



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
Протокол № 7 от 30.04. 2010 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "РусГидро"
Протокол №484пр от 02.июня 2010 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
по результатам работы за 2009 год**

Генеральный директор ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____/Е.Н.Беллендир/
" ___ " _____ 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____/И.Г.Фрумкина/
" ___ " _____ 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	5
1.1. Общие сведения	5
1.2. Холдинг РусГидро	8
1.3. Стратегические цели	8
1.4. Управление рисками	9
1.5. Основные достижения в 2009 году	10
1.6. Приоритетные задачи	11
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	18
2.3. Структура акционерного капитала	18
2.4. Корпоративное управление ДЗО	18
2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях	19
Раздел 3. Производство	19
3.1. Основные производственные показатели	19
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2009 году по основным направлениям	19
Раздел 4. Экономика и финансы	38
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	38
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	38
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	41
4.4. Анализ дебиторской задолженности	44
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	44
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	45
Раздел 5. Инвестиции и инновации	45
5.1. Инвестиционная деятельность	45
5.2. Инновации	46
Приложения:	
1. Бухгалтерский баланс за 2009 год	47
2. Заключение Аудитора	48
3. Заключение Ревизионной комиссии	49
4. Сделки Общества	50
5. Состав Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» в 2008-2009 корпоративном году	51
6. Справочная информация для акционеров	54
7. Структура Холдинга РусГидро по состоянию на 31.12.2009 г.	55

Обращение к акционерам ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

Уважаемые акционеры!

2009 год оказался годом невосполнимых утрат – авария на Саяно-Шушенской ГЭС оборвала жизни наших Коллег и преподнесла нам всем жестокий урок. Но даже на фоне трагических обстоятельств, неблагоприятных общемировых финансовых и экономических тенденций, прошедший год был важным этапом развития ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», этапом укрепления позиций на российском и международном рынках. Общество в очередной раз показало высокую надежность, стабильность и способность к устойчивому развитию, продемонстрировало высокую эффективность работы. Об этом свидетельствуют наши финансовые и производственные результаты. Чистая прибыль Общества выросла, по отношению к 2008 году, на 43,6% и составила 39 954 тыс. рублей. Рыночная капитализация, по сравнению с 2008 годом, существенно увеличилась – чистые активы выросли с 254 002 тыс. рублей в 2008 году до 274 312 тыс. рублей в 2009 году. Выработка на 1 работающего собственными силами увеличилась с 731,5 тыс. рублей до 809,4 тыс. рублей.

Положительные итоги работы Общества – показатель высокого профессионализма и ответственного отношения к делу всего коллектива Общества, гибкости системы управления.

Органы управления Общества – Совет директоров и генеральный директор в отчетном году обеспечили устойчивое развитие Общества, формирование корпоративной политики в интересах акционеров, реализацию бизнес-плана и достижение основных установленных для Общества ключевых показателей эффективности (КПЭ). На проведенных в 2009 году 10 заседаниях было рассмотрено 62 вопроса. Советом Директоров особое внимание уделялось вопросам развития приоритетных направлений развития Общества, разработке и утверждению внутренних документов, оптимизации бизнес-процессов. Усилия менеджмента Общества, направленные на достижения хороших производственных, экономических и социальных показателей, получили положительную оценку Совета Директоров.

Общество видит свою миссию в максимально эффективном (комплексном и сбалансированном) научном сопровождении всего жизненного цикла гидроэнергетических объектов, укреплении и развитии научной школы, проектировании и сопровождении строительства уникальных объектов энергетики.

Мы ориентированы на профессиональный и ответственный подход к развитию наших возможностей, последовательно проводя стратегию глобализации бизнеса, активно расширяя географию оказания научно-технических услуг и сферу компетенций.

Работе с персоналом в Обществе традиционно уделяется особое значение. Постоянно в центре внимания обучение молодых ученых в аспирантуре и докторантуре, работа ведущих ученых института с соискателями ученых степеней, а также повышение квалификации специалистов всех звеньев. Коллектив – главная ценность Общества.

В 2009 году, отвечая на вызов времени, Общество предпринимало активные действия по оптимизации операционной деятельности, повышению эффективности во всех подразделениях. Была пересмотрена структура Общества, которая начала функционировать с 2010 года, оптимизированы функции бизнес-единиц, управленческих процессов, найдены внутренние резервы.

Несмотря на непростые экономические условия в 2009 году Общество продолжало реализовывать обширную инвестиционную программу за счет внутренних инвестиционных ресурсов. Приоритетами инвестиций, как и прежде, оставались модернизация лабораторно-экспериментальной базы, реконструкция основных фондов, обновление информационно-вычислительной техники. В соответствии с утвержденной программой развития в 2010 году капитальные вложения в материально-техническую базу составили 19 674 тыс. руб.

Являясь ДЗО одной из крупнейших в мире глобальных гидроэнергетических компаний, Общество считает главной целью 2010 года и перспективы – дальнейшее развитие научной и инжиниринговой деятельности, повышение инвестиционной привлекательности, укрепление доверия потребителей

нашей продукции, увеличение стоимости Общества. Классическая академическая научная школа, бескомпромиссность в обосновании и принятии научно-технических решений, активная жизненная позиция и наступательная политика как на зарубежных так и на внутреннем рынках, возможность наращивать производство все новых видов научно-технических услуг в соответствии с потребностями рынка- это гарантия стабильного развития Общества , надежная база для долгосрочного роста капитализации и уверенность в завтрашнем дне для наших акционеров.

Убежден, что активное взаимодействие Совета директоров, менеджмента Общества и менеджмента ОАО «РусГидро» позволит по-прежнему решать текущие задачи и претворять в жизнь планы развития.

Председатель Совета директоров
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

_____/ В. Н. Попов/

Генеральный директор
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

_____/Е. Н. Беллендир/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Положение Общества в отрасли

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – отраслевой научно-исследовательский институт:

- Ведущий Научно-исследовательский центр по проблемам гидроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства.
- Принимал участие в научном обосновании, проектирования, строительства и эксплуатации более 400 ГЭС, ТЭС, АЭС в стране и за рубежом.
- В настоящее время ведет научно-техническое сопровождение проектирования строительства и эксплуатации большинства объектов ОАО «РусГидро» (Бурейская, Ирганайская, Богучанская, Усть-Среднеканская, Чиркейская, Нижегородская, Камская, Воткинская ГЭС, Зарамагские ГЭС, ГЭС Сулакского Гидрокаскада, ГЭС Кабардино-Балкарии и Карачаево-Черкессии). Выполняются ответственные работы, связанные с восстановлением Саяно-Шушенской ГЭС имени П. С. Непорожного.

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – крупнейший научный центр в России по проведению комплексных исследований для научного обоснования проектирования, строительства и эксплуатации гидротехнических и специальных сооружений, оборудования гидравлических, тепловых и атомных электростанций. Занимает лидирующее положение в отрасли по научно-техническому сопровождению всех жизненных циклов гидроэнергетических 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, Дзорогетте 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».

