



РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров
«____»
Протокол № ____ от ____ г.

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б. Е. Веденеева"
по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

/ Е. Н. Беллендир /

« ____ » _____ 2015 г.

Главный бухгалтер ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

/ И. Г. Фрумкина /

« ____ » _____ 2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе	4
1.2. Группа РусГидро	5
1.3. Стратегические цели	6
1.4. Управление рисками	6
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	9
1.6. Основные достижения в 2014 году	10
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	15
2.3. Структура акционерного капитала	15
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	15
2.5. Корпоративное управление ДЗО	15
2.6. Участие в других организациях	16
Раздел 3. Производство	16
3.1. Основные производственные показатели	16
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2014 году по основным направлениям	17
Раздел 4. Экономика и финансы	44
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	44
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	44
5.1. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	47
5.2. Анализ дебиторской задолженности	50
5.3. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	50
5.4. Распределение прибыли и дивидендная политика	51
Раздел 5. Инвестиции	51
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	51
Раздел 6. Инновации	53
6.1. Инновации	53
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2014 год	56
Приложение 2. Заключение Аудитора	67
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	70
Приложение 4. Сделки Общества	71
Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"	72
Приложение 6. Справочная информация для акционеров:	76

Обращение к акционерам ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

...
Уважаемые акционеры!

Минувший 2014 год был годом продолжения устойчивого развития Общества, несмотря на экономические трудности, которые коснулись и нас вместе со всей страной. На фоне общего замедления рыночной активности в сфере строительства новых и модернизации существующих объектов Общество продолжало реализацию стратегических планов и сохранение своих позиций на Российском рынке. Выручка Общества увеличилась по сравнению с 2013 годом на 2,9% и составила 987,072 миллионов рублей. Подводя итоги 2014 года, можно сказать, что Общество, сохраняя свои лучшие традиции, является лидером российской науки в области гидроэнергетики и уверенно смотрит в будущее, продолжая стратегический курс на диверсификацию и оптимизацию бизнеса, экспансию на российском и зарубежных рынках, ориентируясь на запросы и требования заказчиков.

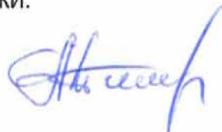
Нам еще предстоит серьезная работа по совершенствованию бизнес-процессов, направленных на повышение внутренней эффективности. Мы стремимся достигать наилучшего результата, разрабатывать и внедрять инновационные решения, принимать правильные и своевременные решения на основе лучших практик, превосходя их и создавая новые.

По итогам 2014 года можно с уверенностью сказать, что сейчас Общество находится в стадии устойчивого развития, что позволяет нам с достаточным оптимизмом смотреть в будущее. Это обусловлено, в первую очередь, расширением направлений исследований, внедрением современных технологических процессов.

Мы - команда единомышленников, разделяющая общие ценности. Каждый из нас вносит свой вклад в выработку корпоративных и командных целей, а также путей их успешного достижения. Наши действия основываются на доверии, взаимопомощи, ответственности за принятие и реализацию командных решений. Мы используем потенциал и профессионализм всех членов команды, даем им возможность делать то, что они умеют делать лучше всего, каждый день. Создание привлекательного места работы и атмосферы зависит от совместных усилий как организации в целом, так и руководителей, отдельных сотрудников. Мы вместе создаем достойные условия труда, предоставляем возможность и полномочия решать интересные, значимые для бизнеса и сотрудника задачи. Мы создаем условия и поощряем развитие, проявление инициативы и ответственности, продвижение внутри Общества. Мы не ставим перед собой амбициозных целей на предстоящий год. Позиции устойчивого развития и цели предстоящего года предполагают концентрацию трудовых ресурсов, перестройку операционной деятельности, оптимизацию структуры Общества, управление проектами, концентрацию инновационного потенциала Общества. Достижение поставленных целей обеспечит устойчивое и стабильное развитие, значительный рост экономической эффективности, включая социальное развитие коллектива Общества, позволит претендовать на лидерство научной деятельности и гарантирует выполнение взятых на себя договорных обязательств.

В заключение хочется выразить благодарность всем сотрудникам и партнерам Общества за плодотворную работу в 2014 году. При решении сложных и ответственных задач, встающих перед Обществом, менеджмент Общества руководствуется интересами акционеров и опирается на деятельную поддержку Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева». Сочетание этих условий позволяет говорить об уверенном движении Общества вперед, внесении достойного вклада в развитие российской и мировой энергетики.

Председатель Совета директоров
«___»_____ 2015 г.



А. С. Тимохин

Генеральный директор
ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»
«___»_____ 2015 г.



Е. Н. Беллендир

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – отраслевой научно-исследовательский институт, ведущий научно-исследовательский центр по проблемам гидроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства.

С момента основания судьба института была напрямую связана со становлением и развитием отечественной энергетики. Специалисты Общества активно участвовали в реализации плана ГОЭЛРО. За свою долгую и насыщенную трудовую биографию коллектив Общества участвовал в создании и эксплуатации более 160 ГЭС и 60 тепловых и атомных электростанций.

В настоящее время Общество ведет научно-техническое сопровождение проектирования строительства и эксплуатации большинства объектов ОАО «РусГидро» (Бурейская, Нижне-Бурейская, Ирганайская, Богучанская, Усть-Среднеканская, Чиркейская, Нижегородская, Камская, Воткинская ГЭС, Зарамагские ГЭС, ГЭС Сулакского Гидрокаскада, ГЭС Кабардино-Балкарии, Карачаево-Черкессии, Северной Осетии и др.). Выполняются ответственные работы по обеспечению безопасной эксплуатации Саяно-Шушенской ГЭС имени П. С. Непорожного, принимается активное участие в процессе реконструкции и ремонта Загорской ГЭС.

Сегодня ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» является разработчиком основных государственных и ведомственных правовых и нормативно-технических документов по гидротехническим сооружениям. Именно Общество выполняло научные исследования по обеспечению надежности и безопасности большинства гидроэлектростанций ОАО «РусГидро». ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» – один из ключевых научно-исследовательских институтов, участвующих в реализации программы инновационного развития ОАО «РусГидро». Для решения этих важных задач Общество располагает высоким и разносторонним уровнем компетенций, базирующихся на сочетании классической научной школы и современной, постоянно развивающейся лабораторной базы, на оперативности и мобильности персонала, позволяющим выполнять работы практически для всех энергетических объектов.

Краткая история Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» является правопреемником государственного предприятия «Всесоюзный научно-исследовательский институт гидротехники им. Б.Е.Веденеева». Институт был основан в 1921 г. Декретом Совета народных комиссаров РСФСР с целью решения мелиоративных и водохозяйственных проблем и получил название «Научно-мелиоративный институт». Специалисты института активно участвовали в реализации плана ГОЭЛРО. Научные разработки были положены в основу создания Волховской, Днепровской, Свирских, Нивских, Дзорогете и других ГЭС.



После реорганизации и присоединения ряда научно-исследовательских подразделений в 1931 г. институт получил название «Научно-исследовательский институт гидротехники» и стал ведущей научно-исследовательской организацией страны по проблемам гидроэнергетики и энергетического строительства. В 1940 г. институту был придан статус Всесоюзного, в 1946 г. постановлением Совета Министров СССР институту было присвоено имя академика Б.Е.Веденеева.

В 1958 г. ВНИИГ постановлением Правительства был утвержден головной организацией, отвечающей за разработку важнейших научных проблем и координацию НИР по пятилетним научно-техническим программам «Гидротехническое строительство».

С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СниП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

Начиная с 80-х годов, институт существенно расширяет сферу своей деятельности. Одно из важнейших направлений – участие в работах по освоению шельфа для нефтегазового комплекса на севере Европейской части России и на Дальнем Востоке. Разворачиваются работы по инженерной защите территорий. Активизируются работы, направленные на обеспечение надежности и безопасности объектов.

В 2006 году 100% акций минус 1 акция Общества внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК». В 2008 году ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в ходе организационных мероприятий стало 100% ДЗО ОАО «РусГидро». Все годы существования ВНИИГ важная роль отводилась координации усилий отечественного научно-технического потенциала и международному сотрудничеству. Выполняя головные функции в отрасли, институт регулярно проводил координационные совещания и конференции. Продолжая эти традиции, Общество принимает активное участие в организации ежегодных научно-технических конференций «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», пользующихся большой популярностью как среди специалистов ОАО «РусГидро», так и за пределами Компании. По линии международного сотрудничества ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» является одним из организаторов многих мероприятий, собирающих ведущих Российских и зарубежных специалистов. На базе института проводились: Международный симпозиум «Гидравлические и гидрологические аспекты надежности и безопасности гидротехнических сооружений» (IAHR 2002), 17-ый Международный симпозиум по льду (IAHR 2004), 75-ое Ежегодное собрание Международной комиссии по большим плотинам (ICOLD 2007), 9-ый международный семинар по расчетам плотин (ICOLD 2007), международный семинар по фильтрационной прочности плотин и оснований (ICOLD 2009).

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» располагается в Северо-Западном регионе Российской Федерации по адресу: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Институт имеет 1 представительство – в г. Москве, и 1 филиал - в г. Красноярске. С 2010 года в Казахстане функционирует 100% ДЗО – ТОО «ВНИИГ».

События и факты:

Март	Общество приняло участие в международной выставке «HydroVizion Russia 2014»
Май	23 мая состоялось годовое общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО «РусГидро». Утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, а также распределение прибыли. Разработанная специалистами Общества автоматизированная система сейсмометрического контроля стала базой для обучения специалистов служб мониторинга филиалов ОАО «РусГидро»
Октябрь	На базе Общества состоялась Восьмая научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии»
Декабрь	67 сотрудников Общества отмечены наградами в День энергетика.

1.2. Группа РусГидро

С 03.11.2006 Общество входит в Группу лиц ОАО «РусГидро».

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

ОАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации»,

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100 процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

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

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

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

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года, а также Стратегией развития ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» на период до 2020 года, утвержденной Советом директоров Общества 26 декабря 2014 года (протокол № 5).

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернего общества ОАО «РусГидро», участвующего в процессе сопровождения производства необходимой потребителям электроэнергии. Научно-методическое обеспечение надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Рост ценности Общества.

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

Индивидуальные стратегические цели.

Основными стратегическими целями Общества на перспективу до 2020 года являются:

- Сохранение и развитие научной школы;
- Поддержание высокого качества предоставления услуг;
- Расширение сферы деятельности за счёт увеличения портфеля заказов и расширения географии оказываемых услуг путём «авантюрного» захвата рынка, наращивания компетенций и расширения линейки выпускаемой продукции и оказываемых услуг;
- Интенсификация всех процессов основной деятельности путём постоянной модернизации лабораторно-экспериментальной базы, программно-вычислительных комплексов, качественное и количественное совершенствование кадрового состава;
- Формирование конкурентных преимуществ, способных сохраняться длительное время;
- Повышение производительности труда.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

До сегодняшнего дня региональные риски не имели прямого влияния на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риски изменения приоритетов по направлениям заказываемых НИР Заказчиками разных уровней и ранжирование заказов по времени и тематике НИР. Поскольку основными заказчиками НИР являются Российские Компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе не должна являться существенной.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес – планов Общество всегда старается прогнозировать и учитывает темпы инфляции. Кроме того, актуальными на сегодняшний день являются конкурентные риски, демпинг цен среди конкурентов. В целях минимизации конкурентных рисков Общество применяет гибкую ценовую политику, агрессивный маркетинг, постоянно повышает качество продукции и ведет активную рекламную деятельность по продвижению продукции. В настоящее время Общество владеет всеми необходимыми ресурсами для сохранения лидирующих позиций на рынке: высококвалифицированный персонал, хорошо оснащенная лабораторно-экспериментальная база и богатейший опыт работы на объектах ОАО «РусГидро» и за его пределами.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2014 года заем погашен. Условия и процентные ставки по займу являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму. Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования. Получение займов согласовывается с ОАО «РусГидро» на стадии формирования и согласования бизнес-плана Общества на каждый год, чем минимизируется риск изменения процентных ставок, т.к. возможные заимствования могут осуществляться только у ОАО «РусГидро».

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране может привести к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2014 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях жесткой конкуренции и способом закупки у единственного источника, что снижало влияние данного риска на деятельность общества. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в инвестиционной программе ОАО "РусГидро", конкурсах, госзакупках и расширении рынков сбыта

продукции/услуг. По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения необходимости значительного снижения цен на продукцию Общества, что может привести к уменьшению выручки, незначительна.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

Займы от ОАО «РусГидро». Договор займа № ОГ-189-20-2014 от 14 мая 2014г. является согласованным на стадии формирования и утверждения бизнес-плана на 2014 год, был предоставлен для пополнения оборотных средств и покрытия временного кассового разрыва. По состоянию на 31.12.2014 года заем погашен полностью. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

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.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Общество исходит из того, что решение социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Производственные риски

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно при выполнении работ / оказании услуг по долгосрочным / краткосрочным договорам.

Основная деятельность Общества – оказание научно-исследовательских и научно-технических услуг, которые не связаны с промышленным производством. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9001:2008.

Своевременное оказание научно-технических услуг действующим и строящимся гидроэлектростанциям играют решающую роль в обеспечении надежности и безопасности гидроэлектростанции и возможности оперативного принятия инженерных решений. Из-за достаточно интенсивного режима эксплуатации лабораторного, экспериментального и измерительного оборудования Общества провоцируется угроза технологических сбоев и ускоренного износа.

Износ основных фондов и коммуникаций также является причиной возможного возникновения производственного риска:

- сбой в проведении лабораторно-экспериментальных исследований;
- возможность утраты уникальной информации и т.п.

Управление производственными рисками Общества лежит в основе системы принятия технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции; ремонтов и технического обслуживания).

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года и Стратегией развития ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» на период до 2020 года, утвержденной Советом директоров Общества 26 декабря 2014 года (протокол № 5).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Расширение географии присутствия Общества с целью максимального охвата объектов Группы РусГидро;
- Повышение качества и расширение линейки продукции и оказываемых услуг, востребованных Группой РусГидро и имеющих спрос на внешнем рынке;
- Постоянная модернизация, развитие и обновление лабораторно-экспериментальной базы;
- Обеспечение финансовой устойчивости и независимости Общества;
- Формирование научных заделов на будущее по направлениям нового строительства и эксплуатации энергетических объектов;
- Создание в Обществе морально-психологической атмосферы, способствующей развитию личностного потенциала, научного и карьерного роста и нацеленности на успех.

Для решения приоритетных задач в 2014 г. было сделано:

- Разработана и утверждена Советом директоров Стратегия развития ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» на период до 2020 года;
- Поддерживалась и обновлялась на необходимом уровне лабораторно - экспериментальная база и программное обеспечение;
- Принималось участие в конкурсах на внешнем по отношению к Группе РусГидро рынке с положительными результатами;
- Силами проблемной лаборатории выполнены инновационные разработки, направленные на применение в обозримом будущем.

Приоритетными задачами Общества на 2015 г. являются:

- Выполнение Инвестиционной программы Общества;
- Выполнение перспективных научных исследований и разработок;
- Создание и наращивание профильных нематериальных активов;
- Формирование конкурентных преимуществ за счет внедрения инновационных решений, методов, компетенций в бизнес-процессы Общества;
- Развитие и усиление направления – оборудование ГЭС и специальные обследования.

1.6. Основные достижения в 2014 году

В 2014 году, несмотря на общую негативную экономическую ситуацию, Обществу удалось увеличить общую выручку по основной деятельности по сравнению с 2013 годом на 2,9%, выполненный собственными силами объем работ вырос по сравнению с 2013 годом на 4,4%, а также в течение года не было ни одного нарушения договорных обязательств.

Выполнен серьезный объем работ по государственным заказам с региональными бассейновыми управлениями. Объем государственных заказов составил 8,2% в общей выручке и 21% в выручке по прочим заказчикам.

