 65,4% (или 402 018 тыс.руб.), п. 2.5. «Авансы выданные» в 3,1 раза (или на 84 759 тыс.руб.).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0,0
2.	Кредиторская задолженность	850 123	567 813	903 660	159,1
2.1.	поставщики и подрядчики	234 804	142 832	236 810	165,8
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0,0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	26 936	696	12 150	1 745,7
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	11 623	11 117	11 928	107,3
2.6.	По налогам и сборам	84 732	86 919	182 160	209,6
2.7.	Авансы полученные	488 171	252 246	369 434	146,5
2.8.	Прочие кредиторы	3 857	74 003	91 178	123,2
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
5.	Резервы предстоящих расходов	64 190	55 921	56 616	101,2
6.	Прочие краткосрочные обязательства	17 630	21 066	35 487	168,5

По состоянию на 31.12.2015г. кредиторская задолженность составила 903 660 тыс.руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 59,1% (или на 335 847 тыс. руб.), за счет статей: п.2.7. «Авансы полученные» (117 188 тыс.руб.), п.2.6 «По Налогам и сборам» (95 241 тыс.руб.), п.2.1. «Поставщики и подрядчики» (93 978 тыс.руб.), п.2.8

«Прочие кредиторы» (17 175 тыс.руб.), п.2.4 «Задолженность по оплате труда перед персоналом» (11 454 тыс.руб.).

По состоянию на 31.12.2015 г. открытых банками кредитных линий и средств овердрафта у Общества нет.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 году Советом директоров (Протокол от 26.02.2016 г. №9) 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 «Институт Гидропроект» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 19

Дивиденды	2013г.	2014 г.	2015г.
Всего, в том числе:	125 233	104 327	59 393,0
на обыкновенные акции	125 233	104 327	59 393,0
на привилегированные акции	0	0	0

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2013		2014		2015	
		млн. руб.	Темп прироста, %	млн. руб.	Темп прироста, %	млн. руб.	Темп прироста, %
	Капитальные вложения всего (без НДС)	43,7	326,9	21,8	-50,1	13,6	-37,6
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 Инвестиции в нематериальные активы	43,7	326,9	21,8	-50,1	13,6	-37,6
4	Прочие инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

В 2015г. приобретено основных средств и нематериальных активов на сумму 13,6 млн.руб., что ниже значения в 2014г. Это обусловлено тем, что в 2015г. в целях оптимизации затрат производились закупки наиболее необходимых основных средств.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	42 972,4	14 550,8	-66,1
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	0,0
	НДС к возмещению	7 735,0	2 619,2	-66,1
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		50 707,4	17 170,0	-66,1

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2015 году		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0
3. Приобретение объектов основных средств	50 707,4	17 170,0	-66,1
3.1. Производственное оборудование	4 448,5	311,8	-93,0
3.2. Оборудование для изысканий	12 484,4	5 612,4	-55,0
3.3. Оборудование для полиграфии	3 934,1	0,0	-100,0
3.4. Информационно-вычислительная техника ИТ	22 298,4	10 746,2	-51,8
3.5. Приобретение транспортных средств	4 306,0	499,6	-88,4
3.6. Мебель	3 000,0	0,0	-100,0
3.7. Система видеонаблюдения	236,0	0,0	-100,0

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2015г. (аналитика по финансированию капитальных вложений), составляет - 33 537,5 тыс. руб. (без НДС), это 66,1 % от запланированного.

Отклонение в сторону уменьшения финансирования инвестиционной программы по итогам 2015г. на 66,1 связано с реализацией план-графика мероприятий по недопущению убытков, в том числе отказом в приобретении основных средств. В 2015 г. производились только наиболее необходимые для жизнедеятельности Института закупки основных средств. Кроме этого, планом было предусмотрено приобретение основных средств для филиала КИЭ-5, но в связи с его ликвидацией закупки соответственно не производились – общая сумма экономии составила 7 026,0 тыс.руб.