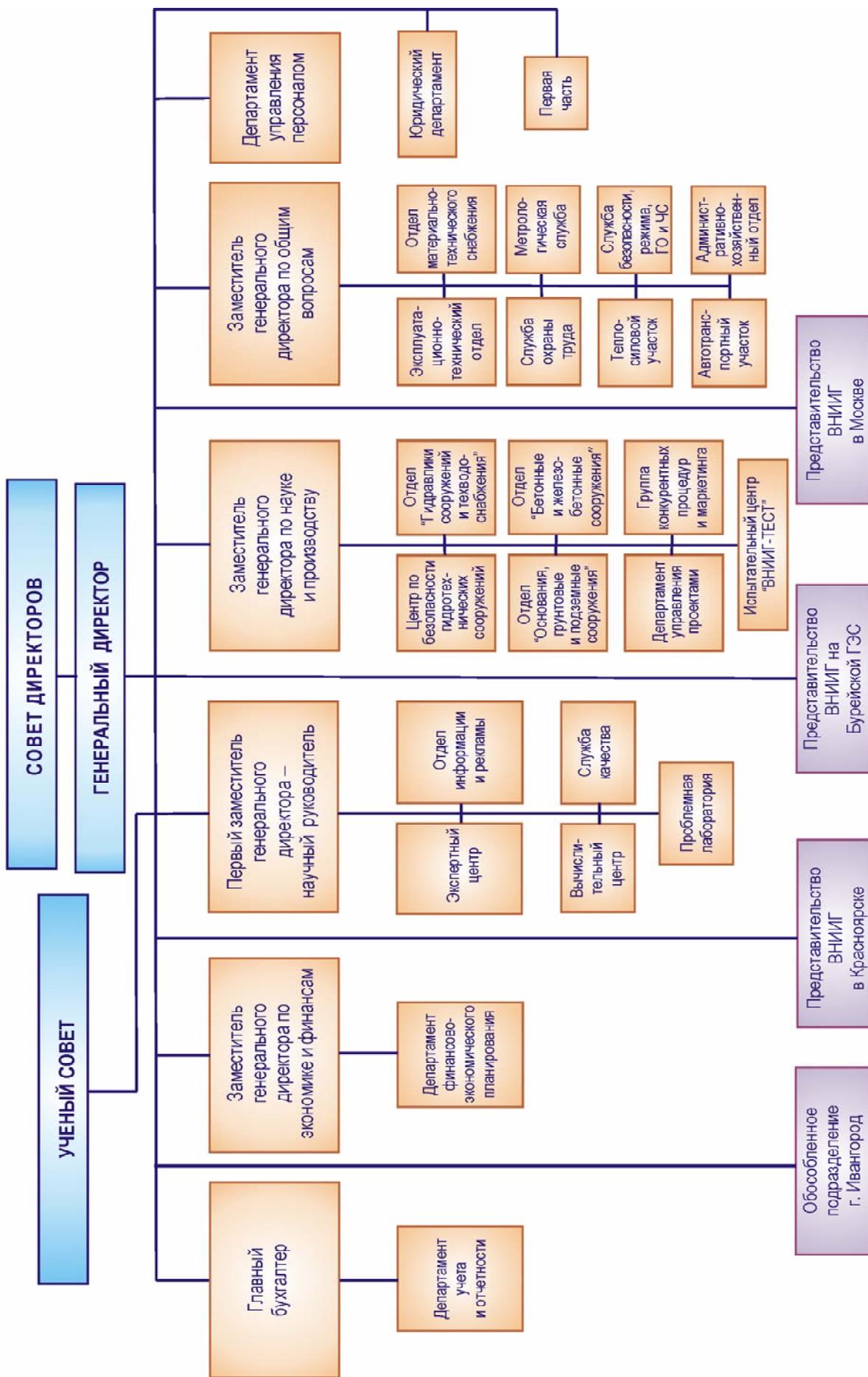
С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СниП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

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.

С 2006 года ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» входит в Холдинг ОАО «ГидроОГК» (100%-1 акция акций 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, только в последние годы ВНИИГ принимал активное участие в организации Первого, Второго и Третьего совещаний гидроэнергетиков России. 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 Международный симпозиум по льду (IAHR 2004), 75 Ежегодное собрание Международной комиссии по большим плотинам (ICOLD 2007), международный симпозиум 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 обособленное подразделение в г. Ивангород и 3 представительства – в г. Москве, в г. Красноярске и на строительстве Бурейской ГЭС.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА



События и факты:

Апрель 27-29 апреля в Санкт-Петербурге на базе ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» состоялся международный семинар по фильтрационной прочности плотин и оснований.

Август 17 августа произошла авария на Саяно-Шушенской ГЭС им. П. С. Непорожного.

1.2. Холдинг РусГидро

С 03.11.2006 года Общество входит в Холдинг ОАО «РусГидро». ОАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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

Структура Холдинга ОАО «РусГидро» по итогам реорганизации



1.3. Стратегические цели

Менеджмент Общества ставит перед собой следующие цели:

- научно-техническое обеспечение развития гидроэнергетики;

- обеспечение безопасности и надежности гидроэнергетических объектов;
- рост стоимости Общества (через увеличение стоимости активов и создание новых активов)

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес – планов Общества всегда прогнозирует 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.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В настоящий момент эти риски не являются актуальными для Общества, т.к. возможные заимствования могут осуществляться только у ОАО «РусГидро».

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным рискам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связан с возможными кассовыми разрывами из-за задержки оплаты выполненных работ Заказчиками. Данный риск является актуальным на сегодняшний день. Реализация данного риска может негативно сказаться на структуре баланса и показателях эффективности Общества, снизить конкурентоспособность Общества при участии в тендерах и конкурсных торгах. В связи с этим возможна потеря Заказчиков как внутри ОАО «РусГидро», так и во внешней среде, а соответственно снижение запланированных объемов работ, ухудшение репутации Общества, снижение прибыли Общества. С целью нивелирования данного риска Общество старается использовать следующие инструменты:

- установление в условиях договоров с Заказчиками максимально возможного уровня авансового платежа и минимального уровня отсрочки платежа;
- оптимизация сроков выполнения этапов работ по договорам;
- планирование ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- создание возможного резерва (неснижаемого остатка) денежных средств на счетах Общества;

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

Возможное снижение цен на продукцию Общества может негативно сказаться на объемах выпуска научно-технической продукции, повлечь снижение прибыли. Для уменьшения данного риска Общество старается отражать в договорных документах позицию о твердой цене на продукцию и позицию об увеличении цены на продукцию в случае роста инфляции.

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства. С целью минимизации таких рисков договорные процедуры регламентированы международным стандартом ISO 9001-2000 Общества, договорные отношения осуществляются на основе конкурсных процедур. В настоящее время кредитный риск для Общества минимален, так как все условия расчетов определены в условиях договоров, заключаемых Обществом.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения в Обществе бухгалтерией постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Экологические и социальные риски

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

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу медицинского страхования, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах.