Успешно выполняются разработки в соответствии с инновационной программой ОАО «РусГидро».

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	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	2169	т.квт.ч.	8418
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	17	т.	498
Топливо дизельное	3	т.	75
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	953	т. м3	4681
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-
-			

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров:

В течение 2014 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 11.04.2014 года (протокол № 839пр/5 от 11.04.2014) переизбран Совет директоров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 23.05.2014 года (протокол № 849пр/1 от 23.05.2014), акционерами утверждены: Годовой отчет Общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах (о прибылях и убытках) Общества по результатам 2013 финансового года, принято решение о выплате дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав в новой редакции.

Совет директоров

В настоящий момент на основании решения Общего собрания акционеров членами Совета директоров Общества (протокол № 902пр/7 от 27.03.2015) являются:

Каплатый Дмитрий Викторович

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по оборудованию и сооружениям Департамента эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Киселев Олег Иванович

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Тимохин Алексей Сергеевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол №2 от 24.08.2012) является:

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

В течение 2014 года членами исполнительных органов 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 ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в 2014 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 2014 года, составил 184680 (Сто восемьдесят четыре тысячи шестьсот восемьдесят) руб.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не выплачивались.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011 г. № 610 пр.

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 ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» 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 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011 протокол № 610пр.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2014, протокол № 849пр/1

Председатель Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по внутреннему аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Члены Ревизионной комиссии:

Багдасарян Гарегин Ашотович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Рейх Павел Александрович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Косарев Роман Сергеевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий юрист-консульт Управления нормативной работы Юридического департамента

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Басов Александр Борисович

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества от 26.05.2011, протокол № 610 пр.

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.

Вознаграждение в 2014 году членам Ревизионной комиссии Общества не выплачивалось. Выплата вознаграждения Ревизионной комиссии Общества будет произведена в апреле 2015 года.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал Общества составляет 8 160 200 (**Восемь миллионов сто шестьдесят тысяч двести**) рублей.

Увеличение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	81602
Номинальная стоимость 1 акции	100 руб.
Общая номинальная стоимость	8160200

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» принадлежит ОАО «РусГидро».

Таблица № 3

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31.12.2014 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Дочерние и зависимые общества ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Таблица № 4

Наименование ДЗО	Место нахождения	Доли, %	
		01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
Товарищество с ограниченной ответственностью «ВНИИГ»	Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбекби, ул. Мустафина, д.7/2	100%	100%

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 5

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ».	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства, включая объекты использования атомной энергии.
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве».	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства, включая объекты использования атомной энергии.
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций, «ЭнергоСтройАльянс»	Выдача свидетельств о допуске к видам работ оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при выполнении работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, включая объекты использования атомной энергии.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	996 336	959 449	987 072
	по основной деятельности	тыс. руб.	956 982	918 585	944 851
	-в том числе собственными силами	тыс. руб.	750 486	736 470	769 019
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	39 354	40 864	42 221

2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	50 991	61 038	44 135
----	----------------	-----------	--------	--------	--------

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2014 году по основным направлениям

В 2014 году в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжалась активная научно-исследовательская работа, направленная на завершение строительства: Бурейской; Богучанской; Ирганайской; Зарамагских; Усть-Среднеканской, а также на восстановление Саяно-Шушенской ГЭС. Проводились исследования, связанные со строительством Нижне-Бурейской и Гоцатлинской ГЭС, а также в связи с обеспечением потребностей эксплуатации таких ГЭС как: Зейская, Колымская, Чебоксарская, Волжская, Нижнекамская, Майнская, Саратовская, Братская, Светлинская, Жигулевская, Чиркейская, Иркутская, каскад Северо-Осетинских ГЭС и ещё многих других объектов, при общем их количестве более 30.

Институт в 2014 году продолжал научно-исследовательские работы по всем основным направлениям своей деятельности, а именно:

- исследования и разработка рекомендаций по обеспечению надежности и безопасности действующих и строящихся объектов энергетики, связанные с реализацией и обеспечением выполнения требований Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» применительно к ГЭС, ТЭС и АЭС;

- научно-техническое обеспечение проектирования особо ответственных и сложных объектов ТЭК и других отраслей промышленности;

- разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной строительно-климатической зоне и в сейсмически активных регионах;

- научно-техническое сопровождение нового строительства, ремонта и реконструкции действующих объектов энергетики;

- исследования и разработки, связанные с проектированием, строительством, реконструкцией, ремонтом и обеспечением безопасности строительных конструкций реакторных отделений АЭС и других сооружений I категории ответственности, надежности их оснований и элементов подземного контура (дренажей, ПФУ и т.п.);

- расчет и прогноз гидрологических характеристик водных объектов, прогноз термического и ледового режимов бьефов гидроузлов, исследование водного режима водных объектов;

- оценка гидроэнергетического потенциала малых рек Сибирского, Приволжского и Северо-Западного федеральных округов РФ;

- научно-техническое сопровождение эксплуатации комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;

- пересмотр и разработка в соответствии с Законом РФ «О Техническом регулировании» и с учетом мирового опыта нормативно-методических документов по проектированию, строительству и эксплуатации гидротехнических и энергетических сооружений различных типов ГЭС, ТЭС и АЭС;

- работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного Региона РФ, в том числе для ЛАЭС-2 и др.

- работы, выполнявшиеся для организаций электроэнергетического комплекса, различных организаций и ведомств России, а также зарубежных заказчиков.

- Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

В 2014 г. успешно прошел очередной ресертификационный аудит системы менеджмента качества института, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».

В институте осуществлялась большая издательская работа и работа по защите интеллектуальной собственности. Активно работали Ученый совет Института и аспирантура, а также Служба конкурентных процедур и маркетинга, метрологическая служба. Значительные усилия были затрачены для обеспечения успешной работы лабораторной базы Института, приобретения новых приборов и оборудования.

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2014 году.

3.2.1 Проектирование, строительство и реконструкция гидроэлектростанций

Для Нижне-Бурейской ГЭС.

– Проведены испытания образцов грунтов, определены статические прочностные и деформационные характеристики грунтов из месторождений для расчётного гранулометрического состава и расчётного значения плотности сложения.

– Определён коэффициент консолидации суглинка месторождения №9, отсыпанного в воду, даны рекомендации по стабилизации осадок.

– Выполнен подбор оптимальной схемы размещения и параметров вертикального дренажа для ускорения консолидации и стабилизации осадок суглинка месторождения №9, отсыпанного в воду, на основе вариантных расчётов консолидации с учётом технологии производства работ;

– Проведены расчёты и эксперименты по сопряжению материалов противофильтрационного элемента, переходных зон и упорных призм плотины.

– Выполнены экспериментальные исследования состава переходных зон для оценки фильтрационной прочности контакта противофильтрационного элемента и переходной зоны.

– Разработано методическое руководство по отбору проб, определению плотности, влажности и гранулометрического состава грунтов, дана оценка качества песчано-гравийной смеси из месторождения № 13а, отсыпанной в воду глубиной от 4 до 12 метров.

– Принято участие в разработке ТУ на возведение грунтовой плотины ГЭС;

– Подготовлены материалы к НТС ОАО «РусГидро» по вопросу изменения конструкции грунтовой плотины ГЭС.

– Выполнено обследование противофильтрационных элементов перемычек строительного котлована с выдачей заключения о возможности использования технологии «стена в грунте» при строительстве плотины.

– Проведено научно-техническое сопровождение разработки технологических правил на производство бетонных работ; выполнено согласование временных составов бетона; разработаны требования к температурному режиму на строительный период; проведены испытания цемента, выполнено исследование заполнителей для бетона местных карьеров; разработаны: расчетные составы бетона; требования к технологии производства работ при отрицательных температурах наружного воздуха; осуществлена апробация в производственных условиях составов бетона.

– Определена пропускная способность сооружений гидроузла на различных этапах строительства. Выполнена оценка влияния «стены в грунте» на режим течения и характер деформации русла и перемычек, изучен режим течения в водобойном колодце при пропуске расходов через недостроенный водосброс. Проведены гидравлические исследования по изучению условий работы водосбросных сооружений с учетом фактически выполненных работ в котловане основных бетонных сооружений и новых конструктивных решений.

– Выполнено сопровождение монтажа КИА и натурных наблюдений в строительный период, обработка и анализ результатов. Даны рекомендации по организации оперативного контроля и проведению натурных наблюдений. Дана оценка технического состояния строящихся бетонных сооружений.

Для Богучанской ГЭС.

– Выполнено обоснование включения гидротехнических сооружений в состав ГТС, подлежащих обязательному декларированию безопасности.

– Выполнены оценка текущего состояния, работоспособности и достаточности существующего комплекса контрольно-измерительной аппаратуры, системы мониторинга технического состояния, средств автоматизированной системы диагностического контроля ГТС. Разработаны рекомендации по повышению надежности и безопасности ГТС, совершенствованию системы мониторинга технического состояния ГТС при наполнении водохранилища до НПУ и при дальнейшей эксплуатации.

Для Зарамагской ГЭС-1.

– Выполнен первый этап работ по созданию информационно-диагностической системы контроля состояния ГТС ГЭС-1 — адаптация программного обеспечения и поставка ИДС.

– Проведено инженерно-техническое сопровождение бетонных работ при возведении основных сооружений. Выполнена оценка технологических характеристик бетонной смеси на выходе с бетонного завода и на месте укладки в блоки бетонирования. Осуществлен контроль за выполнением конструктивных решений, и приемов для регулирования температурного состояния бетонных блоков.

– Проведено инструментальное обследование строящихся гидротехнических сооружений, в том числе определены: характер и глубина распространения выявленных дефектов методами неразрушающего и разрушающего контроля; плотность и прочность ультразвуковым методом.

– Определено техническое состояние сооружений напорного водовода с оценкой эксплуатационной безопасности и разработаны конкретные мероприятия по поддержанию сооружений в работоспособном и исправном состоянии.

– Разработана программа натуральных наблюдений за гидротехническими сооружениями в период строительства и консервации. Проведен мониторинг за состоянием деривационного туннеля, бассейна суточного регулирования, водоприемника с переходным участком, вертикальной шахты турбинного водовода. Даны оценки технического состояния ГТС и работы установленной КИА.

Для Гоцатлинской ГЭС.

– Произведены методическое и техническое сопровождение установок КИА на спиральной камере АГ-1 здания ГЭС и грунтовой плотине, разработаны и даны рекомендации по организации, составу и функционированию Службы натуральных наблюдений. Выполнена обработка данных натуральных наблюдений, дана оценка текущего технического состояния сооружений, степени оснащённости сооружений КИА, даны рекомендации по подготовке сооружений к постановке под напор.

Для Усть-Среднеканской ГЭС.

– Выполнены обработка и анализ массива данных натуральных наблюдений бетонных ГТС и временной грунтовой плотины при промежуточном напоре пускового комплекса агрегатов №1 и №2. Оценено техническое состояние ГТС при действующих нагрузках. Дано сравнение натуральных данных с критериями безопасности, нормативными и проектными показателями работы сооружений. Даны технические рекомендации по улучшению контрольных наблюдений за ГТС.

Для ГЭС Северо-Осетинского филиала ОАО «РусГидро» (Эзминская ГЭС, Дзауджикауская ГЭС, Гизельдонская ГЭС, Беканская ГЭС).

– Выполнены расчеты устойчивости естественного склона при действии статических нагрузок для уточнения прочностных параметров грунтов, расчет устойчивости конструкций концевого устройства с применением буровых инъекционных анкеров типа "Титан"; рассмотрены расчетные схемы с различными вариантами расположения глыбовых нагромождений в горном массиве.

– Выполнены расчеты устойчивости естественного склона при действии статических и сейсмических нагрузок; определены значения параметров прочности, при которых устойчивость обеспечивалась с минимальным запасом; дана оценка устойчивости конструкции напорного водовода.

– Проведен комплекс инженерно-геодезических, инженерно-геологических, гидрогеологических, геофизических, инженерно-экологических, инженерно-гидрографических и инженерно-гидрометеорологических изысканий. Выполнена разработка и согласование основных технических решений по реконструкции Эзминской ГЭС и Гизельдонской ГЭС. Выполнялись работы по разработке проекта строительства канала в обход головных сооружений ЭГЭС. Проведен комплекс гидравлических исследований, разработана проектная документация по реконструкции головного узла Эзминской и Гизельдонской ГЭС.

– Выполнено расчетное обоснование прочности и устойчивости ряда сооружений при реконструкции.

Для Каскада Виллюйских ГЭС.

– Составлено техническое задание для разработки рабочей документации по ремонту верха ПФУ плотины ГЭС.

Для Загорской ГАЭС-2.

– Проведена выборочная проверка системы контроля качества бетонных смесей. Проведены: оценка свойств бетонной смеси на месте её укладки в блоки бетонирования основных сооружений ГАЭС-2; оценка свойств бетона, уложенного в конструкции. Подготовлено заключение с рекомендациями по повышению качества бетонных смесей и бетонов.

– Выполнено визуальное обследование бетона конструкций: напорный водовод № 10; здание ГАЭС: перекрытие ПТПУ №4, составлены ведомости дефектов бетона. Разработаны составы бетона и инъекционные составы для заполнения пустот под зданием станционного узла, технологии заполнения пустот для стабилизации осадки. Разработан состав бетона и технология для устройства бетонных пробок в водоводах для герметизации здания ГАЭС.

3.2.2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для объектов ОАО «РусГидро».

– Разработана методика комплексного инструментального обследования, позволяющая выявить полости в надводной части бетонного крепления откосов гидротехнических каналов и грунтовых плотин, оценить их геометрические размеры, опасность их расположения относительно межплитных швов. Сделан выбор оптимальных методов ремонта.

Для Бурейской ГЭС.

– Обобщены результаты фильтрационных исследований. В береговых примыканиях и основании плотины определены фактические характеристики фильтрационного потока. По данным натурных наблюдений уточнены статистические модели пьезометрических уровней и фильтрационных расходов и критериальные значения показателей фильтрационного состояния. Дана оценка эффективности дренажных и противофильтрационных устройств.

– Выполнена проверка состояния и работоспособности веерных скважин глубокого дренажа в правобережной части плотины ГЭС после реконструкции пьезометрической сети.

– Дана оценка состояния основных ГТС в первые годы режима постоянной эксплуатации по данным натурных наблюдений. Проанализированы основные показатели состояния ГТС, в том числе: температурный и фильтрационный режим, напряженно-деформированное состояние основных конструктивных элементов, монолитность плотины.

– Сдана в промышленную эксплуатацию в автономном режиме информационно-диагностическая система контроля состояния ГЭС. Сдана в опытную эксплуатацию автоматизированная система диагностического контроля ГТС ГЭС.

– Выполнено обследование состояния бетонных поверхностей открытой части напорных водоводов гидроагрегатов 3 и 4. Составлено заключение о состоянии бетонных поверхностей напорных водоводов всех шести гидроагрегатов ГЭС. Разработаны технологии ремонта поверхностных трещин и дефектов бетона облицовок напорных водоводов.

Для Саяно-Шушенской ГЭС.

– Определены динамические характеристики ГТС ГЭС на основании расчетных и натурных исследований.

– Проведены расчетные исследования по выделению температурной составляющей перемещений с использованием конечно-элементной модели арочно-гравитационной плотины.

– Проведено комплексное обследование лесосоудерживающих запаней и мостовых сооружений для обслуживания теплозащитных щитов водосброса. Выполнено техническое обследование зданий: блока вспомогательных помещений; мастерской по ремонту оборудования в Карловом логу; теплых стоянок №2 и №4; нежилого здания ЛГТС. Продолжена работа по комплексному инструментальному и детальному визуальному обследованию внутренней стальной оболочки турбинных водоводов гидроагрегатов. Проведено инструментальное обследование затворов. Разработаны рекомендации по дальнейшей эксплуатации и ремонту обследованного оборудования.