Экономия по финансированию (-66,1%) сформирована в основном за счет полного отказа в приобретении мебели – 3 000,0 тыс.руб. (-100,0%), оборудования для полиграфии – 3 934,1 тыс.руб. (-100,0%), а также информационно-вычислительной техники (-51,8%) в сумме 11 552,0 тыс.руб., оборудование для изысканий (-55,0%) в сумме 6 872,0 тыс.руб., производственного оборудования (-92,9%) в сумме 4 136,7 тыс.руб.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Институт Гидропроект на протяжении 85 лет ведет комплексное проектирование объектов гидроэнергетики, водного хозяйства и водного транспорта и более 50 лет объекты промышленно-производственного, гражданского назначения и объектов атомной энергетики. Все построенные по проектам Института несколько сотен объектов различного назначения во многих странах мира успешно эксплуатируются, характеризуются высокой эффективностью, надежностью и безопасностью.

Институт ведет комплексное проектирование объектов гидроэнергетики на всех этапах их жизненного цикла – выявление гидроэнергетического потенциала водотока и разработки схемы его использования с изучением в полном объеме природных условий площадок строительства, проектирование, участие в строительстве объекта, сопровождение его эксплуатации. Это делает Институт ответственным за все технические, экономические, экологические, социальные показатели объекта на всех этапах его жизненного цикла, также за совершенствование этих показателей для новых объектов и объектов реконструкции с использованием для них всех современных достижений и требований науки, техники, технологий, экологии, социальной сферы, безопасности.

К наиболее значимым инновациям в области гидроэнергетического и иного строительства, разрабатываемым и используемым Институтом следует отнести:

- использование геоинформационных технологий при изучении гидроэнергетического потенциала рек и разработке, уточнении схем их комплексного использования, что очень важно при разработке схем территориального планирования регионов и схем планов развития гидроэнергетики страны;
- разработка физико-математических моделей поведения природной среды и искусственных сооружений и их взаимодействие в период создания и существования объекта при неограниченных размерах площадок изучения и видов физических воздействий. Это дает возможность рассмотреть во времени развитие физико-технических процессов в природно-техногенном комплексе в том числе выявить и проследить развитие негативных процессов;
- совершенствование контрольной и измерительной аппаратуры, позволяющей оптимизировать систему измерений наблюдаемых процессов и повысить достоверность оценки состояния оборудования и сооружений;
- разработка и применение новых конструкций, материалов и технологий работ при создании противофильтрационных устройств плотин, размещаемых на основаниях с различными инженерно-геологическими свойствами;
- расширение масштабов применения и способов оценки динамического воздействия происходящих процессов в оборудовании и сейсмичности на строительные и иные конструкции;
- расширение использования новых эффективных рыбозащитных устройств на действующих и новых объектах.

Применение этих и других инновационных разработок и технологий позволит Институту сохранить и повысить свой имидж среди инженеринговых организаций своего профиля.

В 2015 году Общество получило Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2015 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
			31	12	2015
Акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД	74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКФС / ОКФС	67	16	
Акционерное общество / Частная собственность		по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					
Местонахождение (адрес)					
125993. Москва г. Волоколамское ш. дом № 2					

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
р.3.п.1	Нематериальные активы	1110	982	986	954
р.3.п.2	Результаты исследований и разработок	1120	3 497	6 994	10 490
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
р.3.п.4	Основные средства	1150	59 402	83 765	90 393
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
р.3.п.6.1	Финансовые вложения	1170	2 426	13	720
	Отложенные налоговые активы	1180	75 675	51 072	48 784
р.3.п.5	Прочие внеоборотные активы	1190	58 677	56 134	84 066
	Итого по разделу I	1100	200 659	198 984	235 409
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
р.3.п.7	Запасы	1210	27 796	41 663	49 983
	в том числе:				
	Сырье и материалы	12101	7 294	11 554	9 074
	Затраты в незавершенном производстве	12103	10 659	20 064	23 342
	Готовая продукция и товары для перепродажи	12104	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12106	589	615	700
	Прочие запасы	12107	2 066	7 322	9 483
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 188	2 108	7 384
р.3.п.8	Дебиторская задолженность	1230	432	432	497
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	1 196 340	700 625	817 455
	из нее: Покупатели и заказчики	12311	13 936	13 936	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	13 936	13 936	-
	из нее: Покупатели и заказчики	12321	1 182 404	686 689	817 455
	Авансы выданные	12325	1 017 148	615 128	652 822
	Прочая дебиторская задолженность	12326	124 317	39 558	96 852
р.3.п.6.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	40 941	32 003	67 781
р.3.п.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	75 000	57 000	153 000
	в том числе:				
	Денежные эквиваленты	1255	182 028	308 724	289 603
	Прочие оборотные активы	1260	135 100	216 000	210 000
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	229 493	183 309	225 587
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12603	45 712	31 283	67 385
	Прочие активы	12604	183 737	151 904	158 189
	Итого по разделу II	1200	44	44	13
	БАЛАНС	1600	1 711 089	1 291 753	1 536 125
			1 911 948	1 490 717	1 771 534