Производственные риски

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 9001:2000.

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. Основные достижения в 2009 году

Разработаны и утверждены в Минрегионе РФ на проектирование железобетонного основания гравитационного типа нефтедобывающей платформы Акутун-Даги (проект «Сахалин-1»), разработан проект опорного основания платформы.

Продолжаются работы по научно-техническому сопровождению строительства Ленинградской АЭС-2 и Нововоронежской АЭС.

Создано и успешно функционирует представительство ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в г. Красноярске.

1.6. Приоритетные задачи

Для достижения целей Общество ставит перед собой на 2010 год и долгосрочную перспективу следующие приоритетные задачи:

- обеспечение конкурентоспособной рыночной стоимости выпускаемой продукции;
- выполнение ключевых показателей эффективности;
- реализация краткосрочной и среднесрочной программы развития Общества и участие в реализации инвестиционной программы ОАО «РусГидро»;
- развитие международной деятельности;
- совершенствование методов научных исследований, а также выполнение поисковых научных исследований, имеющих общеотраслевой характер;
- развитие IT-технологий и инженерных коммуникаций, оборудование рабочих мест на современном уровне;
- совершенствование организационной структуры Общества, повышение эффективности управления.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает интересы органов управления Общества, акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной прибыли от всех видов деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством.

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

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

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения») и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2009 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 20.05. 2009 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

02.07.2009 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05. 2008 г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Советом директоров Общества *регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2009 год планов и программ.*

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- *Программа об организации страховой защиты на 2009 год;*
- *Положение о кредитной политике;*
- *Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;*
- *Отчет об итогах дополнительного выпуска акций;*
- *Одобрен коллективный договор на 2009-2010 г.г.:*
- *Регламент формирования, согласования, утверждения и контроля исполнения Программы развития Общества;*
- *Программа повышения эффективности операционной деятельности;*
- *Вступление Общества в НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ»;*
- *Вступление Общества в НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»;*
- *Вступление Общества в НП «АИИС».*

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2009, № 334пр/1 (функции ГОСА выполняет Правление ОАО «РусГидро»).

Попов Виктор Николаевич – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	12.2003-2005 ОАО «УК ВоГЭК», заместитель Генерального директора 2005-2006 ОАО «ГидроОГК», директор по управлению персоналом 2006-2008 ОАО «ГидроОГК», советник Председателя Правления 2008-2009 ОАО «РусГидро», заместитель руководителя Бизнес-единицы «Инжиниринг» 2009-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по инжиниринговой деятельности
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 год

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», советник Дирекции проектов реформирования БЕ «Гидрогенерация» 2005-2005 ОАО «ГидроОГК, заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка 2005-2005 ОАО «УК ВоГЭК», заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка 2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», руководитель Дирекции по защите корпоративных и имущественных интересов и работе с проблемными активами, начальник департамента управления и контроля капитала 2007 –настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента управления капиталом
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 год

Лунаци Михаил Эрнестович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998-2005 ОАО «НИИЭС», ведущий научный сотрудник 2005-2007 ОАО УК «Гидро ОГК», начальник Департамента проектирования 2007-2007 ОАО «ГидроОГК», начальник Департамента проектирования 2008- настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития

Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год
--	----------

<i>Петрова Юлия Владимировна</i>	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы 2005-2005 ОАО «ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента корпоративного Управления 2005-2005 ОАО «УК ВоГЭК», ведущий эксперт Департамента корпоративного Управления 2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного Управления 2007-2008 ОАО «ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного Управления 2008-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник управления Департамента корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<i>Кочиев Анатолий Мухтарович</i>	
Год рождения	1955
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005- 2007 года ОАО «Зарамагские ГЭС», начальник ПТО 2007-2007 ОАО «ГидроОГК», ведущий эксперт БЕ «Реализация инвестиционных проектов» 2007-настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона «Центр»
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 год

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2009 году не производилась.

01.12.2008/2009гг. Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 23.05.2008 №б/н) отменено.

С даты решения Общего Собрания Акционеров членам Совета директоров Общества компенсируются только фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующих на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с

акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

Едиличный исполнительный орган

«31» августа 2007 г. решением Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» (протокол № 12) Исполнительным директором ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» избран Беллендир Евгений Николаевич. В связи с изменением наименования едиличного исполнительного органа с «Исполнительный» на «Генеральный» 29.08.2008 с Генеральным директором Беллендиром Евгением Николаевичем заключено дополнительное соглашение к трудовому договору.

Год рождения	1957
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2002 – 2003 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» Научный руководитель – первый заместитель исполнительного директора 2003 -2008 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» Исполнительный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» 2008-наст. Время ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» Генеральный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева»

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2009 году, составила: 2225350 рублей.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 23.05.2008 № 61н.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05. 2009 № 334пр:

Лукашов Артем Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях	2004-2005 ОАО РАО «ЕЭС России, специалист Департамента

за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	корпоративной политики 2005 ОАО «ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного управления 2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», главный эксперт, ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 2007- настоящее время ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Департамента управления капиталом
--	---

Пешнин Алексей Геннадьевич	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 ОАО «НИИЭС», заведующий лабораторией Центра гидравлических исследований 2005-2007 ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Департамента венчурных проектов и проектов развития 2007-2009 ОАО «РусГидро», главный эксперт Департамента венчурных проектов и проектов развития 2009-настоящее время ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента венчурных проектов и проектов развития

Чагелишвили Гурам Сократович	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник управления экономической безопасности Департамента экономической безопасности и режима 2007-2008 ОАО «ГидроОГК», начальник управления экономической безопасности Департамента экономической безопасности и режима 2008-2009 ОАО РусГидро», начальник управления экономической безопасности Департамента экономической безопасности и режима

Новошинский Игорь Николаевич	
Год рождения	1982
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	2004-2006 Министерство промышленной политики, транспорта и связи Омской области, главный специалист отдела правовой,

<p>настоящее время в хронологическом порядке</p>	<p>экономической и кадровой работы 2006-2007 Министерство промышленной политики, транспорта и связи Омской области, советник отдела правовой работы, государственной службы, кадров и мобилизационной подготовки Управления делами Министерства 2007-2007 Министерство промышленной политики, транспорта и связи Омской области, заместитель начальника отдела правовой работы, государственной службы, кадров и мобилизационной подготовки Управления делами Министерства 2007-2008 Министерство промышленной политики, транспорта и связи Омской области, заместитель начальника отдела правовой работы, государственной службы и кадров Департамента правовой работы государственной службы, кадров и организационно-технического обеспечения организации деятельности Министерства 2008-2008 Министерство промышленной политики, транспорта и связи Омской области, заместитель начальника отдела правовой работы, государственной службы и кадров Департамента организации деятельности Министерства 2008-2008 ФГУП «Рослесинфорг», юрисконсульт 2008-настоящее время ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Департамента управления капиталом</p>
--	--

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005-2007 ОАО УК «ГидроОГК», главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками 2008-2010 ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками 2010-настоящее время ОАО «РусГидро», Советник зам.председателя Правления</p>

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2009 году не производилась 01.12.2008/2009гг. Общим собранием акционеров Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 23.05.2008 № 6/н) отменено. Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 уставный капитал ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» составляет 8160200 (восемь миллионов сто шестьдесят тысяч двести) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

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

2.3. Структура акционерного капитала

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

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
Открытое акционерное общество «РусГидро»	100%	100%

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2009г.		31.12.2009г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО «РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» по состоянию на 31.12.2009 г. – 1.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

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

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

Иные хозяйственные общества, в которых участвует ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

Общество не участвует в иных хозяйственных обществах.

Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Решение вопросов по выдаче свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве»	Решение вопросов по выдаче свидетельств о допуске к видам работ по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

Общество не принимает участия в некоммерческих организациях.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Таблица 2. Основные производственные показатели.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2007г.	2008г.	2009г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	334920	481802	424588
	по основной деятельности	тыс. руб.	308737	449092	386928
	-в том числе собственными силами	тыс. руб.	217122	311635	342308
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	26183	32710	37660
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	11204	27812	39954
3.	Выработка на одного работающего	тыс. руб.	766,41	1130,99	1003,9
4.	Выработка по основной деятельности (без учета аренды) на одного работающего собственными силами	тыс. руб.	496,85	731,54	809,2

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2009 году по основным направлениям.

В 2009 году Институт выполнял научно-исследовательские работы по основным направлениям своей деятельности:

- исследования и разработки 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, обеспечивающие ускоренное строительство бетонных и грунтовых плотин и поэтапный ввод мощностей на пониженных напорах;
- научно-техническое сопровождение нового строительства, ремонта и реконструкции действующих объектов энергетики;
- проведение специальных исследований и разработка технических решений по уникальным строительным сооружениям и конструкциям для освоения углеводородных месторождений на континентальном шельфе Арктики и о. Сахалин;
- 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;
- научно-техническое сопровождение завершения строительства 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;
- работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного Региона РФ, в том числе для ЛАЭС-2 и Общественно-делового Центра «Охта»;
- работы, выполняемые для организаций электроэнергетического комплекса, различных организаций и ведомств России, стран СНГ и зарубежных стран.

В качестве первоочередных задач, в решении которых активное участие принимал коллектив Института, можно назвать продолжение работ по завершению строительства Бурейской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Богучанской ГЭС, по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС.

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

В 2009 г. успешно прошел надзорный аудит, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2009 году.

Проектирование и строительство гидроэлектростанций

Для ОАО «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс»

Проведена подготовка технической документации для участия в тендере на стадии схема-проект Канкунской ГЭС. Разработаны ТЗ и Программа на изыскания на стадии ТЭО-проект.

Проведены расчеты берегового водосброса проектируемой Канкунской ГЭС по трехмерной модели течения жидкости. Уточнены параметры высоты ограждающих стен и зоны размыва в нижнем бьефе.

Для Бурейской ГЭС

Выполнен анализ и обобщение результатов гидравлических исследований сооружений гидроузла. Представлены материалы по обоснованию сооружений эксплуатационного водосброса гидроузла, определению условий их работы, характеристик течения в нижнем бьефе с учётом местных деформаций отводящего русла.

Выполнено научно-техническое сопровождение испытаний эксплуатационного водосброса при пропуске паводков 2009 года, дано заключение об условиях его работы и состоянии.

Проведено комплексное обследование КИА, обследование работоспособности пьезометров, установленных в основании бетонных гидротехнических сооружений.

Выполнены оценка фильтрационного состояния основания и обобщение результатов НИР за период строительства. Уточнены и дополнены критерии оценки фильтрационного состояния основания и эффективности дренажных устройств.

Выполнена комплексная оценка состояния бетона поверхности водослива с учётом данных обследований, натурных наблюдений, экспериментальных исследований. Дано заключение о качестве бетона водосливной грани по результатам обследований.

Даны анализ и обобщение данных испытаний бетона, выполненных в период строительства, для подготовки Заключения по качеству бетона сооружений ГЭС. Разработана специальная программа статистической обработки данных, позволяющая вести накопление и систематизацию информации, автоматизированный расчёт статистических показателей, создавать базу данных по показателям лабораторных испытаний.

Определены расчётные физико-технические характеристики бетона различных зон плотины по экспериментальным данным и уточнённым методикам оценки свойств бетона.

Для Богучанской ГЭС

Выполнены прогноз ледового и термического режимов верхнего бьефа; прогноз термического сопряжения бьефов. Произведен расчет длины термической и динамической полыней, статического и динамического воздействий льда на сооружения при эксплуатации гидроузла на временной и постоянной отметках НПУ. Разработаны мероприятия по недопущению пропуска льда в нижний бьеф через водослив.

Выполнено научно-техническое сопровождение строительства асфальтобетонной диафрагмы каменнонабросной плотины ГЭС. Выполнены: анализ работы асфальтобетонного завода в автоматическом режиме, состояния технологии строительства и результатов контроля качества возведения асфальтобетонной диафрагмы в строительном сезоне 2009 г. Проведен анализ требований к асфальтобетону диафрагмы гребневой части плотины. Выпущены Дополнения к «Техническим условиям на возведение асфальтобетонной диафрагмы».

Осуществлён сбор исходных данных по выбуренным кернам из асфальтобетонной диафрагмы и дополнительные выборочные исследования. Определены показатели свойств асфальтобетона. Результаты испытаний позволяют сделать вывод, что в результате перевода в 2009 г. асфальтобетонного завода на автоматический режим работы процесс дозирования компонентов асфальтобетона стабилизировался, качество асфальтобетона улучшилось.

Выполнены экспериментальные исследования на крупномасштабной установке трехосного сжатия для определения физико-механических характеристик асфальтобетона, уложенного в асфальтобетонную диафрагму, исследования крупнозернистого асфальтобетона из нижних отметок диафрагмы каменнонабросной плотины.

Разработана и откорректирована рабочая документация по водосбросу № 2 и разделительной стенке между агрегатной секцией № 9 и водосбросом № 2 в соответствии с нормами и правилами, действующими в настоящее время. Проектная документация выпущена в комплекте со сметами.

Для Ирганайской ГЭС

Уточнены условия работы обтекаемой бетонной поверхности построенного крутонаклонного участка эксплуатационного туннельного водосброса гидроузла с учётом её реального выполнения на основе исследований на модели и кавитационных расчётов. Разработаны требования к обработке неровностей бетона на обтекаемой поверхности туннельного водосброса.

Разработаны рекомендации по обеспечению кавитационной стойкости бетона наклонной части водосброса ГЭС, технологии ремонтных работ бетонной обделки эксплуатационного водосброса на основе использования современных технологий и высокоэффективных ремонтных материалов, в том числе с нанесением защитного покрытия для обеспечения кавитационной стойкости наклонной части водосброса.