Для Ирганайской ГЭС.

– Проведены обобщение результатов инженерно-геологических исследований основания и геотехконтроля при возведении плотины ГЭС, обоснование расчётных прочностных и деформационных характеристик основания и тела плотины.

– Выполнены расчеты превышения гребня плотины, проведена оценка общей фильтрационной прочности основания и тела плотины. Проведено численное моделирование грунтовой плотины с асфальтобетонной диафрагмой на основе данных исполнительной съемки, фактических значений расчётных физико-механических характеристик грунтов тела и основания грунтовой плотины, данных натурных наблюдений. Сделаны выводы о состоянии грунтовой плотины ГЭС.

– Выполнены геодезические работы по мониторингу основных ГТС, оползнеопасных и неустойчивых массивов.

– Выполнено обследование деривационного туннеля ГЭС. Сделан вывод об уровне технического состояния туннеля и возможности восстановления средств КИА. Приведены рекомендации по дальнейшей безаварийной эксплуатации туннеля.

– Дана оценка текущего состояния гидротехнических сооружений ГЭС при проектных нагрузках. Выполнены работы по оценке эффективности усиления противофильтрационных завес, идентификации КИА, установленной в асфальтобетонной диафрагме. Даны практические рекомендации по улучшению эксплуатации ГТС и контроля их безопасности.

Для Саратовской ГЭС.

– Выполнены тестовые испытания для уточнения динамических характеристик гидротехнических сооружений при нормальных эксплуатационных режимах работы гидроагрегатов, при максимальной нагрузке на гидроагрегатах и одновременной работе холостых водосбросов, закрытых затворах холостых водосбросов и при прохождении железнодорожных составов и

автотранспорта по мостовому переходу через ГЭС. Сделана актуализация динамического паспорта гидротехнических сооружений.

Для Братской ГЭС.

– Выполнено визуальное и инструментальное обследования битумных шпонок деформационных швов русловых секций бетонной плотины. Дана оценка состояния и работоспособности уплотнений деформационных швов, рекомендации по составу наблюдений, Определены реологические и физико-механические свойства материала заполнения уплотнений деформационных швов.

– Дана оценка работоспособности и эффективности дренажа низового откоса левобережной грунтовой плотины и площадки ОРУ 200-500 кВ на основе комплексного инженерного обследования. Выполнен анализ данных натуральных наблюдений по пьезометрам и дренажным туннелям, оценки гидрологического и гидрогеологического режима в районе р. Падь–Турока, водоприемной способности существующего дренажа. Разработаны технические решения по ремонту и реконструкции дренажа.

– Выполнено обследование плит верхового откоса правобережной грунтовой плотины геофизическими методами.

– Выполнена актуализация методики геодезических наблюдений с учетом современной геодезической базы; Разработаны программы работ для выполнения специализированных обследований участка бетонной плотины, пьезометрической сети грунтовых и бетонной плотин.

Для Усть-Илимской ГЭС.

– Выполнено обследование деформационных швов здания ГЭС и контурных уплотнений служебных помещений, проведен анализ работы уплотнений, определена прочность бетона в дренажной галерее и помещении ТВС. Представлены ведомости дефектов, разработаны рекомендации по ремонту фильтрующих уплотнений.

– Выполнено обследование геофизическими методами (определение наличия пустот под плитами) участка бетонного крепления верхового откоса правобережной грунтовой плотины.

– Разработаны техническое задание и проектная документация на создание автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратуры левобережной грунтовой плотины ГЭС.

– Произведен анализ состояния грунтовых плотин ГЭС по результатам натуральных наблюдений, дана оценка достоверности результатов наблюдений; разработаны рекомендации по совершенствованию системы мониторинга технического состояния.

– Разработана программа работ для выполнения подводно-технического обследования напорной грани бетонной плотины; техническая документация установки геодезических марок и геознаков в трех створах для наблюдения за осадками и горизонтальными смещениями.

– Выполнена разработка алгоритмов и программы расчета на выносливость секций плотины с водоводами гидроагрегатов Усть-Илимской ГЭС».

Для Кольимской ГЭС.

– Выполнена оценка состояния контрольно-измерительной аппаратуры; Выполнен анализ данных натуральных наблюдений за работой основных сооружений ГЭС. Даны рекомендации по эксплуатации и мониторингу ГЭС.

Для Майнской ГЭС.

– Выполнена гидроакустическая съёмка на следующих участках – напорная грань водосливной плотины, дно подводящего канала водосброса, верховой откос и бермы левобережной и правобережной русловых грунтовых плотин, правобережной и левобережной верховых подпорных стен.

Для Воткинской ГЭС.

– Разработан и обоснован выбор конструкций дренажных элементов и технологии производства работ для организации опытного участка дренажа устойчивого к марганцевому и железистому заилению. Выполнена оценка эффективности работы элементов дренажа на основе полевых исследований и тестовых модельных испытаний.

– Разработана постоянно действующая трехмерная геофильтрационная модель гидроузла для контроля и прогноза изменения фильтрационного состояния основания и ГТС в условиях повышенных концентраций марганца в дренируемых водах для своевременного выявления и локализации неблагоприятных изменений в фильтрационном состоянии гидроузла.

– Проведено подводно-техническое обследование ГТС со стороны нижнего бьефа для получения достоверной информации о состоянии железобетонных конструкций водобоя, рисбермы, ковша, береговых откосов, а также каменной наброски в ковше, неукрепленных участков дна отводящего канала с целью оценки эксплуатационной безопасности гидроузла.

Для Зарамагских ГЭС.

– В результате математического моделирования деривационного туннеля №2 установлено, что его наполнение не превышает 4,4 м и является допустимым. Предложены мероприятия, при которых можно не увеличивать высоту туннеля на выходном участке длиной 110 м. Показана нецелесообразность перевода работы ДТ №2 в напорный режим течения.

Для Красноярской ГЭС.

– Разработаны правила эксплуатации гидротехнических сооружений.

Для Иркутской ГЭС.

– Дана оценка состояния рисбермы напротив гидроагрегатов №№2, 5; выданы рекомендации о необходимости дальнейшего продолжения работ по ее реконструкции. Разработана программа наблюдений за состоянием дна отводящего канала.

Для Кривопорожской ГЭС.

– Выполнен анализ данных многолетних натуральных наблюдений за фильтрационным режимом и осадкой грунтовой русловой плотины. Дана оценка ее фильтрационной прочности после устройства инъекционной завесы и экранирования верхового откоса. Разработаны рекомендации по обеспечению фильтрационной прочности тела плотины и повышению ее эксплуатационной надежности.

Для Дагестанского филиала.

– Проведено комплексное обследование состояния и проверка прочности бетона в гидротехнических сооружениях на участках, подверженных воздействию динамических нагрузок, фильтрующейся воды, регулярному промораживанию и расположенных в зонах переменного уровня Гергебильской ГЭС, даны рекомендации по ремонту.

– Выполнено обследование участков скальных откосов и бортов каньонов, на которых возможны камнепады, опасные для обслуживающего персонала, сооружений и оборудования Гергебильской ГЭС с выдачей рекомендаций по усилению или ремонту поврежденных участков.

– Выполнено обследование механического оборудования Гунибской ГЭС (затворы и сороудерживающие решетки). Даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации. Проведена подготовка и согласование с Заказчиком программы обследования механического оборудования Миатлинской ГЭС.

Для Чирюртских ГЭС.

– Выполнена гидроакустическая съёмка – гаситель водосброса, напорный бассейн, отводящий канал.

– Выполнено обследование ГТС, сделан вывод о техническом состоянии. Проведены инженерные изыскания, рекомендованы меры по предотвращению фильтрации.

Для Зейской ГЭС.

– Разработана математическая конечно-элементная модель системы «бетонная плотина – основание». Выполнен комплекс тестовых расчетов напряженно-деформированного состояния при статических нагрузках и температурных воздействиях. Дана оценка напряженно-деформированного состояния плотины с учетом данных натурных наблюдений, условий эксплуатации ГЭС и данных многофакторных исследований.

– Выполнено гибридное моделирование нижнего бьефа. Определены параметры потока в нижнем бьефе на фрагментарной физической и численной моделях. Определены параметры крепления в нижнем бьефе.

Для Усть-Хантайской ГЭС ОАО «НТЭК».

– Выполнено обследование закладной струнной КИА. Сделаны выводы о техническом состоянии каждого датчика. Составлен Акт технического освидетельствования ГТС.

Для Каскада Кубанских ГЭС

– Продолжены работы по обследованию производственных зданий, находящихся в эксплуатации более 25 лет с целью оценки прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности строительных конструкций и систем инженерного обеспечения. Обследованы напорные железобетонные и металлические трубопроводы, отработавшие нормативный срок службы. Дано заключение о возможности дальнейшей эксплуатации трубопроводов, определен срок следующего обследования.

Для Каскада Ладожских ГЭС.

– Проведено обследование механического оборудования ГЭС-12. Определено фактическое состояние металлоконструкций шандорного ограждения входных отверстий водоводов турбин и отсасывающих труб, шандорного затвора донных галерей, сороудерживающих решеток и быстропадающих щитов. Даны рекомендации по их дальнейшей эксплуатации.

Для Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

– Выполнен многофакторный анализ напорных гидротехнических сооружений ГЭС на основе проведенных обследований гидротехнических сооружений и анализа данных натурных наблюдений. Дана оценка состояния гребня, откосов, дренажного банкета, зон сопряжения, бетонных поверхностей, дренажей и металлических конструкций.

Для Каскада Вилюйских ГЭС ОАО "Якутскэнерго"

– Разработано техническое задание на разработку современной информационно-диагностической системы контроля состояния гидротехнических сооружений с учетом современных требований.

Для Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

– Дана оценка современного состояния земляных и бетонных гидротехнических сооружений Выгостровской, Беломорской, Палакоргской ГЭС и Сегозерского гидроузла. Выполнена разработка программы натурных наблюдений. Выполнена комплексная оценка прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности сооружений, даны рекомендации по их дальнейшей эксплуатации.

Для Каскада Северо-Осетинских ГЭС.

Для Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС.

– Выполнены гидравлические исследования режимов течения, осаждения наносов и промывки отложений в верхнем бьефе головного узла Эзминской ГЭС, а также экспериментальные исследования по уточнению параметров отстойника и зимнего канала ГЭС на существующей модели масштаба 1:30. Определена пропускная способность реконструируемого отстойника, оценены условия осаждения взвешенных наносов и их промывки. Дана оценка местных размывов в

нижнем бьефе водосбросной плотины при пропуске через нее расчетных расходов воды. Проведено трехмерное численное моделирование ряда вариантов обводного зимнего канала Эзминской ГЭС. Определены пропускная способность и параметры потока.

– Определены пропускная способность и пульсационные нагрузки на концевое устройство Гизельдонской ГЭС для варианта концевого устройства в виде металлического лотка.

– Выполнена проверка организации наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений. Дана оценка технического состояния гидротехнических сооружений Дзауджикауской ГЭС, принимаемых мер по повышению надежности и безопасности гидротехнических сооружений.

Для Чиркейской ГЭС.

– Выполнен анализ состояния ГТС по данным натурных наблюдений.

– Выполнена гидроакустическая съёмка – отводящий канал ГЭС, правобережный откос русла, откос русла в районе выходного портала водосброса.

Для Миатлинской ГЭС.

– Дана оценка состояния оползневого массива над правобережным примыканием плотины ГЭС. Созданы системы мониторинга состояния берегов Миатлинского водохранилища. Разработаны рекомендации по реконструкции и дооснащению существующей автоматизированной КИА.

– Проведен анализ особенностей состояния геологической среды под воздействием статических нагрузок с учетом данных натурных наблюдений, даны рекомендации по совершенствованию системы мониторинга геологической среды и программы натурных наблюдений.

– Выполнена гидроакустическая съёмка – отводящий канал ГЭС, гаситель за водосливной плотиной.

– Проведено многофакторное исследование ГТС. Выполнено исследование влияния биофактора на структурные изменения бетона плотины ГЭС.

Для малых ГЭС: Курушской, Ахтынской, Агульской, Магинской.

– Выполнено обследование ГЭС, на основании чего произведены расчеты вероятного вреда. Выполнено сопровождение работ с внесением необходимых изменений и исправлением замечаний.

Для Загорской ГАЭС.

– Выполнена оценка эффективности работы существующих дренажных сооружений на Южном и Северном склонах напорных водоводов ГАЭС на основе анализа материалов многолетних наблюдений за расходами в дренажах и уровнями грунтовых вод в теле оснований водоводов.

3.2.3. Эксплуатация и ремонт ТЭЦ, ТЭС и ГРЭС

Для Конаковской ГРЭС

- Разработан проект ликвидации шламоотвала;

Для Ново-Рязанской ТЭЦ.

– Проведено обследование водосборного бассейна башенной градирни, строительных конструкций и технологического оборудования. Осуществлено техническое сопровождение проектной документации на всех стадиях проектирования.

Для Орской ТЭЦ-1.

– Выполнены расчеты и определены нормативные расходы оборотной, свежей воды, а также сточных и очищенных вод, циркулирующих на Орской ТЭЦ в различных схемах водопотребления и водоотведения, для перечисленных потоков разработаны балансовые схемы.

Для Сакмарской ТЭЦ.

– Выполнены расчеты и построены балансовые схемы с определением нормативных расходов оборотной, свежей, сточных и очищенных вод, циркулирующих на Сакмарской ТЭЦ в различных схемах водопотребления и водоотведения для сезонных режимов работы основного оборудования ТЭЦ.

Для Благовещенской ТЭЦ.

– Разработаны строительное задание на бетонный бассейн градирни и рабочая документация по вытяжной башне и технологической части градирни ст. № 4 площадью орошения 2300 м².

Для Псковской ГРЭС.

– Проведено обследование технического состояния гидротехнических сооружений и КИА, подготовлен комплекс рекомендаций по повышению надежности сооружений.

Для филиала «Невский» ОАО ТГК-1.

– Проведен анализ функционирования системы оборотного водоснабжения по всем станциям филиала. Обследованы градирни Северной, Южной, Правобережной, Петрозаводской ТЭЦ. Рассчитаны существующие ограничения электрической мощности тепловых электростанций.

– Проведены эксплуатационные испытания башенных градирен №№ 2,3 Северной ТЭЦ. По итогам испытаний определена эффективность охлаждения воды в градирнях.

Для Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО ТГК-1.

– Проведены испытания четырехсекционных сухих градирен Геллера с водо-воздушными теплообменниками. Определены значения роста температур охлажденной воды на выходе из секции градирни при различной нагрузке вентилятора, устанавливаемой частотным регулятором.

Для Киришской ГРЭС (Филиала ОАО «ОГК-2»).

– Выполнено обследование гидротехнических сооружений и напорных циркуляционных систем ГРЭС.

– Разработана концепция информационно-диагностической системы контроля состояния гидротехнических сооружений Киришской ГРЭС.

Для Новогорьковской ТЭЦ.

– Проведены испытания оборудования системы циркуляционного водоснабжения, расчеты гидравлических потерь напора циркуляционных насосов. Проведены эксплуатационные испытания башенных градирен. Представлены рекомендации по дальнейшей эксплуатации охладителей, варианты мероприятий по оптимизации нагрузки основного оборудования и циркуляционной системы.

Для ТЭЦ-8 ОАО «Мосэнерго».

– Выполнено комплексное обследование и испытания оборотной системы технического водоснабжения электростанции при различных режимах работы электростанции.

Для Астраханской ТЭЦ-2.

– Выполнено комплексное многофакторное обследование фундаментов энергоблока №2 и питательного насоса в целях выявления причин поперечных колебаний опоры во время пусковых операций, а также для оценки технического состояния фундамента. Даны заключение о фактическом состоянии фундамента и рекомендации по его дальнейшей эксплуатации.

Для Казанской ТЭЦ-2.