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
р.3.п.10.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 445	17 445	17 445
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
р.3.п.10.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	598	94	250
р.3.п.10.2	Резервный капитал	1360	872	872	872
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	848 952	787 546	786 777
	Итого по разделу III	1300	855 867	805 957	805 344
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	37 322	33 286	34 247
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
р.3.п.12	Прочие обязательства	1450	12 996	6 674	-
	в том числе:				
	Прочая кредиторская задолженность		12 996	6 674	-
	Итого по разделу IV	1400	50 318	39 950	34 247
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
р.3.п.12	Кредиторская задолженность	1520	903 660	567 813	850 123
	в том числе:				
	Поставщикам и подрядчикам	15201	236 810	142 832	234 804
	Персоналу по оплате труда	15202	12 150	696	26 936
р.3.п.13	Государственным внебюджетным фондам	15203	11 928	11 117	11 624
р.3.п.13	Бюджету по налогам и сборам	15204	182 160	86 619	84 732
	Участникам (учредителям) по выплате доходов	15205	-	-	-
	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	15206	460 612	326 249	492 027
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе:				
р.3.п.23	Оценочные обязательства	1540	56 616	55 921	64 190
	Прочие обязательства	1550	35 487	21 056	17 630
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	16 445	5 157	3 100
	НДС с непредъявленной начисленной дополнительной выручки	15502	18 313	15 109	14 191
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	729	800	339
	Итого по разделу V	1500	995 763	644 800	931 943
	БАЛАНС	1700	1 911 948	1 490 717	1 771 534



Сokolova Ольга
Витальевна
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2015 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
			31	12	2015
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО		89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		7743714777		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД		74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС / ОКФС		67	16	
Акционерное общество / Частная собственность	по ОКЕИ		384		
Единица измерения	в тыс. рублей				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
3.15	Выручка	2110	2 129 937	1 675 505
3.16	Себестоимость продаж	2120	(1 730 673)	(1 244 680)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	399 264	430 825
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.16	Управленческие расходы	2220	(224 602)	(211 306)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	174 662	219 519
	Доходы от участия в других организациях	2310	524	2 865
	Проценты к получению	2320	11 148	10 126
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.17	Прочие доходы	2340	127 890	119 062
3.17	Прочие расходы	2350	(151 016)	(209 925)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	163 208	141 647
	Текущий налог на прибыль	2410	(57 997)	(39 743)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4 789	8 164
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 036)	961
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	24 602	2 288
	Прочее	2460	(6 879)	(57)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	118 798	105 096

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	118 798	105 096
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Соколова Ольга
Витальевна
(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	Форма по ОКУД	Коды	
	Дата (число, месяц, год)	31	12 2015
	по ОКПО	89495879	
	ИНН	7743714777	
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКВЭД	74.20.13	
Вид экономической деятельности	по ОКФС	67	16
Акционерное общество / Частная собственность	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 2013 г.	3100	17 445	-	250	872	786 777	805 344
За 2014 г.	3210	-	-	-	-	-	-
Увеличение капитала - всего:							
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	105 096
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	-	-
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	-	-	(156)	-	(104 327)	(104 483)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(156)	X	-	(156)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(104 327)	(104 327)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	17 445	-	94	872	787 546	805 957
За 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	504	-	118 798	119 302
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	118 798	118 798
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	504	X	-	504
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(59 392)	(59 392)
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	(59 392)	(59 392)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	17 445	-	598	872	846 952	865 867

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	805 344	105 096	(104 483)	805 957
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	805 344	105 096	(104 483)	805 957
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	786 777	105 096	(104 327)	787 546
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	786 777	105 096	(104 327)	787 546
до корректировок	3402	250	-	(156)	94
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	250	-	(156)	94

3. Чистые активы				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	865 867	805 957	805 344



Соколова Ольга Витальевна
(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
			31	12	2015
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО		89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		7743714777		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД		74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС / ОКФС		67	16	
Акционерное общество / Частная собственность	по ОКЕИ		384		
Единица измерения:	в тыс. рублей				