Для каскада Зарамагских ГЭС

Разработаны базовые составы бетона для бассейна суточного регулирования ГЭС-1. Выполнены испытания исходных материалов для приготовления бетонных смесей, экспериментальные замесы составов с определением характеристик бетонных смесей, исследования физико-технических свойств бетона. Разработаны рекомендации по производству бетонных работ.

Дана оценка эффективности действия добавки Д-5 на технологические свойства бетонных смесей и физико-механические характеристики бетонов, изготовленных на инертных материалах местных карьеров, используемых на строительстве каскада ГЭС.

Разработан технологический регламент работ по восстановлению отделки эксплуатационного участка строительного туннеля Головной ГЭС Зарамагского каскада, выполнен авторский надзор при техническом сопровождении работ.

Дана оценка пригодности инертных заполнителей новых карьеров, предполагаемых к разработке для приготовления бетона ГЭС.

Выполнено техническое сопровождение при бетонировании эксплуатационного водосброса Головной ГЭС каскада. Представлены данные по корректировке составов кавитационностойкого бетона, а также результаты испытаний водонепроницаемости и морозостойкости.

Проведены исследования гидравлических условий работы нижнего бьефа гидроузла. Внесены уточнения в конструкцию водовыпуска (устройство распределительной стенки). Установлены условия работы гибкого крепления и барража, а также влияние на их работу техногенных отсыпок вдоль берегов.

Проведены исследования условий работы нижнего бьефа за водопропускными сооружениями гидроузла с учётом фактического состояния сооружений. Рассмотрены условия работы гибкого крепления из бетонных кубов, размыва аллювиальных отложений при пропуске расходов через левобережный эксплуатационный водосброс в случае различных открытий регулирующего затвора.

Для Усть-Среднеканской ГЭС

Выполнено обоснование конструктивно-технологического профиля параметров водоупорного элемента плотины ГЭС; обоснование расчетными методами геофильтрационных характеристик грунтовых суглинистых смесей ядра русловой плотины, толщины ядра временной и постоянной плотины и расчетного градиента фильтрации в ядре; подбор геометрических параметров переходных слоев с учетом сегрегации грунтов упорных призм плотины.

Для Помпан-Зейской ГЭС проведены гидравлические исследования водосбросных сооружений ГЭС на трехмерной математической и физических моделях водосбросных сооружений и прилегающих участков верхнего и нижнего бьефов; Получены данные о пропускной способности плотины при полном и частичных открытиях затворов, скорости течения в водобойном колодце и в нижнем бьефе. Установлена достаточно высокая эффективность работы водобойного колодца с поверхностью дна на отметке 138,5 м. Рекомендовано выполнить крепление правого борта канала, сложенного аллювиальными породами, отсыпать шпору для защиты пойменного участка.

Для Гоцатлинской ГЭС

Проведены гидравлические исследования эксплуатационного водосброса ГЭС на р. Аварское Койсу; исследованы гидравлические режимы в нижнем бьефе; разработаны рекомендации по усовершенствованию конструктивных решений; разработаны конструкции нерегулируемого водослива на входе в туннель и определена пропускная способность; проведены работы по определению наполнения безнапорного тракта водосброса; оценена устойчивость безнапорного режима течения; разработаны требования к обработке неровностей на поверхности водосброса.

3.2.2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для Бурейской ГЭС выполнены динамические исследования здания ГЭС и бетонной плотины при нормальных эксплуатационных режимах работы гидроагрегатов и в период пропуска паводка с составлением динамического паспорта гидротехнических сооружений, необходимого при оформлении документации для сдачи ГЭС в постоянную эксплуатацию.

Даны: оценка состояния плотины ГЭС и ее элементов при наполнении водохранилища до НПУ по результатам анализа комплексных натурных наблюдений за 2008-2009 гг.; обоснование и выбор диагностических параметров, контролирующих состояние плотины в режиме постоянной эксплуатации; заключение о готовности плотины ГЭС к постоянной эксплуатации.

Для Ирганайской ГЭС выполнены: осмотр плотины, ревизия установленной на сооружениях КИА, модификация и внедрение информационно-диагностической системы для оперативной обработки информации; разработана программа натурных наблюдений за фильтрационным режимом, деформациями, напряженным состоянием грунтовой плотины. Даны оценка состояния грунтовой плотины и фильтрационного режима в береговых примыканиях при наполнении водохранилища в 2009 г. и практические рекомендации по улучшению контроля и повышению эффективности работы противофильтрационных элементов.

Проведены детальные обследования наклонной части эксплуатационного водосброса ГЭС. Разработан Технологический регламент ремонтных работ для обеспечения кавитационной стойкости.

Для Кольмской ГЭС выбраны системы хранения и обработки данных натурных наблюдений за состоянием основных сооружений.

Проведен анализ данных натурных наблюдений, дана оценка технического состояния и безопасности гидротехнических сооружений ГЭС, составлен прогноз развития процессов осадки и смещений конструктивных элементов. Разработаны предложения по совершенствованию системы мониторинга.

Для каскада Вилюйских ГЭС проведено натурное обследование сооружений гидроузла, выполнен сбор и анализ данных натурных наблюдений за температурно-фильтрационным состоянием и деформационным поведением плотины, разработана методика прогноза смещений ее элементов при возможных изменениях факторов внешнего воздействия. Выполнен прогнозный расчет осадок и горизонтальных смещений гребня плотины при возможном увеличении УНБ. Разработаны новые критерии безопасности плотины.

Для Саяно-Шушенской ГЭС дана оценка прочности и устойчивости арочно-гравитационной плотины ГЭС и береговых примыканий при различных отметках уровня верхнего бьефа; изучены предшествующие исследования по определению запаса прочности и устойчивости арочно-гравитационной плотины; разработана концепция математической модели плотины и вмещающих скальных пород, включая геометрию рассматриваемой области, физико-механические свойства материалов и состав действующих нагрузок.

Выполняются работы с ОАО «Ленгидропроект» по обследованию строительных конструкций ГЭС. Необходимость выполнения этих работ вызвана повреждениями и разрушениями строительных конструкций Саяно-Шушенской ГЭС в результате аварии 17 августа 2009 г. Дана оперативная оценка степени повреждений в результате аварии несущих конструкций для последующего определения объемов восстановительных работ.

На основе анализа данных натурных измерений плановых перемещений плотины Саяно-Шушенской ГЭС за период с 1991 по 2008 гг. показано, что период эксплуатации в проектном режиме можно разделить на три этапа:

1991–1997 гг. — накопление при высоких УВБ необратимых перемещений вследствие продвижения магистральных трещин на контакте плотины с основанием (отм. 308 м) и в теле плотины на отм. 350–359 м;

1998–2003 гг. — рост необратимых перемещений плотины при низких УВБ вследствие инъецирования в трещины вязких компаундов на эпоксидной основе;

2004–2008 гг. — затухание необратимых перемещений после окончания ремонтных работ. Начиная с мая 2004г, система плотина–основание работает в квазиупругом режиме.