– Выполнен проект модернизации башенной градирни №5 (площадь орошения 1520 м²) Казанской ТЭЦ-2. Проект прошел согласование в ФАУ «Главгосэкспертиза России» (Казанский филиал).

Для Костромской ГРЭС.

– Проведено визуальное и инструментальное обследование фундамента турбоагрегата 1200 МВт ст.№9 с целью оценки текущего состояния и обоснования общей надежности системы турбоагрегат – фундамент – основание. Разработана документация по устранению выявленных дефектов и конструктивных недостатков. Даны предложения по дальнейшей эксплуатации и контролю состояния.

Для Якутской ГРЭС.

– Проведен аналитический обзор информационных источников для разработки прототипов технических решений и моделирования конструкции инновационной градирни. Разработаны программы экспериментальных исследований.

Для Южноуральской ГРЭС.

– Выполнена батиметрическая съёмка водохранилища и измерение распределения температур по его площади на отметках 200,198 и 196 м при 2-х режимах : работе ГРЭС-1 с мощностью 200 МВт; и работе ГРЭС-2 с мощностью 400 МВт.

Для Верхнетагильской ГРЭС.

– Выполнена оценка состояния и безопасности гидротехнических сооружений, прогноз их изменения во времени. Выявлены опасные изменения в процессах, происходящих в системе сооружение - основание (фильтрация, перемещения, осадки, уровень напряжений). Проведен анализ и дана оценка достаточности принимаемых собственником сооружения мер по предупреждению аварийных ситуаций. Даны рекомендации по повышению безопасности гидротехнических сооружений.

Для ГТС ПТЭС г. Дудинка ОАО "НТЭК", ТЭЦ-1 ОАО "НТЭК", ТЭЦ-2 ОАО "НТЭК", УТВГС ОАО "НТЭК".

– Выполнены обследования ГТС ОАО «НТЭК». Проведено инструментальное обследование затворов. Составлен технический паспорт гидротехнических сооружений ТЭЦ-2. Выполнены работы по повышению квалификации эксплуатирующего персонала.

Для Интинской ТЭЦ.

– Выполнены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС ТЭЦ.

Для Воркутинских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

– Проведён мониторинг безопасности ГТС гидроузла ТЭЦ; Выполнены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

Для Гусиноозерской ГРЭС.

– Выполнено многофакторное обследование с оценкой текущего технического состояния гидротехнических сооружений системы гидрозолоудаления ГРЭС. Выполнен поверочный расчет устойчивости ограждающих дамб золошлакоотвалов с учетом вероятных сейсмических воздействий. Дана оценка эксплуатационного состояния сооружений и рекомендован ряд практических мер направленных на повышение качества проведения натурных наблюдений и мониторинга безопасности ГТС.

Для филиала «Каширской ГРЭС» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация».

– Проведено обследование элементов гидротехнических сооружений филиала.

– Оказаны услуги по выполнению анализов специфических ингредиентов на ЗШО и прилегающей территории для нужд филиала.

Для РАО «Энергетические системы Востока».

– Выполнено исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработана технология для производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства.

Для филиала ОАО «Мосэнерго» ОАО «ЭНЕКС».

– Выполнено комплексное обследование прудов-охладителей ГРЭС-3.

3.2.4 Безопасность гидротехнических сооружений

Для ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России»:

– Выполнена работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов (НТД ГЭС). Объем информационного комплекса ~ 605 Мб архивированной информации.

– Подготовлена итоговая редакция проекта актуализируемого стандарта организации НП «Гидроэнергетика России» «Гидротехнические сооружения ГЭС и ГАЭС. Правила эксплуатации. Нормы и требования».

– Ведется разработка проектов стандартов:

- «Гидроэлектростанции. Оценка и прогнозирование риска возникновения аварий гидротехнических сооружений. Нормы и требования».

- «Гидротехнические сооружения гидроэлектростанций. Методические рекомендации по выполнению многофакторных исследований».

- «Гидроэлектростанции. Методика определения критериев безопасности для декларируемых гидротехнических сооружений».

Для ОАО «РусГидро»:

Структурным подразделением Аналитического Центра ОАО «РусГидро» в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» с привлечением Структурного подразделения Аналитического Центра ОАО «НИИЭС» выполнены работы по Оказанию информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности и надежности ГТС и оборудования Филиалов ОАО «РусГидро» в соответствии с требованиями Федерального закона №117 от 23.06.1997г, приказов ОАО «РусГидро» №181 от 02.04.2010, № 435 от 06.07.2010, № 225 от 23.03.2011.

В ходе выполнения данной работы в 2014 г решены следующие задачи:

- Организация взаимодействия подразделений аналитического центра (АЦ) в институтах с производственными подразделениями и техническим руководством Филиалов, департаментами и руководством производственного блока Общества;

- Анализ результатов мониторинга гидротехнических сооружений (ГТС) и оборудования;

- Анализ уровня безопасности, надежности, технического состояния и технического совершенства ГТС, а также уровня надежности, технического состояния и остаточного ресурса оборудования производственных комплексов Филиалов;

- Анализ результатов работ, законченных в рамках программы НИОКР и программ НИР Филиалов Общества, а также материалов обследований и изысканий, выполненных по заданию проектных организаций при разработке проектной документации на проведение работ по ТПиР Филиалов;

- Анализ уровня эксплуатации ГТС и оборудования;

- Анализ достаточности и эффективности работы систем мониторинга ГТС и оборудования Филиалов и Общества;

- Разработка и обоснование мероприятий по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности, надежности и эффективности оборудования производственных комплексов для включения в состав производственных программ Филиалов и Общества;

•Разработка и обоснование мероприятий по дополнительным изысканиям и исследованиям, направленным на получение дополнительной информации по состоянию ГТС и оборудования для включения в программы НИОКР, НИР и ТПИР Филиалов Общества.

В соответствии с требованиями Федерального Закона РФ «О безопасности гидротехнических сооружений» № 117-ФЗ от 21.07.97 г., разработаны, переработаны и переданы на экспертизу или утверждены в Ростехнадзоре и ФГУ «НТЦ Гидротехбезопасность»:

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Колымской; Богучанской; Саяно-Шушенской; Ирганайской; Иркутской; Светлинской; Егорлыкской; Павлодольской; Нарвской; Братской; Гергебильской; ГТС Павловской ГЭС; Жигулевской; Зарамагских; Нижне-Тулумской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС; ГЭС Раякоски Каскада Пазских ГЭС; Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС; ГТС ГЭС Хевососки Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»; Верхне-Тулумской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС; Волчихинского гидроузла на р. Чусовая.

ТЭЦ: Филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-4, ТЭЦ-6»; Интинской; Воркутинских.

ГРЭС: Верхнетагильской; Псковской; Гусиноозерской; Троицкой.

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Широковской; Богучанской; Иркутской; Светлинской; Егорлыкской; Павлодольской; Дзауджикауской; Нарвской; Братской; Гергебильской; Светогорской ГЭС; Лесогорской ГЭС; ГТС Павловской ГЭС; Жигулевской; Зарамагских; Нижне-Тулумской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС; ГЭС Раякоски Каскада Пазских ГЭС; Кондопожской и Пальеозерской ГЭС Каскада Сунских ГЭС; Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС; ГТС ГЭС Хевососки Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»; Верхне-Тулумской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС; Волчихинского гидроузла на р. Чусовая; Плотинного гидроузла (г. Геленджик).

ГРЭС: Филиала Энергосистема «Урал» ОАО «Фортум»; Филиала «Сургутской ГРЭС-2» ОАО «ЭОН.России»; Верхнетагильской; Псковской; ГТС Кизеловской ГРЭС-3; Гусиноозерской; Троицкой.

ТЭЦ: Челябинских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2; Саранской ТЭЦ ОАО «ТГК-6» Мордовский филиал»; Площадки «Новый золоотвал» Северодвинской ТЭЦ-1 Архангельского ГУ ОАО «ТГК-2»; Сормовской ТЭЦ ОАО ТГК-6 Нижегородский филиал»; ОАО «Новосибирский завод химконцентратов» Цеха №1; Интинской ТЭЦ ОАО ТГК-9» филиала Коми; Воркутинской ТЭЦ-2; ТЭЦ-22 ОАО «Мосэнерго»; Курской ТЭЦ-1 филиала ОАО «Квадра» - «Южная генерация»; Филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-4, ТЭЦ-6.

АЭС: Билибинской; «Аккую».

Выполнен «Расчет вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС, для:

ГЭС: Курушской, Ахтынской, Агульской; Магинской; Богучанской; Беканской; Светлинской; Егорлыкской; Павлодольской; Нарвской; Братской; Гергебильской; Жигулевской; Зарамагских; Нижне-Тулумской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС; ГЭС Раякоски Каскада Пазских ГЭС; Кондопожской и Пальеозерской ГЭС Каскада Сунских ГЭС; Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС; ГТС ГЭС Хевососки Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»; Верхне-Тулумской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС; Волчихинского гидроузла на р. Чусовая; Плотинного гидроузла (г. Геленджик).

ТЭЦ: Филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-4, ТЭЦ-6»; Площадки «Новый золоотвал» Северодвинской ТЭЦ-1 ГУ ОАО «ТГК-2»; Воркутинских.

ГРЭС: Верхнетагильской; ГТС Кизеловской ГРЭС-3; Гусиноозерской; Троицкой.

Проведен многофакторный анализ Богучанской ГЭС; Воткинской ГЭС; Курейской ГЭС; ОАО «ОГК-2» - Сургутской ГРЭС-1;

Проведены комплексные обследования состояния гидротехнических сооружений для:

Усть-Илимской; Курейской; Филиал ОАО «Мосэнерго»; Бухтарминской ГЭС; Усть-Каменогорской ГЭС; Шульбинской ГЭС; Выгостровской ГЭС; Беломорской ГЭС; Палакоргской ГЭС; Сегозерского гидроузла; Верхнетагильской ГРЭС;

Проведены преддекларационные обследования ГТС: Гоцатлинской ГЭС; Дзауджикауской ГЭС; Гергебильской ГЭС; Гунибской ГЭС; Иркутской ГЭС; Светлинской; Егорлыкской; Павлодольской; Нарвской; Братской; ГТС Павловской ГЭС; ГТС ГЭС Хевососки Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский»; Зарамагских; Нижне-Свирской и Волховской ГЭС каскада Ладожских ГЭС; Аркагалинской ГРЭС Магаданэнерго; ТЭЦ-23 Филиала ОАО «Мосэнерго»; Псковской ГРЭС; Филиала «Уренгойская ГРЭС» ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»; ГТС ПТЭС г. Дудинка ОАО "НТЭК"; Гусиноозерской ГРЭС; Троицкой ГРЭС

3.2.5 НИР по «Комплексу защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений»

– Выполнено комплексное научно-техническое сопровождение эксплуатации и содержания гидротехнических сооружений и всех видов аварийно-ремонтных работ.

– Принято участие в разработке системы документов «Стандарт эксплуатации КЗС» в части доработки правил эксплуатации различных объектов КЗС и гармонизации документов системы.

– Проведена научно-техническая экспертиза технической документации по обеспечению надежности и безопасности гидротехнических сооружений КЗС.

– Разработаны типовые инженерно-технологические решения и технические рекомендации по предотвращению развития (подавлению) и ликвидации опасных повреждений и аварийных ситуаций на водопропускных и судопропускных сооружениях КЗС.

– Разработан «Комплекс нормативно-технической, эксплуатационной и отчетной документации КЗС» с единой поисковой системой, состоящий из трех автономных баз данных: нормативно-технической и эксплуатационной документации, научно-технического обеспечения эксплуатации, Стандарт эксплуатации. Выполнена актуализация и пополнение баз данных.

– Составлены рекомендации по выбору материалов и технологии для ремонта железобетонных конструкций водопропускного сооружения В-2. Дана оценка качеству выполненных ремонтных работ. Разработана Программа опытных работ по восстановлению герметичности температурно-деформационных швов доковых камер КЗС.

– Составлено заключение о состоянии гидротехнических сооружений на основе анализа результатов визуальных осмотров и наблюдений, приборно-водолазных обследований, специальных исследований, выполненных ремонтных работ, данных измерений по закладной и геодезической КИА.

– Подготовлена Программа работ по повышению уровня безопасности ГТС на 2015 год.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для ОАО «РусГидро».

– Разработаны новые методы расчёта сейсмостойкости высоконапорных ГЭС и метод учёта влияния тектонических разломов на напряженно-деформированное состояние плотин и оснований высоконапорных ГЭС.

Для Бурейской ГЭС.

– Выполнены работы по поверке сейсмометрического оборудования.

– Разработана расчетная модель для оценки влияния динамических и сейсмических воздействий на напряженно-деформированное состояние гидротехнических сооружений.

– Модернизированы системы мониторинга автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК) путем разработки модуля совместной обработки данных АССК и системы вибрационного контроля гидроагрегатов.

– Выполнены обработка и интерпретация данных сейсмологических наблюдений; обработка и интерпретация данных сейсмометрических наблюдений по данным АССК.

– Выполнены анализ функционирования системы и совместная интерпретация данных АССК и ЛСС. Составлен региональный каталог сейсмособытий.

Для Камской ГЭС.

– Разработан проект организации сейсмометрического контроля гидротехнических сооружений и внедрение его "под ключ" для нужд филиала ОАО РусГидро - "Камская ГЭС".

Для филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал».

– Проведены: техническое обслуживание сейсмометрической сети Ирганайской ГЭС; предпроектное обследование, разработка технических решений и комплекта документации для проектирования систем сейсмического мониторинга ГТС Миатлинской, Гунибской и Гергебильской ГЭС.

Для ОАО «Усть-Среднеканской ГЭС».

– Выполнена разработка проекта сейсмологического и сейсмометрического мониторинга.

Для ОАО «Мостоотряд 99».

– Выполнены шеф-монтажные и пусконаладочные работы, ввод в опытную эксплуатацию сейсмометрической станции для Гимринского автодорожного тоннеля.

Для ОАО «НЗКХ».

– Выполнены расчеты устойчивости откосов дамбы при статических и сейсмических нагрузках.

Для ОАО «Севкавгипроводхоз».

– Выполнены расчеты несущей способности системы «плотина-основание» на основе уточненных данных о сейсмических условиях территории размещения плотины Отказненского водохранилища и с учетом результатов комплексных геофизических исследований грунтового тела плотины.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2.

– Проведены тепловые и аэродинамические расчеты различных вариантов башенных градирен и оросительных устройств для градирен.

– Выполнен прогноз изменения гидрогеологических условий, водопритоков в котлованы и в систему дренирования зданий и сооружений при строительстве и эксплуатации II очереди ЛАЭС-2.

– Разработана программа выполнения лабораторных исследований устойчивости грунтов основания энергоблоков ЛАЭС-2 при динамических нагрузках; проводятся лабораторные испытания по оценке потенциала разжижения и динамических деформационных свойств грунтов.

– Проведено лабораторное сопровождение контроля качества бетонной смеси и бетона, технологий производства бетонных работ при возведении бетонных и железобетонных конструкций. Произведён расчёт термонапряжённого состояния конструкций, определён оптимальный режим температурно-влажностного ухода за бетоном. Разработаны рекомендации по ремонту выявленных дефектов в бетоне, по защите бетона и арматуры от коррозии.

Для ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» «СПб АЭП».

– Выполнен анализ материалов инженерно–геологических изысканий и исследований; выполнена инженерно-геологическая схематизация основания энергоблока АС с РУ БРЕСТ – ОД – 300.

– Выполнен анализ физико-механических характеристик грунтов основания и разработка упругопластической модели грунтового основания.

– Проведен анализ сейсмических нагрузок, действующих на грунтовый массив оснований.

– Даны результаты анализа инженерно-геологических, гидрогеологических условий площадки и свойств грунтов основания; описаны выбранные модели грунтовой среды и подобраны расчетные характеристики грунтов; проведен анализ сейсмических нагрузок, действующих на грунтовый массив основания; выполнены расчеты несущей способности и напряженно-деформированного состояния основания при статических и сейсмических нагрузках для энергоблока АС с РУ БРЕСТ-ОД-300.