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2 051 188	1 696 335
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 868 483	1 532 173
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 327	629
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	180 378	163 533
Платежи - всего	4120	(2 111 793)	(1 664 549)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(988 545)	(628 654)
в связи с оплатой труда работников	4122	(851 863)	(733 226)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(5 775)	(369)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(265 610)	(302 300)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(60 605)	31 786
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	398 171	850 022
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 020	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	404
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 433	421
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 718	2 865
	4215	-	-
прочие поступления	4219	377 000	846 332
Платежи - всего	4220	(409 829)	(763 675)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(14 829)	(19 255)
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	(395 000)	(744 420)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(11 658)	86 347

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	1	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(59 393)	(104 327)
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	(59 393)	(104 327)
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	(59 392)	(104 327)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(131 655)	13 806
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	308 724	289 603
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	182 028	308 724
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	4 959	5 315



Руководитель

(подпись)

25 января 2016 г.

Соколова Ольга Витальевна
(расшифровка подписи)



ЭНПИ® КОНСАЛТ
КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-020-03-16

о годовой бухгалтерской отчетности
Акционерного общества
"Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
институт "Гидропроект" имени С. Я. Жука"
за 2015 год

Акционерам АО "Институт Гидропроект"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" (АО "Институт Гидропроект")
ОГРН	5087746440766
Место нахождения	г. Москва

Сведения об аудиторе

Наименование	Акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ОГРН	1027700283566
Место нахождения	117630, г. Москва, Старокашукское шоссе, д.65, помещение 500
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
ОРИЗ	10302000041



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

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Акционерного общества "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука", состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2015 год;
- отчета об изменениях капитала за 2015 год;
- отчета о движении денежных средств за 2015 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
АО «Проектно-изыскательский и
научно-исследовательский Институт
«Гидропроект» имени С.Я.Жука»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский Институт «Гидропроект»
имени С.Я.Жука» за 2015 год**

г. Москва

«18» апреля 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский Институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 20.01.2016 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский Институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 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.

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 2015 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 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 18.04.2016 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Институт Гидропроект»


Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Институт Гидропроект»


Кривоногова П.В.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Институт Гидропроект»


Максимова Н.Б.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Институт Гидропроект»


Басов А.Б.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Институт Гидропроект»


Рассказов Ю.Н.

Приложение 4. Сделки Общества

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

Приложение 5.

1. Состав Совета директоров АО «Институт Гидропроект» в 2014-2015 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 29.05.2014 №1/2014.

Председатель Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента научно-проектного комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

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 %

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Член правления, первый заместитель Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Украинцев Петр Юрьевич

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества: **Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **АО «Институт Гидропроект»**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2.*

Почтовый адрес: 125993, г.Москва, Волоколамское шоссе, д.2.

Банковские реквизиты: ПАО АКБ «РОСБАНК» БИК 044525256,

к/с 30101810000000000256, р/с 40702810687810000041 в Московском филиале ПАО АКБ «РОСБАНК» г.Москва

ИНН 7730060164 Сведения о государственной регистрации Общества: Общество создано на основании решения о реорганизации в форме выделения АО «Институт Гидропроект» (Протокол №1/11 от 05.11.2008г. Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС»)

Дата государственной регистрации: 20 ноября 2008 года

Основной государственный регистрационный номер: 5087746440766. Свидетельство серия 77 №010424687

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС № 46 по г.Москве

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7743714777

Контакты:

Тел. (495) 727-3605, 741-4971, факс (499) 158-0489, 158-0191

e-mail: hydro@hydroproject.ru

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г.Москва, Старокалужское шоссе, 65

Почтовый адрес: 117630, г.Москва, Старокалужское шоссе, 65

ИНН: 7737017200

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является: НП«ИПАР»

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10302000041

Единая лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е004289

Контакты:

Телефон (многоканальный): +7 (495) 221-73-79, Факс: +7 (495) 221-73-79

e-mail: npg@npg.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.npg.ru/>

Информация о регистраторе Общества

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» от 05.11.2008 года №1/11 утвержден регистратор Общества – АО «СТАТУС»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: АО «СТАТУС»

Место нахождения: г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1

Почтовый адрес: 109544, г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1

Телефон: (495) 974-83-50, 974-83-45, Факс: (495) 678-71-10

e-mail: office@rostatus.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304, бессрочная.