Для Камской ГЭС проведено исследование русловых процессов в нижнем бьефе ГЭС и разработаны рекомендации по предотвращению их негативного влияния на состояние гидротехнических сооружений. Дан анализ процессов местного размыва русла за креплением нижнего бьефа. Рассмотрены процессы деформации крепления правого берега.

Для Чиркейской ГЭС разработан проект реконструкции и автоматизации КИА. Проведено предпроектное обследование и составлено техническое задание на рабочее проектирование.

Для Усть-Среднеканской ГЭС проведены сбор, систематизация и анализ результатов измерений, ревизия технического состояния установленной КИА. Произведено наполнение базы данных за 2008-2009гг. Выполнен анализ данных натурных наблюдений и оценка технического состояния ГТС. Разработаны рекомендации по проведению натурных наблюдений за сооружениями в период наполнения водохранилища.

Для Нижегородской ГЭС разработаны рекомендации по эксплуатации и ремонту дренажа; проведено обследование и дана оценка технического состояния железобетонных конструкций и дренажной системы монтажной площадки зданий ГЭС. Определены варианты реконструкции дренажной системы и ремонта бетона.

Для Миатлинской ГЭС обследована КИА ГЭС. Даны оценка ее работоспособности, рекомендации по ее реконструкции.

Для Воткинской ГЭС проведены полевые работы по исследованию состояния крепления верхового и низового откосов, в т.ч. с применением георадарных методов исследования. Определены физико-механические характеристики грунтов. Разработаны мероприятия по повышению надежности грунтовых плотин. Разработаны рекомендации по эксплуатации и ремонту дренажа.

Для Ондской ГЭС выполнены: проверка технического состояния наружного дренажа плотины; замеры температуры воды в колодцах и дренах основания бетонной глухой плотины. Дано заключение по техническому состоянию и работоспособности дренажа и рекомендации для устранения выявленных недостатков.

Для Углической ГЭС проведено обследование железобетонных опорных конструкций статора ГЭС №20. Разработаны рекомендации по усилению и ремонту опорных конструкций, определены стоимости ремонтных работ.

Для Баксанской ГЭС проведено обследование состояния железобетонных акведуков ГЭС.

Для водохранилища Хараелах согласованы правила использования водных ресурсов, разработаны правила технической эксплуатации и благоустройства.

Для Ташлыкской ГАЭС разработаны рекомендации по использованию струйной геотехнологии при создании противофильтрационной завесы в отсечной плотине с учетом опыта, полученного в 2006 – 2008 гг. на Сангтудинской ГЭС-1 (Таджикистан) и других аналогичных объектах.

Для ГЭС-5 Каскада Пазских ГЭС выполнено определение пропускной способности водосбросов, показавшее для пролета с плоским затвором хорошее совпадение результатов с проектными материалами, а для пролета с секторным затвором при частичном его закрытии – расхождение более чем на 30%.

Для Каскада Выгских ГЭС проведены комплексные обследования производственных зданий и сооружений.

Для каскада Кемских ГЭС выполнено инструментальное обследование основных затворов Путкинской и Подужемской ГЭС. Сделаны выводы о возможности дальнейшей эксплуатации и необходимости проведения ремонтно-восстановительных работ.

Выполнено инструментальное обследование железобетонных перекрытий помещений лебедок на регулирующих сооружениях Нива ГЭС-1 и Нива ГЭС-2. Выработаны рекомендации по дальнейшей эксплуатации сооружений.

Для филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» проведены: комплексные обследования конструкций сооружений Вуоксинских гидроэлектростанций Каскада-1: Светогорской и Лесогорской ГЭС. Дано заключение об их техническом состоянии и возможности дальнейшей эксплуатации.

Эксплуатация и ремонт ТЭС

Для Петрозаводской ТЭЦ выполнено обследование существующих строительных конструкций и технологического оборудования градирни ст. № 2, определены объемы ремонтно-восстановительных работ и выданы рекомендации по эксплуатации градирни.

Для Саранской ТЭЦ-2 выполнено обследование и испытание циркуляционной системы охлаждения. Оценена фактическая эффективность работы градирен. Выработаны рекомендации по дальнейшей работе охладителей.

Для Помпани ТЭЦ проведены работы по многофакторному исследованию ГТС.

Для Воркутинской ТЭЦ-2 выполнены работы по доработке рабочего проекта «Реконструкция гидроузла ВТЭЦ-2 в составе реконструкции водосливной, глухой плотин и берегоукрепительных сооружений».

Выполнены комплексные контрольные наблюдения при проведении мониторинга безопасности эксплуатации гидротехнических сооружений золошлакоотвала. Выполнены расчеты свободной емкости ЗШО. Разработаны рекомендации по дальнейшему проведению намывных работ.

Для Ново-Ангреновской ТЭС проведены гидроаэротермические расчеты по определению температур охлажденной воды для различных типов полимерных оросителей градирен.

Для Мутновской ГеоЭС выполнены гидроаэротермические расчеты по определению температур охлажденной воды различных типов полимерных оросителей для оптимизации выбора оросительного устройства при реконструкции.

Для Астраханской ГРЭС выполнено исследование напряженно-деформированного состояния фундаментов паротурбинной и газотурбинной установок при статических и динамических нагрузках, определены характеристики арматуры, обеспечивающие прочность и трещиностойкость железобетонных элементов фундаментов.

Для Череповецкой ГРЭС установлена причина повреждения крепления за водосливной плотиной ГРЭС и разработан регламент её эксплуатации.

Для Пермской ГРЭС принято участие в работе комиссии по обследованию гидротехнических сооружений и гидромеханического оборудования с оценкой их состояния и рекомендациями по обеспечению их безопасной эксплуатации.

Для Новомосковской ГРЭС выполнено комплексное обследование гидротехнических сооружений, дана оценка состояния сооружений.

Для Чайковской ТЭЦ-18 выполнены статические и динамические исследования фундамента турбоагрегата. Выполнено детальное обследование конструкций быстотока с оценкой его технического состояния, разработкой ремонтно-восстановительных мероприятий.

Для Костромской ГРЭС выполнена работа по обследованию и оценке вибрационного и температурного состояния фундамента турбогенератора блока № 9. Дано заключение о возможности дальнейшей эксплуатации фундамента при систематическом наблюдении за уровнем вибрации.

Для Читинской ТЭЦ-2 проведены инженерные изыскания на золоотвале ТЭЦ-2. Разработаны технические решения по реконструкции золоотвала. Разработана проектная документация на дамбы золоотвала и разводящий золопровод.

Для Читинской ТЭЦ-2, Приаргунской и Шерловогорской ТЭЦ проведены обследования золоотвалов и даны заключения о их состоянии. Даны рекомендации по обеспечению безопасной эксплуатации золоотвалов.

Для Интинской ТЭЦ выполнены комплексные контрольные наблюдения и исследования состояния гидротехнических сооружений. Разработаны рекомендации по дальнейшему проведению намывных работ.