– Выполнены расчеты напряженно-деформированного состояния и несущей способности основания при статических и сейсмических нагрузках; оценены осадки и крены здания реактора и других сооружений с учетом консолидации и взаимного влияния соседних фундаментов.

Для Ростовской АЭС.

– Выполнены расчеты по оценке гидрологической дисперсии примесей, поступающих в Цимлянское водохранилище при пропуске высоких расходов воды весеннего половодья, а также при осуществлении промывки водоема-охладителя в рамках оценки надежности системы технического водоснабжения АЭС.

Для Нововоронежской АЭС и АЭС-2.

– Проведены исследования физико-механических и реологических характеристик бетона верхнего строения здания турбины. Составлены карты выявленных дефектов бетона и бетонных поверхностей, допущенных при строительстве. Проведён выборочный контроль за работами по устранению дефектов бетона (в соответствии с разработанными рекомендациями) и по результатам проведённого обследования составлено заключение по состоянию конструкций.

- Выполнены обследование и мониторинг состояния железобетонных конструкций шахт подъёма горячей воды, уравнительного бассейна и подводящих каналов.

- Разработаны дополнительные требования и рекомендации по производству работ в соответствии с погодными условиями, а также при изменении размеров бетонируемых блоков конструкций.

Для Калининской АЭС.

– Выполнено обследование технического состояния железобетонных конструкций фундамента ТГ-1 К-1000-6-/15000. Оценена фактическая прочность бетона неразрушающими методами. Определены дефекты в бетоне: трещины, каверны, разуплотнения. Проверен бетон омоноличивания стыков, швы сопряжения конструкций. Дано заключение о состоянии обследованных конструкций.

Для Курской АЭС.

– Составлен прогноз заиления искусственного русла, спрямляющего естественное русло реки Сейм в зоне расположения водоема-охладителя.

Для Балтийской АЭС.

– Разработана Декларация безопасности проекта АЭС.

Для Балаковской АЭС.

– Закончены работы по разработке проектно-сметной документации на систему продувки водохранилища-охладителя в р. Волга.

Для АЭС «АККУЮ» (Турция)

– Выполнена разработка декларации безопасности береговых гидротехнических сооружений системы технического водоснабжения атомной электростанции «Аккую» на стадии «Проект».

– Выполнен анализ исходной информации и составлена рабочая программа гидравлических исследований водоприемной части основной насосной станции и насосных станций ответственных потребителей. Изготовлены и смонтированы модели, проведены гидравлические исследования, обработаны и обобщены экспериментальные данные. Разработаны рекомендации для проектирования.

– Разработаны конечно-элементные модели систем здание-основание с учетом потенциально неустойчивых карстовых полостей, приняты расчетные статические и сейсмические нагрузки. Выполнены статические и динамические расчеты прочности и устойчивости сооружений для различных случаев расположения полостей. Разработана расчетная модель основания РО №4 АЭС «Аккую».

3.2.8. Работы для организаций ТЭК на шельфе

Для «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани».

– Выполнено обследование состояния опор А-50 и А-70 платформы ЛУН-А.

Для ООО "ПитерГаз".

Проект морского участка «Южный поток»:

– Выполнены лабораторные работы по определению физических свойств грунтов в составе инженерно-геологических изысканий на участке вблизи г. Анапа; определен гранулометрический состав гравийно-галечниковых грунтов; определена консистенция глинистого заполнителя для гравийно-галечниковых грунтов при нарушенной структуре.

Для ОАО «ЦКБ МТ «Рубин».

– Произведены оценки величин ледовых воздействий в условиях акватории; выполнены расчеты устойчивости на грунте опорного блока при вариации конструктивного исполнения опорной части, грунтовых условий и нагрузок;

– Разработаны рекомендации по оптимизации конструкции гравитационной платформы СПГ для обеспечения ее устойчивости на грунте при возможных сочетаниях грунтовых условий и нагрузок.

Для МЛСП «Приразломная».

– Выполнен анализ расчетных гидрометеорологических условий. Построена модель МЛСП «Приразломная» в масштабе 1:60 и возведена модель защитной бермы. Проведена калибровка гидродинамических условий для проведения необходимых экспериментальных исследований защиты от размывов.

Для ОАО «ВНИПИгаздобыча».

– Разработаны технические решения, выполнено расчетное обоснование и оформление проектной документации по инженерной защите кустов скважин месторождения, строительству напорной плотины на водохранилище Харасавэйского ГКМ.

– Определены параметры волны прорыва при возможной гидродинамической аварии на гидротехнических сооружениях плотины. Получены характеристики гидравлического режима в нижнем бьефе плотины на численной модели. Установлены достаточность пропускной способности траншейного водосброса, параметры течения воды в нижнем бьефе.

– Определена устойчивость защитных креплений откосов дамбы для кустов газовых скважин для Харасавэйского ГКМ; выполнены расчеты устойчивости откосов с учетом защитных креплений сооружения; определено температурное состояние грунтов и устойчивость напорной плотины на водохранилище Харасавэйского ГКМ; проведены теплофизические расчеты для оценки

температурного режима плотины и ее основания; подобраны шаг и глубина погружения термостабилизаторов для создания мерзлотной завесы.

3.2.9. Прочие работы по профилю института

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

– Выполнены работы по выборочному контролю качества бетонной смеси и бетона при возведении новых перронов аэропорта Пулково. Разработаны рекомендации по обеспечению качества возводимых железобетонных конструкций под инженерные сети. Выполнено визуальное и инструментальное обследование бетона грузового и пассажирского перронов аэропорта Пулково. Даны рекомендации для обеспечения безопасной и долговечной эксплуатации обследованных перронов.

– Проведена отработка технических решений на опытных образцах плитного ростерка многофункционального Здания комплекса «Лахта центр».

Научно-исследовательские работы по профилю института для организаций Российской Федерации и зарубежных объектов

Для водохранилищ: Андрюшинского, Краснотурьинского, Южноуральского, Пензенской ТЭЦ - 1, Марьевского, Людиновского, Нижне-Негочанского, Брыньского, Заинского, Сулакского и Непокоевского, каскада Верхне-Салдинского и Нижне-Салдинского водохранилищ, каскадов водохранилищ гидроэлектростанций на реках Паз, Нива и Суна, верхнего и нижнего водохранилищ Загорской ГАЭС, водохранилищ в системе Волго-Балтийского водного пути, водохранилищ:

– Разработаны проекты правил технической эксплуатации и благоустройства водохранилищ: Выполнены работы по обеспечению согласования проектов.

Для "Горно-химического комбината" (г. Железногорск).

– Проведены исследования поведения фундаментов существующих зданий в условиях строительства и эксплуатации новых сооружений в непосредственной близости от них. Получены величины перемещений зданий от изменения уровня грунтовых вод, разгрузки основания при выемке грунта в котловане и от вертикальной нагрузки от вновь возводимого сооружения.

Для ОАО «Балтморпроект» (Портовые сооружения).

– Выполнены расчеты волнового воздействия на подходную дамбу порта «Козьмино», расчеты распространения волны цунами в бухте Козьмино. Дана оценка необходимой крупности камня для крепления откоса подходной дамбы.

– Выполнены расчеты устойчивости подходной дамбы с учетом дноуглубления и установки шпунтовой стенки вблизи дамбы для порта "Козьмино" для основных, а также особых сочетаний нагрузок, включающих нагрузку от воздействия волн цунами и сейсмическую нагрузку 8 баллов.

Для ООО «ЭКОТЭП»

– Проведены исследования конструкции комбинированного оросительного устройства градири, изготовленного из полимерных материалов, а также лабораторные гидроаэротермические сертификационные испытания.

Для ООО "Эльмаш (УЭТМ)".

– Выполнена работа «Оценка сейсмостойкости и разработка рекомендаций по обеспечению сейсмической безопасности высоковольтного элегазового выключателя ВГТ-УЭТМ*-500».

Для Усть-Каменогорского и Бухтарминского шлюзов.

– Принято участие в работе комиссии по комплексному обследованию шлюзов. Результаты работы используются инженерно-техническим персоналом шлюзов для оперативного контроля состояния ГТС и гидромеханического оборудования шлюзов.

– Разработана конструкторская документация противоледовой защиты водосбросных сооружений Щекинской ГРЭС.

Для ООО «Метахим».

– Проведены лабораторные испытания проб фосфогипса с целью определения его размываемости.

Для бывшего ОАО «Средне-Волжский завод химикатов» (г. Чапаевск).

– Разработаны технические решения по организации поверхностного стока на территории расположения шламоотстойника, шламонакопителя, отстойников.

Для Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов

- Выполнены и сданы Заказчику работы по разработке Прототипа системы автоматизированного сбора и обработки данных, а также анализу по размещению перспективных объектов малой энергетики.

Для грунтовой плотины на ручье Поисковый проведено обследование грунтовой плотины, анализ данных натуральных наблюдений, расчетная оценка состояния сооружения, рекомендации по реконструкции.

Для хвостохранилища №1 Албазинского ГОКа выполнен расчет устойчивости третьей очереди дамбы хвостохранилища №1, разработаны рекомендации по оптимизации конструкции и обеспечению безопасности хвостохранилища в период строительства и эксплуатации.

Проведены исследования геофизическими методами для выявления участков утечки воды из Искусственного водоема на хребте Псехако (Краснодарский край, олимпийские объекты).

Проведены экспертизы проектных решений по объекту «Реконструкция шламоохранилища ОАО «РУСАЛ Ачинск», разработанных ООО «СибВАМИ».

Для Транспортного перехода «Керченский пролив».

– Выполнено уточнение наименований грунтов, данных при полевом описании в лабораторных условиях; определены физико-механические характеристики образцов грунтов; определён химический состав воды.

Для ОАО «РиМ» (Рудник им. Матросова).

– Определены физико-механические характеристики хвостов проектируемой золотоизвлекательной фабрики, проведены экспериментальные исследования на крупномасштабных установках прочностных и деформационных характеристик материала ядра для отсыпки объектов хвостового хозяйства.

В г. *Энгельс* проводилось сопровождение работ по бетонированию при возведении основных конструкций аэродрома.

Для аэродрома в г. Ахтубинск проведена оценка прочности бетона по данным испытаний бетона покрытия и результатам контроля качества при строительстве.

– Проведены сертификационные испытания муфтовых соединений строительной арматуры. Оформлен сертификат соответствия муфтовых соединений производства AnconBuildingProducts (Великобритания).

– Проведена работа по освидетельствованию бетонных заводов, входящих в Ассоциацию производителей бетонной продукции «Бетон Северо-Запад», подготовлены заключения с общими

Для ЗАО «Механобринжиниринг».

– Для хвостохранилища месторождения «Чертово корыто» проведены расчеты фильтрации, напряженно-деформированного состояния и устойчивости дамбы и ее основания при наращивании хвостохранилища с учетом воздействия от землетрясения.

- Разработана проектная документация на первую очередь строительства системы гидротранспорта хвостовой пульпы.

Для Горно-обогатительного комплекса по переработке руд месторождения «Вернинское».

– Проведены расчеты фильтрации, напряженно-деформированного состояния и устойчивости ограждающей дамбы при статических нагрузках и сейсмическом воздействии.

Для ООО «Казахмыс Голд Кыргызстан».

– Проведены расчеты напряженно-деформированного состояния и устойчивости откоса насыпи для медно-золоторудного месторождения «Бозымчак»; обоснована необходимость монтажа дополнительного подстилающего слоя из геомембраны.

– Выполнена разработка «Проекта эксплуатации хвостового хозяйства первой и второй очередей хвостохранилища для медно-золоторудного месторождения «Бозымчак».

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2014 году

№№ п/п	Наименование нормативно-технического документа
	<i>А. Разработаны, утверждены Своды Правил</i>
1.	Выполнена работа по пересмотру актуализированного СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах» (раздел 8 СП 14.13330.2011). Новый СП 14.13330.2014 утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 18 февраля 2014 г. № 60/пр и введен в действие с 1 июня 2014 года.
	<i>Б. Отзывы на запросы различных организаций по нормативным требованиям.</i>
1.	В институт поступило девять запросов по разъяснению требований нормативных документов, касающихся конкретных конструкций и сооружений. Соответствующие разъяснения-консультации институт предоставил.
	<i>В. Отзывы на проекты Федеральных законов, сводов правил.</i>
1.	Институт подготовил и представил отзыв на проект Федерального закона о внесении изменений в ФЗ от 21 июля 1997 г. № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений».

3.2.11. Защита интеллектуальной собственности

В 2014 году работа по защите интеллектуальной собственности Общества осуществлялась по следующим направлениям:

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности путем патентно-лицензионной работы, в том числе: после предварительной оценки патентоспособности представленных на рассмотрение в группу правовой охраны ОИС новых технических решений, на основании проведенных патентных исследований по оценке новизны, технического уровня, промышленной применимости представленных разработок и отбора аналогичных технических решений, была проведена работа над двадцать одной заявкой на изобретения и полезные модели, пятнадцать из которых подготовлены и отправлены на экспертизу в Федеральный институт

промышленной собственности (ФИПС) Роспатента для получения патентов РФ. Из них, в рамках договора с ОАО «РусГидро» №ОГ-175-126-2013 от 01.10.2013 г., подготовлена и отправлена на экспертизу в ФИПС заявка на новое техническое решение, заявителем которого является ОАО «РусГидро». По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено восемнадцать охранных документов в виде патентов РФ, четыре из которых оформлены в рамках договоров на имя ОАО «РусГидро». По заявкам на изобретения и полезные модели, поданным в ФИПС Роспатента до 2014 года получены два решения о выдаче патентов на изобретения.

В отчетном году восемьдесят один охранный документ на изобретения и полезные модели поддерживался в силе, некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах, включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения или использованы при проведении научно-исследовательских работ непосредственно в институте.

Получены свидетельства о регистрации в ФИПС Роспатента двух программ для ЭВМ: «Flood Area: Расчет ущерба от затопления» и «Географическая информационно-справочная система: водохранилища» (№ 2014616814 и №2014616815).

Официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были использованы при выполнении ряда договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг. Программа для ЭВМ «Информационно-диагностическая система DEDALUS (Дедал)», свидетельство № 2013612999, сдана в промышленную эксплуатацию в автономном режиме работы на Бурейской ГЭС.

Продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем, а также выборочного комплектования для информационного обеспечения отдельных работ с использованием баз данных ФИПС. Проведена работа по отбору и классификации результатов интеллектуальной деятельности института для ежегодного обновления сведений на сайте Internet Общества.

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2014 году было проведено 9 заседаний Ученого совета. На одном из них заслушивался доклад Генерального директора Е.Н. Беллендира об итогах деятельности института за 2014 год.

На трех заседаниях Ученого совета рассматривались и обсуждались итоги работы Проблемной лаборатории за 2013 год, были утверждены направления работы Проблемной лаборатории на 2014 год.

Рассматривался ход и итоги выполнения работ по научному сопровождению и анализу строительства и эксплуатации важнейших гидротехнических объектов. В частности, рассматривались вопросы:

- Комплексная реконструкция ГЭС «Северо-Осетинского филиала».
- Причины просадок зданий и сооружений станционного узла Загорской ГАЭС-2. Варианты восстановления.
- Глубинные геодинамические процессы в основаниях высоких плотин.

На ряде заседаний Ученого совета обсуждались перспективы развития новых направлений в гидроэнергетике:

- Перспективы внедрения в проекты МГЭС ортогональных гидроагрегатов с использованием энергии водного потока без создания напорного фронта.
- Применение волоконно-оптических технологий для мониторинга и диагностики ГТС и основного оборудования ГЭС.

На одном из заседаний Ученого совета Ученым секретарем была дана информация о новых тенденциях в подготовке и аттестации кадров высшей квалификации.

В 2014 году обучение в аспирантуре проводилось по следующим специальностям:

05.23.02- Основания и фундаменты, подземные сооружения;
05.23.07-Гидротехническое строительство;
05.23.16-Гидравлика и инженерная гидрология.

На начало 2014 года в аспирантуре обучалось 20 человек. Приема в аспирантуру в 2014 году в связи с необходимостью переоформления лицензии не было. Численность аспирантов на конец года - 11 человек, численность соискателей ученой степени кандидата технических наук на конец года - 6 человек, в докторантуре обучался 1 докторант.

Для аспирантов и соискателей были организованы лекции и занятия по английскому языку и философии. Был прочитан курс "Основы гидротехнического строительства". Аспиранты и соискатели опубликовали ряд статей в журналах "Гидротехническое строительство" и "Известия ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева".

В 2014 году работал переоформленный объединенный диссертационный совет ДМ 512.001.01, утвержденный на базе ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" совместно с Санкт-Петербургским политехническим университетом. Были защищены 3 кандидатских диссертации.

3.2.13. Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2014 году выпущено четыре тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 271 – 274, 45 статей), монографии И.И. Загрядский «Анализ поведения бетонных плотин (по данным наблюдений)» (338 стр.) и И.У.Альберт, С.Г.Шульман «Методы оценки надежности систем сейсмоизоляции зданий и сооружений» (430 стр.), брошюра В. Б. Судаков, А.Н.Марчук, А.П. Епифанов «Особенности строительства и эксплуатации бетонных плотин в районах с суровым и особо суровым климатом» (72 стр.).

Размещены рекламные, имиджевые и информационные материалы в журналах Гидротехническое строительство, Гидротехника, Гидротехника XXI, Морской бизнес, Строительство и городское хозяйство и др., в газетах Энергетика и промышленность России и др., в информационных справочниках. Обновление контента сайта ВНИИГ: www.vniig.rushydro.ru.

Участие в выставке HydroVision Russia 2014 (Москва, Экспоцентр) в качестве экспонента. Участие в организации и проведении Восьмой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» (2014 г.): информационное сопровождение, комплектование делегатских наборов, оформление помещений, изготовление баннеров, плакатов, рекламных материалов.

В 2014 году продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение 3 баз данных (БД) электронного каталога. На сегодняшний день БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 15340 записей, «Известия ВНИИГ» - 800 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1490 записей. Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

В фонд НТБ поступило 358 экз. научной литературы. Ведется работа по распространению изданий института. Были приобретены дополнительные разделы к справочно-информационной программе «Кодекс» и программе NormaCS для более полного обеспечения деятельности института необходимыми в работе правовыми и нормативно-техническими документами, технологической и типовой проектной документацией, рекомендациями экспертов и справочной информацией. АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам института. В читальном зале НТБ регулярно проводились занятия по обучению сотрудников института пользованию системами «Кодекс» и NormaCS.

В музее института обновлена экспозиция, были подготовлены четыре тематических выставки. Музею Волго-Донского судоходного канала (г. Волгоград) переданы в дар документы и копии документов о Волго-Доне.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций. Список

сотрудников ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», выезжавших в служебные командировки за границу в 2014 году.

В 2014 году ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжало активное международное научно-техническое сотрудничество, которое как и в предыдущие годы осуществлялось по двум основным направлениям: участие в работе международных научных обществ. проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжает сотрудничать с четырьмя основными международными научными неправительственными организациями:

- Международной Ассоциацией гидравлических исследований (МАГИ);
- Международной Комиссией по большим плотинам (ICOLD);
- Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (МОМГ и ГС)
- Международным обществом по механике скальных пород (МОМСП).

Кроме указанных выше Обществ, сотрудники Института принимали участие в работе симпозиумов и конференций по специальным приглашениям других международных организаций. За 2014 год специалисты Института приняли участие в работе: 82-го Ежегодного собрания Международной Комиссии по большим плотинам; 22-ом Международном симпозиуме Ассоциации гидравлических исследований, семинаре по численному моделированию движения подземных вод, международной конференции Hydro-2014, международной конференции «Техническое регулирование и стандартизация в строительстве» и др. В целом, в течение 2014 года 22 специалиста Института 37 раз выезжали за рубеж (Китай, Казахстан, Кыргызстан, Латвия, Финляндия, Сингапур, Индонезия, Германия, Италия, Индия, Египет) для участия в международных конференциях и работе с зарубежными фирмами в соответствии с заключенными договорами.

3.2.15. Система менеджмента качества

Система менеджмента качества (СМК) института разработана, внедрена и успешно работает с 2001 года. СМК охватывает практически все подразделения института, регламентирует их деятельность и работу каждого сотрудника предприятия, способствует успешному решению задач, стоящих перед институтом и, прежде всего, качественному и в срок выполнению всех работ по договорам, заключенным институтом с заказчиками.

В 2002 г. СМК была сертифицирована международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification» на соответствие действовавшему в то время международному стандарту качества ISO 9001-94. В дальнейшем система была модернизирована, и в 2004 г. сертифицирована на соответствие стандарту ISO 9001:2000, а в 2009 г. - новому стандарту ISO 9001:2008. В 2010 и 2013 годах успешно прошли ресертификационные аудиты, не выявившие никаких несоответствий.

Служба качества предприятия непрерывно совершенствует систему менеджмента качества и, прежде всего, ее основу – девятнадцать стандартов предприятия (СТП), регламентирующих деятельность всех подразделений. Следуя меняющимся требованиям и условиям производства, изменяются и сами стандарты, в результате чего были созданы, утверждены и используются уже пятые-восьмые их редакции, а также Листы изменений к ним. Разрабатываются новые СТП.

С целью контроля функционирования системы менеджмента качества генеральным директором ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Внутренние проверки подразделений института на соответствие требованиям разделов стандартов серии ISO 9001 позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, помогать осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в систему менеджмента качества, и поддерживать ее на необходимом уровне. Этому же способствуют плановые обсуждения итогов научно-исследовательских и проектных работ на Ученом совете института, на заседаниях секций Ученого совета и на лабораторных советах.

Для контроля эффективности СМК предприятия приказом генерального директора создана периодически собирающаяся комиссия руководства во главе с первым заместителем генерального директора.

Для оценки и совершенствования функционирования системы менеджмента качества большое значение имеют аналитические доклады генерального директора о работе института, задачах, проблемах, путях и перспективах его развития на расширенных – с участием руководителей всех подразделений – заседаниях Ученого совета. В докладах, в частности, анализируется, в соответствии с требованиями пункта «Анализ руководства» стандарта ISO 9001:2008, работа системы менеджмента качества в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

3.2.16. Служба конкурентных процедур и маркетинга

Служба конкурентных процедур и маркетинга образована в Обществе в 2009 году путем реорганизации Группы конкурентных процедур и маркетинга.

К основным направлениям деятельности Службы конкурентных процедур и маркетинга (далее Служба) можно отнести 2 направления:

I	II
Участие в формировании портфеля заказов Общества путем обеспечения структурных подразделений Общества информацией об конкурентных процедурах по профилю деятельности Общества, размещенных в сети Интернет. Оказание помощи структурным подразделениям Общества в подготовке Конкурсных заявок и Предложений для участия в выбранных конкурентных процедурах. Ведение Реестра участия структурных подразделений Общества в конкурентных процедурах.	Удовлетворение потребностей Общества в товарах, услугах и работах, путем подготовки и проведения регламентированных закупочных процедур в рамках реализации Годовой комплексной программы закупок (далее ГКПЗ). Формирование и согласование ГКПЗ на очередной год, корректировка ГКПЗ. Выполнение обязанностей сотрудниками Службы Председателя Закупочной комиссии 1 уровня и секретаря Закупочной комиссии 1 уровня.

1. По первому направлению деятельности в течение 2014 года поиск конкурентных процедур по профилю деятельности Общества велся на электронно-торговых и электронно-информационных площадках, таких как: zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, www.A-K-D.ru, etp.roseltorg.ru, www.rushydro.ru, www.zakupki.rosatom.ru, www.gazneftetorg.ru, www.tgc1.ru, www.sberbank-ast.ru, www.quadra.ru, www.gazprombank.ru и других.

На сотрудников Службы оформлены электронно-цифровые подписи необходимые для участия в торгах в электронном виде на следующих площадках: www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, www.A-K-D.ru, etp.roseltorg.ru, www.gazneftetorg.ru, www.quadra.ru, www.gazprombank.ru.

Наиболее эффективной с целью получения заказов для Общества является работа на Интернет сайтах: zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru и www.fabrikant.ru.

За 2014 год в Реестре работ было зафиксировано 1239 конкурентных процедуры по профилю деятельности Общества. При непосредственном участии сотрудников Службы в 2014г. было подготовлено и подано на участие в конкурентных процедурах 239 Конкурсных заявок, в 84 конкурентных процедурах ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» признано победителем.

2. При осуществлении регламентированной закупочной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2014 год руководствовалось Годовой комплексной программой закупок ДЗО ОАО «РусГидро» - ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» согласованной на заседании ЦЗК и утвержденной на заседании Совета Директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». В 2014 году по результатам регламентированных конкурентных закупок заключено 74 договора на сумму 88029098,02 руб.

В рамках выполнения Федерального закона от 18.07. 2011 №223-ФЗ в 2014 году извещения и документация по закупочным процедурам, ГКПЗ и отчетность по заключенным договорам публиковались на сайте <http://zakupki.gov.ru>. Копии извещений и документаций по закупочным процедурам публиковались на сайте B2B-energo.

Сотрудниками Службы подготовлена Годовая комплексная программа закупок на 2015 год, которая согласована Центральной закупочной комиссией ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

3.2.17. Метрологическая служба

Метрологическая служба института состоит из двух сотрудников и организует работу согласно Закону РФ № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», а также «Положению о метрологической службе», утвержденному Генеральным директором института и согласованному с ФБУ «Тест-С.-Петербург», и стандарту предприятия «Порядок управления контрольно-измерительным и испытательным оборудованием».

В 2014 году организована поверка и калибровка 270 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест-С.-Петербург». Согласно ГОСТ Р 8.568-97 за 2014 год аттестовано 58 единиц разных видов испытательного оборудования своими силами. Метрологической службой института ведется разработка единой базы данных средств измерений и испытательного оборудования для осуществления оперативного контроля за соблюдением сроков поверки, калибровки и аттестации, а также контроля за состоянием экспериментальной базы.

В соответствии с «Положением о контроле микроклимата, освещенности и шума на рабочих местах подразделений ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» метрологической службой совместно со службой охраны труда проводятся контрольные замеры на рабочих местах своими поверенными средствами измерений.

3.2.18. Наличие уникального оборудования для проведения исследований, разработок

В институте имеется оборудование для проведения опытно-экспериментальных работ в области определения характеристик грунтов и строительных материалов, геофизических исследований в полевых и лабораторных условиях, оценки состояния гидротехнических и энергетических сооружений и их оснований, строительных конструкций, стенды для гидравлических и гидротермических исследований.

Ниже в таблице приведен список оборудования, введенного в эксплуатацию в последние пять лет и предназначенного для проведения исследований геотехнических и прочностных характеристик энергетических сооружений, а также их оснований в лабораторных (на физических моделях и образцах) и полевых условиях.

№ п.п.	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость на конец 2014 г., тыс. руб.	
			первоначальная	остаточная
1.	Станция цифровая сейсморазведочная Лакколит 24-М 3	2011	420,8	237,6
2.	Оборудование для обследования дренажных труб	2013	1 861,4	1 511,9
3.	Комплект датчиков для измерения уровня воды в скважинах Level TROLL 500	2012	1 299,4	866,5
4.	Прибор МТ-162 для определения коэффициента фильтрации в нетканых материалах	2011	199,2	179,3
5.	Лабораторный комплекс 31-WF 7500 для испытаний грунтовых образцов диаметром 70 мм на трёхосное сжатие	2011	4 194,9	2 960,9
6.	Оборудование Hoek Triaxial Cell для испытаний грунтовых кернов диаметрами 42 мм, 54,7 мм и 63,5 мм	2012	1 915,3	1 628,0

7.	Комплект испытательного оборудования для исследований на опытных образцах динамических характеристик грунтов в условиях вертикального осевого и трёхосного сжатия	2012	5 042,4	4 244,0
8.	Комплект прессов, 25 т., для статических испытаний грунтов	2013	1 644,1	1 528,0
9.	Томограф ультразвуковой низкочастотный А 1040	2013	1 178,0	1 023,5
10.	Стенд для отработки элементов автоматизированной системы диагностического контроля (АСДК) гидротехнических сооружений	2013	2 343,2	1 980,4
11.	Комплект геофизической аппаратуры «Георада ОКО-2», 2 шт.	2010 2013	487,6 677,5	212,2 581,8
12.	Комплект компрессионных приборов (одометров) фирмы CONTROLS: - BS 1377, ASTM D2435 (5 шт.); - 26-WF0302 (15 шт.)	2013 2014	1 059,5 1 519,3	741,5 1 367,0
13.	Термобарокамера ILKA TBV--2000	2010	550,0	235,6

3.2.19. Вычислительная техника и коммуникации института

Институт обладает весьма развитой сетью связи, включающей в себя локальную вычислительную сеть (ЛВС) и телефонную сеть, а также системы их сопряжения с внешними коммуникационными сетями.

На конец 2014 года подразделения Института в достаточной степени укомплектованы вычислительной и офисной техникой. Все вычислительные средства института подключены к ЛВС, которая посредством волоконно-оптических линий связи сопрягается с глобальными информационными сетями. В 2014 году длина кабельных сетей ЛВС составила ~14.5 км. Постоянно действует сайт Института в сети интернет (<http://www.vniig.rushydro.ru>), информация на котором регулярно обновляется. Пользователи ЛВС имеют доступ ко всем сетевым информационным службам. В рамках выполнения научно-исследовательских работ сотрудниками Института разрабатываются и используются сетевые программные средства и службы (в том числе, созданные на базе Internet-технологий), позволяющие повысить эффективность и качество исследований. Институтом эксплуатируются современные программные комплексы для расчета конструкций и сооружений, функционирующие на базе современной вычислительной техники.

Динамика развития ЛВС ВНИИГ приведена на рисунке.

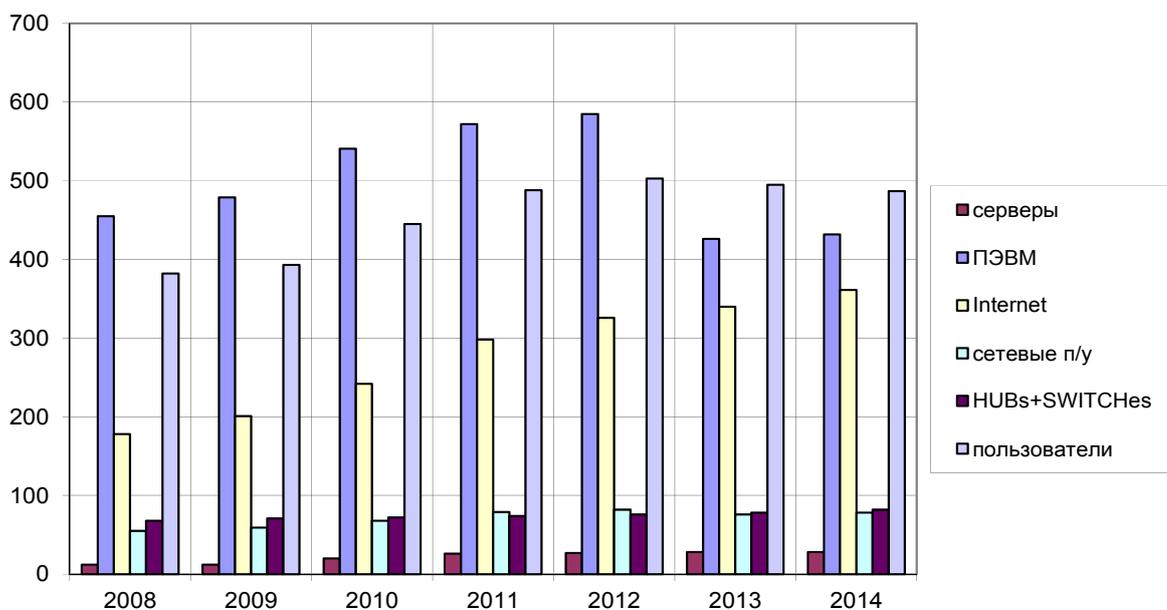


Рис. Динамика развития ЛВС общества.