Для Кировской ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4 осуществлен контроль состояния гидротехнических сооружений и данных натурных наблюдений для обеспечения безопасной эксплуатации золошлакоотвалов. Дано заключение о техническом состоянии гидротехнических сооружений.

Для Каширской ГРЭС разработаны технические решения по реконструкции системы гидравлического золоудаления и существующего золоотвала.

Для Верхнетагильской ГРЭС переработаны критерии безопасности гидротехнических сооружений.

Для Харанорской ГРЭС разработан проект заполнения золоотвала.

Безопасность гидротехнических сооружений

Выполнялась работа по сопровождению, модернизации и развитию базы данных нормативно-технической документации НТД ГЭС. Автоматизированная система общим объемом ~ 278,8 Мб архивированной информации широко используется на всех ГЭС НП «Гидроэнергетика России».

Подготовлена и утверждена приказом ОАО «РусГидро» от 16.12. 2009 № 833/1п-223 новая редакция Перечня действующих в гидроэнергетике нормативных документов.

Принято участие в работе комиссий ОАО «РусГидро» по обсуждению разработанных ОАО «ВНИИГ им.Б.Е. Веденеева» в 2008-2009 гг. Стандартов электроэнергетики. В результате этой работы утверждены 5 стандартов, список которых приведён в разделе 3.2.10.

Продолжены исследования по разработке стандарта организации по оценке состояния и остаточного ресурса элементов гидротурбин с применением методов неразрушающего контроля.

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:

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Бурейская, Красноярская, Смоленская, Путкинская, Подужемская, Кривопорожская, Верхне-Тулумская, Серебрянские, Саяно-Шушенская, Майнская, Каскада Вилюйских ГЭС – 1,2

ТЭЦ: Компании, Кировская ТЭЦ-3, Воркутинская ТЭЦ-2

ГРЭС: Южно-Кузбасская, Яйвинская, Верхнетагильская

АЭС: Белоярская

ПЭС: Северная

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Каскад Вилюйских ГЭС-1,2, Путкинская, Подужемская, Кривопорожская, Саяно-Шушенская, Майнская, Волховская

ТЭЦ: ТЭЦ-22 филиала ОАО «Мосэнерго», Компании, Кировская ТЭЦ-4, Курская ТЭЦ-1, Кировская ТЭЦ-3, Воркутинская ТЭЦ-2

ГРЭС: Псковская, Южно-Кузбасская, Верхнетагильская

АЭС: Смоленская, Балтийская

ПЭС: Северная

Выполнен расчет вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГЭС для:

ГЭС: Каскад Вилюйских ГЭС – 1,2

ТЭЦ: Кировская ТЭЦ-3

ГРЭС: Южно-Кузбасская, Яйвинская, Верхнетагильская

ПЭС: Северная

Проведены комплексные обследования технического состояния гидротехнических сооружений:

ГЭС: Бурейская, Колымская, Зеленчугская Каскад Вилюйских ГЭС – 1,2, Каскад Выгских ГЭС: Беломорская, Выгостровская, Вуоксинские ГЭС каскада-1, Светогорская, Лесогорская, Путкинская, Подужемская, Кривопорожская, Малые ГЭС каскада Сунских ГЭС, Раякоски, Усть-Каменогорская, Джауджикауская, Правдинская ГЭС-3

ТЭЦ: ТЭЦ-22 филиала ОАО «Мосэнерго», Кировская ТЭЦ-4

ГРЭС: Новомосковская, Псковская, Яйвинская, Верхнетагильская.

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

Продолжалось научно-техническое сопровождение завершения строительства комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений.

Выполнены определение и экспериментальное исследование приемлемых вариантов конструкции батопортов сегментного плавучего затвора судопропускного сооружения С-1 для увеличения их плавучести.

Разработаны заключения по физико-механическим характеристикам донных отложений, по результатам определения коэффициента фильтрации противofильтрационной завесы для дамб КЗС.

Разработаны составы бетона для бетонирования сооружений КЗС.

Разработаны предложения по оптимизации контрольно-измерительной аппаратуры гидротехнических сооружений.

Принято участие в разработке концепции эксплуатации КЗС, структуры эксплуатации.

Оказание постоянной консультационной помощи в осуществлении надзора, разработке системы предупреждения угрозы наводнений.

Выполнен анализ результатов мониторинга состояния основных сооружений С-1.

Разработаны декларация безопасности, критерии безопасности и расчет экономического вреда.

Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для Бурейской ГЭС выполнены определение напряженно-деформированного состояния и оценка прочности бетонной гравитационной плотины при максимальном расчетном землетрясении с учетом пространственного характера работы сооружения на основании данных, полученных с помощью автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК). Дана оценка сейсмостойкости сооружения.

Выполнено создание интегрированной системы сбора, обработки и экспорта сейсмических данных на базе АССК.

Выполнена обработка и интерпретация данных АССК, проанализированы результаты наблюдений и эксплуатации АССК на протяжении 2009 г.; проведено определение уровня вибраций для минимального и максимального УВБ.

Для Ирганайской ГЭС дана оценка прочности и сейсмостойкости конструкции крепления съемных крышек машинного зала здания ГЭС.

Разработана объемная конечно-элементная модель агрегатного блока здания ГЭС с учетом совместной работы сооружения и окружающего его грунтового массива. Выполнен анализ

напряженно-деформированного состояния сооружения при статических нагрузках и при сейсмическом воздействии интенсивностью 9 баллов по шкале MSK-64.

Для Волжской ГЭС организован сейсмометрический контроль за гидротехническими сооружениями ГЭС: произведена закупка и поставка комплектующих для монтажа кабельных коммуникаций.

Для Усть-Каменогорского шлюза проведено исследование напряженно-деформированного состояния конструкции камеры шлюза при расчетном землетрясении.

Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2 проведены лабораторные работы с целью определения прочностных и деформационных свойств грунтов основания реакторных отделений 3-го и 4-го блоков АЭС-2. Получены нормативные значения коэффициента фильтрационной и вторичной консолидации, определена зависимость давления набухания от глубины отбора образца.

Проведены полевые и лабораторные фильтрационно-суффозионные исследования свойств грунтов.

Выполнено научно-техническое сопровождение производства бетонных работ при возведении конструктивных элементов АЭС-2. Разработаны технологические требования к производству бетонных работ при строительстве основных сооружений.

Разработаны базовые составы бетона для конструкций зданий и сооружений АЭС-2. Проведены испытания материалов и корректировка составов бетона в производственных условиях.

Выполнено лабораторное сопровождение по контролю качества бетона, арматуры и сварных соединений при возведении конструкций.

Для Ленинградской АЭС выполнены специальные работы по устранению течей в швах железобетонных конструкций и сопряжениях водоводов с разработкой технологий и рецептур инъекционных растворов.

Для Смоленской АЭС выполнены комплексные натурные наблюдения за работой земляной плотины и водосброса гидроузла и дана оценка технического состояния сооружений, установлено соответствие диагностических показателей сооружений критериям безопасности. Разработаны программа эксплуатационных наблюдений за техническим состоянием плотины и водосброса, а также базы данных натурных наблюдений.