Internet-технологии активно используются в финансово-производственной деятельности. Так, в институте успешно используется система "1С:Предприятие", институт принимает участие в работе Информационно-аналитической и торговой системы "Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики", внедрена система электронного документооборота «Лоцман:ОРД».

В 2014 году осуществлялось дальнейшее развитие вычислительной базы института, проводились закупки оборудования для создания новых рабочих мест и для замены выходящей из строя и устаревшей техники.

Состав активного и пассивного оборудования локальной вычислительной сети Института на декабрь 2014г.

1. Главный сервер HP Integrity rx7640 (ОС HP-UX 11i v.2 Operation Environment) – 1шт.
2. Локальные сервера Hewlett-Packard Proliant DL380G4 (ОС SUSE Linux v. 10.0) – 7шт.
3. Сервер электронной почты Hewlett-Packard Proliant DL 380G7 (ОС SLES 11 SP1) – 1 шт.
4. Сервер приложений HP 9000 rp5430 (ОС HP-UX 11i Operation Environment) – 1 шт.
5. Кластер НРС в составе шасси HPBLc7000, 8-ми серверов HP BL460c G6 (ОС SLES 11), 8-ми серверов HP BL460c G7 (ОС SLES 11), 2-х файловых хранилищ SAS HP MSA 2000, интерконнект–Infiniband 40Gbit/s
6. ПЭВМ – 432 шт.
7. Сетевые печатающие устройства – 81 шт.
8. Сетевые хранилища данных (NAS) – 15 шт.
9. Волоконно-оптическая линия связи – к двум разным провайдерам
10. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) - 82 шт.
11. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14.5 км.
12. Кабельная сеть ВОЛС ~ 1 км.
13. Пассивное кабельное оборудование (вилки, розетки, патч-корды, etc.)

В дальнейшем предполагается последовательно развивать ЛВС института с обновлением машинного парка, внедрением новых аппаратных и программных технологий.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	2012 г. Факт	2013 г. Факт	2014 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	996336	959449	987072	2,9
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	614889	470441	582258	23,8
	на внешнем рынке	342093	448144	362593	-19,1
2.	Себестоимость	899778	857600	902283	5,2
3.	Прибыль/убыток от продаж	96558	101849	84789	-16,7
4.	Прочие доходы	11381	8577	9010	5,0
5.	Прочие расходы	35342	28396	34305	20,8
6.	Прибыль до налогообложения	72597	82030	59494	-27,5
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	21606	20992	15359	-26,8
8.	Чистая прибыль	50991	61038	44135	-27,7

Фактический объем реализованных работ составил 987072 тыс. руб., что на 27623 тыс. руб. (на 2,9%) выше 2013 года.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 44683 тыс. руб. (на 5,2%) и составила 902283 тыс. руб.

Прочие доходы в 2014 году составили 9010 тыс. руб., что выше 2013 г. на 433 тыс. руб. (на 5%).

Прочие расходы составили 34305 тыс. руб., что на 5909 тыс. руб. (на 20,8%) выше 2013 года.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 44135 тыс. руб., что ниже 2013 года на 16903 тыс. руб. (на -27,7%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 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 № 8

Аналитический баланс ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				

Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	195464	201712	6248	3,2
Долгосрочные финансовые вложения	951	951	-	-
Отложенные налоговые активы	75	3359	3284	4378,7
Прочие внеоборотные активы	-	8886	8886	
Итого внеоборотные активы раздел I	196490	214908	18418	9,4
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	49411	23567	-25844	-52,3
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	144	1099	955	663,2
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	4743	4743	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	319264	273310	-45954	-14,4
Денежные средства	40560	31174	-9386	-23,1
Прочие оборотные активы	31355	23894	-7461	-23,8
Итого оборотные активы раздел II	440734	357787	-82947	-18,8
БАЛАНС	637224	572695	-64529	-10,1
<i>ПАССИВЫ</i>				
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	-	-
Добавочный капитал	59250	59247	-3	-
Резервный капитал	1210	1210	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	172533	192432	19899	11,5
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	61038	44135	-16903	-27,7
Итого капитал и резервы раздел III	302191	305184	2993,0	1,0
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие обязательства	-	3937	3937	-
Итого долгосрочные обязательства раздел 4	-	3937	3937	-
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	309707	193545	-116162	-37,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	41141	41141	-
Оценочные обязательства	23190	26722	3532	15,2
Прочие краткосрочные обязательства	2136	2166	30	1,4
Итого краткосрочные обязательства раздел 5	335033	263574	-71459	-21,3
БАЛАНС	637224	572695	-64529	-10,1

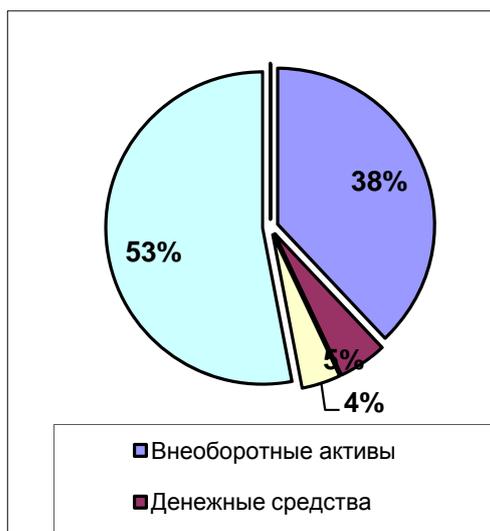
За отчетный период в активе баланса наблюдался рост по статьям "Основные средства" (на 3,2% или на 6248 тыс. руб.), «Отложенные налоговые обязательства» (на 3284 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 8886 тыс. руб.), "Долгосрочная дебиторская задолженность" (на 4743 тыс. руб.) и снижение по статьям: «Краткосрочная дебиторская задолженность» (на 14,4% или на 45954 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 23,1% или на 9386 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 23,8% или на 7461 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статье "Оценочные обязательства" (на 15,2% или на 3532 тыс. руб.) и появилась «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» на

сумму 41141 тыс. руб. «Краткосрочная задолженность» уменьшилась на 37,5% или на 116162 тыс. руб.

Валюта баланса уменьшилась на 10,1% (или на 64529 тыс. руб.).

**Структура активов баланса
на 31.12.2014 г.**



**Структура пассивов баланса
на 31.12.2014 г.**



За 2014 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 1% и составила 53%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 9,4% и составила 38% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 53%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 53% и 47%.

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

Таблица № 9

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	193392	194445
3. Незавершенное строительство	2072	7267
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	951	951
6. Отложенные налоговые активы	75	3359
7. Прочие внеоборотные активы	-	8886
8. Запасы	49411	23567
9. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	144	1099
10. Дебиторская задолженность	319264	278053

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
11.Денежные средства	40560	31174
12.Прочие оборотные активы	31355	23894
13.Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)	637224	572695
ПАССИВЫ		
14.Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
15.Прочие долгосрочные обязательства	-	3937
16.Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	
17.Кредиторская задолженность	309707	193545
18.Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	41141
19.Резервы предстоящих расходов	-	-
20.Прочие краткосрочные обязательства	25326	28888
21.Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)	335033	267511
22.Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.20))	302191	305184

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 305184 тыс. рублей. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 2993 тыс. рублей.

5.1. 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 № 10

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	50991	61038	44135	-27,7
EBIT	96558	101849	84789	-16,7
EBITDA	102515	115414	91440	-20,8

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT, которое в свою очередь вызвано уменьшением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 11

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,1	6,4	4,5	-29,7
Норма EBIT, %	9,7	10,6	8,6	-18,9
Норма EBITDA, %	10,3	12	9,3	-22,5

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 и чистой прибыли общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 12

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,5	3,9	3,6	-7,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	66	94,3	102,2	8,4
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,1	4,1	4,2	2,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	59,7	88,9	86,0	-3,3

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 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 № 13

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,28	1,25	1,39	11,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,29	0,13	0,13	-
Коэффициент Бивера	0,51	0,21	0,13	-38,1

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. В течение 2012-2014 гг. значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

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.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,53	0,47	0,53	12,8
Соотношение заемного и собственного капитала	0,87	1,11	0,88	-20,7

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 № 15

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	11,15	10,61	7,66	-27,8
ROE, %	21,19	21,11	14,61	-30,8

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.

5.2. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 16

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	-	-	4743	-
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	4743	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	212992	319264	273310	-14,4
2.1	Покупатели и заказчики	203328	289546	254074	-12,2
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	9365	25892	18083	-30,1
2.6	Прочие дебиторы	299	3826	1153	-69,9

По состоянию на 31.12.2014 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 4743 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 273310 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 14,4% (или на 45954 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 4743 тыс. руб., в основном за счет покупателей и заказчиков.

5.3. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	234024	309707	193545	-37,5
2.1.	поставщики и подрядчики	50482	40472	58908	45,5
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	-	-
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	3	10	-	-
2.6.	По налогам и сборам	69514	102145	62415	-38,9

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.7.	Авансы полученные	113684	166949	72052	-56,8
2.8.	Прочие кредиторы	341	131	170	29,8
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	41141	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	15158	23190	26722	15,2
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1384	2136	2166	1,4

По состоянию на 31.12.2014 г. кредиторская задолженность составила 193545 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 37,5% (или на 116162 тыс. руб.), в основном за счет авансов полученных на 94897 тыс. руб. и налогам и сборам на 39730 тыс. руб.

5.4. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2010 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» дивидендов, тыс. руб.

(общая сумма в год):

Таблица № 18

Дивиденды	2012г.	2013 г.	2014г.
Всего, в том числе:	-	50991	-
на обыкновенные акции	-	50991	-
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Главной целью инвестиционной деятельности является повышение прибыльности, конкурентоспособности и рыночной стоимости Общества за счет рационального вложения инвестиций. Обществом проводится инвестирование собственных средств в развитие, обновление и поддержание экспериментальной базы, в развитие информационно-вычислительных технологий.

Динамика капитальных вложений

Таблица № 19

№ п/п	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
	Капитальные вложения всего (без НДС)	73,4	178	34,8	47	34,1	98
1.	Техническое	36,1	229	18,2	50	8,3	45

	первооружение и реконструкция						
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	37,3	147	16,6	45	25,8	155

Источники финансирования инвестиционной программы

Таблица № 20

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	35,6	31,8	-11
	Чистая прибыль прошлых лет	25,7	1,0	-96
	НДС к возмещению	11,0	6,0	-45
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		72,3	38,8	-46

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 21

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (с НДС) в 2014 году, млн.руб.			Освоение инвестиционной программы (без НДС) в 2014 году, млн.руб.		
	план	факт	Отклонения	план	факт	Отклонения
Приобретение объектов основных средств	72,3	38,8	-33,5	61,3	34,1	-27,2
1. Техническое перевооружение и реконструкция	22,5	7,9	-14,6	19,1	8,3	-10,8
1.1. Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	22,5	7,9	-14,6	19,1	8,3	-10,8
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	49,8	30,9	-18,9	42,2	25,8	-16,4
3.1. Модернизация лабораторно-экспериментальной базы	38,5	25,9	-12,6	32,7	21,6	-11,1
3.2. Информационно-вычислительная техника	6,0	1,7	-4,3	5,0	1,5	-3,5
3.3. Прочее	5,3	3,3	-2,0	4,5	2,7	-1,8

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2014г. по финансированию составляет - 33,5 млн. руб., или 46 % от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2014г. по освоению составляет - 27,2 млн. руб., или 44 % от запланированного.

Невыполнение Инвестиционной программы по финансированию связано с неравномерностью поступления денежных средств в течение года. Нестабильное финансовое положение Общества в течение первых трех кварталов года вызвало недостаток оборотных средств, что явилось основной причиной невыполнения. На 2015 год Менеджментом Общества разрабатываются мероприятия по оптимизации инвестиционной деятельности и ГКПЗ, ведутся переговоры с компаниями-поставщиками оборудования и услуг, разрабатываются мероприятия, направленные на импортозамещение и экономичную модернизацию уже имеющегося оборудования. Следует отметить, что невыполнение инвестиционной программы 2014 года не скажется негативно на выполнении НИР по хозяйственным договорам 2015 года, т.к. необходимое оборудование приобретено, частично недостающее оборудование при необходимости будет арендовано и тематические задачи НИР будут по возможности структурированы по приоритетам расчетно-теоретических исследований, предваряющих экспериментальные (в особенности полевые).

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2014 году по инновационной тематике выполнило работы как для компаний, относящихся к группе компаний РусГидро, так и по сторонним заказчикам в объеме 84,1 млн. руб. Прирост инновационных работ относительно предыдущего года составил более 25% (за 2014 г. - 61,2 млн. руб.). Общая доля в структуре выручки Института инновационных работ составляет 8% из них доля РусГидро – 42%.

В Институте в настоящее время на стенде собственной разработки ведутся работы по калибровке и проверки чувствительности волоконно-оптических датчиков, устанавливаемых на пилотном объекте – Зарамагской ГЭС-1. Определяются перспективы установки данного типа датчиков на гидросиловое оборудование.

В 2014 г для группы компаний ОАО «РусГидро» были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Исследование состояния дренажных элементов русловой грунтовой плотины №3 с оценкой работоспособности и суффозионной стойкости, состояния фильтрационных процессов в теле и основании сооружения и их влияние на надежность работы плотины.
- Оценка работоспособности горизонтального дренажа сеноманского водоносного горизонта. Прогноз фильтрационного режима оползнеопасных склонов напорных водоводов Загорской ГАЭС с учетом состояния горизонтального дренажа сеноманского водоносного горизонта.
- Разработка постоянно действующей трёхмерной геофильтрационной модели гидроузла Воткинской ГЭС, с целью контроля и прогноза изменения фильтрационного состояния основания и гидротехнических сооружений в условиях повышенных концентраций марганца в дренируемых водах для своевременного выявления и локализации перманентно развивающихся неблагоприятных изменений в фильтрационном состоянии гидроузла.
- Проведение расчетных исследований по выделению температурной составляющей перемещений с использованием конечно-элементной модели арочно-гравитационной плотины СШГЭС Филиала ОАО "РусГидро" - Саяно-Шушенской ГЭС им. Н.П. Непорожного.
- Разработка методики лечения поверхностных трещин.
- Исследование влияния биофактора на структурные изменения бетона плотины Миатлинской ГЭС.
- Оценка состояния оползневого массива над правобережным примыканием плотины. Создание современной системы мониторинга. ГТС Миатлинской ГЭС.

- Изучение особенностей состояния геологической среды под действиям статических нагрузок с учетом данных натуральных наблюдений. Миатлинской ГЭС.
- Разработка математической модели и методики краткосрочного и среднесрочного прогнозирования притока воды в Саяно-Шушенском водохранилище с учетом модернизации сети.
- Исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработка технологии для производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства.
- Разработка и испытание технологии мониторинга напряжений в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя тензометров КИА.
- Гидравлические исследования по изучению условий работы водосборных сооружений Нижне-Бурейской ГЭС с учетом фактически выполненных работ в котловане основных бетонных сооружений и новых конструктивных решений.
- Разработка технологии повышения точности гидронивелиров с целью мониторинга состояния ГТС.
- Выбор и испытание технологии нанесения антиадгезионного покрытия на конструкции ГЭС для предотвращения намерзания и повышения эффективности очистки ото льда.

Помимо заказчиков группы ОАО «РусГидро», ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» выполнил ряд научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, относящихся к тематике инновационной деятельности для внешних организаций:

- для объектов атомной энергетики:

- Выбор размеров различных типов оросительных устройств с построением расчетных номограмм по определению охлаждающей способности градирен ЛАЭС-2.
- Ленинградская АЭС-2. Расчет напряженно-деформированного состояния основания основных зданий второй очереди ЛАЭС-2 (энергоблоки №№ 3,4) при статических и сейсмических нагрузках.
- АЭС Аккую. Блоки 1,2,3,4. Система технического водоснабжения. Моделирование водоприемной части основной насосной станции UQA и насосных станций ответственных потреблений UQC
- Расчет устойчивости системы сооружение-основание здания №1, в связи со строительством здания №4, и здания №26, в связи со строительством здания №26 (хранилище контейнеров НЗК).
- Ростовская АЭС. Энергоблок № 4. Расчет гидравлической дисперсии примесей. Оценка надежности системы технического водоснабжения Ростовской АЭС. Водохозяйственная характеристика источника технического водоснабжения. Водохозяйственное использование и комплексное водопотребление Цимлянского водохранилища.
- Прогноз величин взаимных смещений бортов неактивного тектонического разлома в зоне размещения реактивного здания блока 4 АЭС "Аккую" с предложениями по компенсирующим мероприятиям.
- Прогноз изменения гидрогеологических условий, водопритоков в котлованы и в систему дренирования зданий и сооружений при строительстве и эксплуатации II очереди ЛАЭС-2.
- АЭС "Руппур". Энергоблоки № 1, 2. Определение влияния продувочной воды системы охлаждения основного оборудования на водный источник (р. Падма (Ганг))

- для гидротехнических объектов и гидроэлектростанций не относящихся к РусГидро:

- Разработка инновационных решений по модернизации Объекта для снижения ограничения электрической мощности ТЭЦ.
- Разработка инновационных технологий ремонта гидротехнических сооружений в зоне переменных уровней верхнего и нижнего бьефов на гидроэлектростанциях.

- Исследование водного режима и русловых процессов реки Алдан и разработка научно обоснованных рекомендаций и мероприятий по предотвращению вредного воздействия вод и противопаводковой защите.
- Исследования по выявлению причин фильтрации (утечки) воды и рекомендации по её устранению на объекте капитального строительства "Искусственное гидротехническое сооружение" в особой экономической зоне туристско-рекреационного типа на территории муниципального образования "Майминский район".

- для объектов нефтегазовой промышленности и шельфа:

- Экспериментальные исследования и разработка рекомендаций по эксплуатации защиты дна от размывов вблизи МЛСП "Приразломная" при гидродинамических воздействиях от волн и течений.

- для объектов промышленной и портовой инфраструктуры:

- Математическое моделирование волнового воздействия на подходную дамбу порта "Козьмино" с учетом сейсмичности волн цунами.
- Научно-технические исследования по вопросам технологии возведения ростверка многофункционального здания "Лахта - Центр" и обоснования его трещиностойкости в период строительства, на объекте Заказчика, расположенном по адресу: г. Санкт-Петербург, Лахтинский пр., 2,3, лит. А.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2014 год

Подготовлено в соответствии с требованиями Кодекса об учетной политике

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 30.07.2010 № 66н
бухгалтерский баланс РФ
от 01.01.2011 № 134н

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 г.

Организация	ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	00129716		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	ИНН	7904004400		
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОАО / частная	по ОКВЭД	73.10		
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)		по ОКДН/ФКО/ФУ	4/		15
Место нахождения (адрес)	155220, г. Санкт-Петербург, ул. Гаврилова, д. 21	по ОКФС	384 (385)		

Показание	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г. ^{1,2}	На 31 декабря 2013 г. ¹	На 31 декабря 2012 г. ¹
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в том числе:	1150	201 712	196 464	191 882
2.1, 3.4.10	основные средства	1151	194 445	193 332	125 498
2.2	незавершенные капитальные вложения	1152	7 267	2 072	66 385
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.1, 3.5.11	Финансовые вложения	1170	951	951	951
	Отложенные налоговые активы	1180	3 330	75	
	Прочие внеоборотные активы	1190	8 885		
	Итого по разделу I	1100	214 908	196 490	192 833
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 12	Запасы, в том числе:	1210	23 867	49 411	40 687
9.6	сырье, материалы и др. аналоги ценности	1211	5 629	4 518	8 748
9.7.22	закрытые незавершенные производства	1212	15 203	40 153	25 872
9.8	расходы будущих периодов	1213	2 735	4 430	5 273
	товары отгруженные	1214			794
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 099	140	11 291
5.1, 5.2, 6.10, 9.9.1, 13.27	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	278 853	319 284	212 802
	долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.:	1231	4 743		
	покупатели и заказчики	1231.1	4 743		
	краткосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.:	1232	273 310	319 284	212 802
	покупатели и заказчики	1232.1	254 074	266 540	209 328
	владельцы ценных бумаг	1232.2	18 083	26 892	9 355
	прочая задолженность	1232.3	1 153	3 826	299
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	31 174	40 560	67 531
15	Прочие оборотные активы	1260	23 894	31 355	21 864
	Итого по разделу II	1200	357 787	440 734	354 285
	БАЛАНС	1500	572 695	637 224	547 118

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 14 г. ³	На 31 декабря 20 13 г. ⁴	На 31 декабря 20 12 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
16	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 160	8 160	8 160
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	() ⁷	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340	26 254	26 257	28 639
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	32 993	32 993	32 993
16	Резервный капитал	1360	1 210	1 210	1 210
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	236 567	233 571	221 141
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	192 432	172 533	164 355
	Нераспределенная прибыль отчетного периода	1372	44 135	61 038	56 786
	Итого по разделу III	1300	305 184	302 191	292 143
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420			4 409
	Оценочные обязательства	1430			
5.3	Прочие обязательства	1450	3 937		
	Итого по разделу IV	1400	3 937		4 409
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
5.3, 5.4, 9.9.2, 19	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	234 686	309 707	234 024
	поставщикам и подрядчикам	1521	58 908	40 472	50 482
	по оплате труда	1522			
	перед внебюджетными фондами	1523		10	3
	по налогам и сборам	1524	82 415	102 145	89 514
	Прочие кредиторы, в том числе:	1525	113 363	167 080	114 025
	авансы полученные	1525.1	72 052	166 949	113 684
	прочие кредиторы	1525.2	41 311	131	341
	Доходы будущих периодов	1530			
7.9, 13, 28	Оценочные обязательства	1540	26 722	23 190	15 158
	Прочие обязательства	1550	2 166	2 136	1 384
	Итого по разделу V	1500	283 574	335 033	250 566
	БАЛАНС	1700	572 695	637 224	547 118

Руководитель

" 23 "

марта

20 15 г.

Е. Н. Беллендир
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за _____ год 20 14 г.

Организация ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической _____

Научные исследования и разработки в области
 деятельности естественных и технических наук
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.)

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2014
00129716		
7804004400		
73.10		
47	16	
384 (385)		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ год 20 14 г. ³	За _____ год 20 13 г. ⁴
9.14.20	Выручка ⁵	2110	987 072	959 449
6.21	Себестоимость продаж	2120	(902 283)	(857 600)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	84 789	101 849
	Коммерческие расходы	2210	()	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	84 789	101 849
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	321	721
17	Проценты к уплате	2330	(2 785)	(2 252)
23	Прочие доходы	2340	8 689	7 856
23	Прочие расходы	2350	(31 520)	(26 144)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	59 494	82 030
18	Текущий налог на прибыль	2410	(18 643)	(25 476)
18	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	3 460	4 586
18	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	916	(2 274)
18	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 368	6 758
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	44 135	61 038

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За год 20 14 г. ³	За год 20 13 г. ⁴
	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 ⁵	2500	44 135	61 038
25,25.1	Базовая прибыль (убыток) на акцию(руб)	2900	541	748
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

" 23 "

марта

20 15 г.

Е. Н. Беллендир

(расшифровка подписи)



Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Формы

отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств
и отчета о целевом использовании полученных средств

Отчет об изменениях капитала
за 20 14 г.

Коды	
0710003	
31	12 2014
00129716	
7804004400	
73.10	
47	16
384 (385)	

Организация ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области по ОКПО _____
естественных и технических наук ИНН _____ по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО / частная по ОКФС/ОКФС _____
 по ОКЕИ _____
 Единица измерения: тыс. руб. (млн.-руб.-)

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 20 12 г. ¹	3100	8 160	()	61 632	1 210	221 141	292 143
За 20 13 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210					63 421	63 421
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	61 038	61 038
пересчета имущества	3212	x	x		x	2 383	2 383
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3214				x		
увеличение номинальной стоимости акций реорганизация юридического лица	3215				x		
	3216						x

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразделенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	()	()	(2 362)	()	(50 991)	(53 373)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	()	()
переводы имущества	3222	x	x	(2 362)	x	()	(2 382)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	()	()	()	x	()	()
уменьшение количества акций	3225	()	()	()	x	()	()
реорганизация юридического лица	3226	x	x	x	x	(50 991)	(50 991)
дивиденды	3227	x	x	()	()	()	x
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	()	()	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	()	()	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г. ²	3200	8 160	()	59 250	1 210	233 571	302 191
За 20 14 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310					44 137	44 137
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	44 135	44 135
переводы имущества	3312	x	x	()	x	2	2
Доход и, относящийся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	()	x	x	x
Дополнительный выпуск акций	3314	()	()	()	x	()	()
увеличение номинальной стоимости акций	3315	()	()	()	x	()	()
реорганизация юридического лица	3316	()	()	()	()	()	()
Уменьшение капитала - всего:	3320	()	()	(3)	()	(41 141)	(41 144)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	()	()
переводы имущества	3322	x	x	(3)	x	()	(3)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	()	()	()	x	()	()
уменьшение количества акций	3325	()	()	()	x	()	()
реорг. аннулиция юридического лица	3326	()	()	()	()	()	()
дивиденды	3327	x	x	x	x	(41 141)	(41 141)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	()	()	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	()	()	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. ³	3300	8 160	()	59 247	1 210	236 567	305 184

10

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ¹	Изменения капитала за 20 <u>13</u> г. ²		На 31 декабря 20 <u>13</u> г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. ³	На 31 декабря 20 13 г. ²	На 31 декабря 20 12 г. ¹
Чистые активы	3600	305 184	302 191	292 143

Руководитель _____ **Е. Н. Беллендир**
(расшифровка подписи)



" 23 марта 20 15 г.

- Примечания:
1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
 2. Указывается предыдущий год.
 3. Указывается отчетный год.

12

(в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н)

Отчет о движении денежных средств
за _____ год **20 14** г.

Организация <u>ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"</u>	по ОКПО	00129716
Идентификационный номер налогоплательщика _____	ИНН	7804004400
Вид экономической деятельности <u>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук</u>	по ОКВЭД	73.10
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>ОАО / частная</u>	по ОКФС/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб./млн.-руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385

Коды		
0710004		
31	12	2014

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 14 г. ¹	За _____ год 20 13 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	923 444	948 953
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в т.ч.:	4111	869 781	890 132
выручка от дочерних, зависимых или основных (п. 20 ПБУ 23)	4111.1	549 378	
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	46 928	44 605
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	6 735	14 216
Платежи - всего	4120	(900 518)	(890 786)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в т.ч.:	4121	(279 001)	(294 759)
платежи от дочерних, зависимых или основных (п. 20 ПБУ 23)	4121.1	(42 508)	
в связи с оплатой труда работников	4122	(413 933)	(416 348)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 787)	(2 261)
налога на прибыль организаций	4124	(26 275)	(16 873)
прочие платежи	4129	(178 522)	(160 545)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	22 926	58 167

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 14 г. ¹	За _____ год 20 13 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	567	242
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	567	242
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(32 879)	(34 389)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(32 879)	(34 389)
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	()	()
прочие платежи	4229	()	()
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(32 312)	(34 147)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	65 000	55 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	65 000	55 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>14</u> г. ¹	За <u>год</u> 20 <u>13</u> г. ²
Платежи - всего	4320	(65 000)	(105 991)
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	()	(50 991)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(65 000)	(55 000)
прочие платежи	4329	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(0)	(50 991)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(9 386)	(26 971)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	40 560	67 531
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	31 174	40 560
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	639	40

Руководитель  Е.Н. Беллендир
(расшифровка подписи)

" 23 " марта 20 15 г.

Применение

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева» (далее по тексту – ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»).

Государственный регистрационный номер: 1027802483400.

Место нахождения: 195220 г. Санкт-Петербург ул. Гжатская 21.

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства».

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

Место нахождения (юридический адрес): 191123, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.24, пом.59-А.

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Член Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАА), Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10402019302.



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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



Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

«30» марта 2015 г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская
Наталья Юрьевна
(Квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000164 от 09.04.2012г., ОРН 20002010196)

Общему собранию акционеров
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2014 год**

г. Москва

«06» апреля 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 04.03.2015 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 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 2014 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 2014 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 06.04.2015 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

 Ажимов О.Е.
 Багдасарян Г.А.
 Басов А.Б.
 Рейх П.А.

Приложение 4. Сделки Общества

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

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

1. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2013-2014 корпоративном году:

Совет директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 24.05.2013 №771пр/1, в следующем составе:

Председатель Совета директоров:

Галка Вадим Вадимович

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Козлов Михаил Вадимович

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: высшее

Место работы: Компания «РусГидро Интернэшнл АГ» (RusHydro International AG)

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора филиала в г. Москве

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Украинцев Петр Юрьевич

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления проектов возобновляемых источников энергии Департамента инновационного развития
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

2. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2014-2015 корпоративном году:

Совет директоров избран на внеочередном Общем собрании акционеров, протокол от 11.04.2014 № 839пр/5, в следующем составе:

Председатель Совета директоров:

Тимохин Алексей Сергеевич
Год рождения: 1979
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович
Год рождения: 1977
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич
Год рождения: 1957
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Киров Сергей Анатольевич
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, первый заместитель Генерального директора
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Клочков Роман Викторович

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по управлению производственными активами и фондами Департамента развития и стандартизации производственных процессов

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %- Акциями Общества не владеет

Совет директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2014, № 849пр/1, в следующем составе:

Председатель Совета директоров:

Тимохин Алексей Сергеевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, первый заместитель Генерального директора

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Клочков Роман Викторович

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по управлению производственными активами и фондами Департамента развития и стандартизации производственных процессов

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %- Акциями Общества не владеет

Приложение 6. Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, дом 21

Почтовый адрес: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, дом 21

Банковские реквизиты: Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России» г. Санкт-Петербург
БИК 044030653 ,

к/с 30101810500000000653 , р/с 40702810255080111494 Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России» г. Санкт-Петербург

ИНН 7804004400

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002

Основной государственный регистрационный номер: серия 78 № 001266111 ОГРН 1027802483400

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району Санкт-Петербурга

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7804004400

Контакты:

Тел. (812) 5355445, факс (812) 5356720

e-mail: vniig@vniig.ru

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «АК ИПП»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 191123, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д. 24, пом. 59-А

Почтовый адрес: 191119, Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92а

ИНН: 7808033112

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: СРО НП ИПАР

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10402019302

Контакты:

Телефон (812) 703-40 41 , Факс: (812) 703-30 08

e-mail: mail@ipp.spb.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.ipp.spb.

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 года № 6 утвержден регистратор Общества – ООО «Реестр-РН»

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

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

Почтовый адрес: 115172, Москва, а/я 4

Телефон: (495) 411-79-11 , (499) 681-18-99 Факс: (495) 411-83-12

e-mail: support@reestrn.ru

Лицензия: выдана Федеральной службой по финансовым рынкам России на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16.12.2004, бессрочная.