Проведены натурные и расчетные исследования фильтрационной прочности плотины и основания. Дано обоснование технических решений по оптимизации режима фильтрации в нижнем бьефе плотины и возможности подъема уровня верхнего бьефа до проектного НПУ.

Выполнены поверочные расчеты с оценкой прочности и устойчивости земляной плотины и водосброса.

Составлено техническое заключение о возможности дальнейшей эксплуатации строительных конструкций насосных станций АЭС.

Проведены расчеты по уточнению гидрологических характеристик, рассчитаны водохозяйственные балансы для двух вариантов водоснабжения.

Разработана документация для обеспечения безопасной эксплуатации шламоотвала сбросных вод АЭС.

Для Нововоронежской АЭС-2 выполнено моделирование водозаборного ковша блочной насосной станции, проведены исследования гидравлического режима.

Разработаны Технологические регламенты бетонирования конструкций в условиях летнего и зимнего режимов бетонирования. Выполнено выборочное инженерно-техническое сопровождение бетонных работ.

Разработаны состав бетона и Технологический регламент на производство бетонных работ при строительстве защитной оболочки АЭС-2. Проведено техническое сопровождение производства бетонных смесей и бетонных работ.

Выполнено инженерно-техническое сопровождение работ по устройству монолитных железобетонных конструкций при сооружении объектов промплощадки АЭС-2.

Выполнена оценка свойств бетона, уложенного в блоки фундаментной плиты реакторного здания. Для Балаковской АЭС выполнены определение параметров сброса воды из водоема охладителя (ВО) АЭС в водохранилище Саратовской ГЭС в рамках продувки ВО и оценка степени перемешивания солей и примесей в водохранилище.

Принято участие в разработке проекта системы продувки водоема-охладителя АЭС с ревизией составляющих водохозяйственного баланса водоема-охладителя.

Для Белоярской АЭС разработаны «Критерии безопасности ГТС Белоярской АЭС».

Для Ростовской АЭС выполнено моделирование водозаборных ковшей объединенной насосной станции, проверены проектно-конструкторские решения, разработаны гидравлические оптимальные компоновки аванкамер.

Выполнено математическое моделирование переходных гидравлических режимов в системах охлаждения основного оборудования и неответственных потребителей для энергоблока №3.

Для Балтийской АЭС выполнены специальные лабораторные исследования по определению статических и динамических характеристик грунтов оснований реакторов 1-го энергоблока АЭС.

Для ОАО «Атомэнергoproject» разработан Технологический регламент бетонирования конструкций брызгального бассейна.

Проведено исследование по применению сухих градилен в системе технического водоснабжения атомных станций.

Выполнен анализ нормативной базы и разработана вторая редакция «Норм проектирования оснований зданий и сооружений атомных станций» взамен ПиН АЭ-5.10-87.

Проведены исследования гидротермических процессов при эксплуатации плавучего энергетического блока атомной станции малой мощности в бухте Крашенинникова. Проведено исследование условий заносимости водозаборного тракта и разработаны мероприятия по снижению негативного влияния наносов.

Работы для организаций ТЭК по шельфу

Для ООО «ВНИИГАЗ» по проекту верхнего строения морской платформы месторождения Аркутун-Даги проекта «Сахалин-1» разработаны разделы «Внешние нагрузки в результате природных явлений», «Конструктивные решения» и «Планы строительно-монтажных работ, морской буксировки, обеспечения навигационной безопасности».

Проведены дополнительные верификационные расчёты на основе требований российских норм и правил в части безопасности сооружения.

Составлено краткое заключение о рассмотренной документации и разработаны предложения по содержанию книги 4 Проекта «Конструктивные и объёмно-планировочные решения».

Разработаны разделы в Специальные технические условия «Верхнее строение морской ледостойкой стационарной платформы для месторождения Аркутун-Даги».

Выполнен контроль за ходом рабочего проектирования верхнего строения морской ледостойкой стационарной платформы для месторождения Аркутун-Даги».

Для Aker Engineering and Technology оказаны инжиниринговые услуги по проектированию железобетонного гравитационного основания морской ледостойкой стационарной платформы

Аркутун-Даги, разработаны Специальные технические условия на проектирование, Декларация Безопасности, Критерии Безопасности, произведён расчёт вреда.

Выполнены работы по верификации количества напрягаемой и ненапрягаемой арматуры в основании платформы, сопоставление прочностных и деформационных характеристик бетона, регламентированных отечественными и зарубежными нормативными документами.

Составлено экспертное заключение об истираемости бетона платформы.

Для *Сахалин Энерджи Инвестмент Компани* разработан «План мониторинга по подтверждению целостности опорного основания» платформ ЛУН-А и ПА-Б, включающий рекомендации по составу и методам мониторинга.

Для «ГазпромНефтьШельф» выполнены: контроль качества монтажа приборов системы контроля состояния кессона МЛСП «Приразломная», проверка их работоспособности и техническое сопровождение испытаний системы; надзор за монтажом тензометров.

Прочие работы по профилю института

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Для *Общественно-делового Центра «Охта»* разработаны разделы Технологических регламентов по организации производства работ при устройстве сооружений, в том числе при использовании муфтовых соединений.

Выполнены лабораторные исследования грунтов при производстве дополнительных инженерно-геологических изысканий на площадке строительства. Проведены лабораторные испытания по уточнению прочностных и деформационных характеристик грунтов, по определению реологических характеристик грунтов. Определены параметры фильтрации и консолидации.

Проведено сейсмомикрорайонирование на площадке строительства. Дан анализ региональных сейсмических условий, показаны основные сейсмогенные зоны и их характеристики, определены расчетные сейсмические воздействия.

Разработаны методики и критерии расчета железобетонных конструкций на стадии строительства. Проведена экспертиза проектных решений по железобетонным конструкциям.

Для *ООО «Полимерхолодтехника»* выполнены лабораторные гидроаэротермические и аэродинамические исследования конструкции оросительного устройства градирни типа «ОКД-с».

Для *ЗАО «РСУ-103»* выполнена работа по обследованию строительных конструкций береговой насосной добавочной воды с рыбозаградителем на территории ТЭЦ-5.

Для *ООО «ПЕНОПЛЭКС СПб»* проведены испытания рулонного кровельного и гидроизоляционного полимерного материала.

Для *ООО «Завод герметизирующих материалов»* определены возможности применения системы материалов Абрис С-Т в качестве антикоррозионной защиты подземных стальных трубопроводов, резервуаров и других сооружений, а также железобетонных строительных конструкций.

Для *ОАО «ЦТСС»* разработаны рекомендации по гидроизоляции и уплотнению температурно-усадочных швов железобетонных конструкций сухих доков на сжимаемых и несжимаемых основаниях.

Проведено исследование дренажных систем сухих доков с несовершенным дренажем. Выданы рекомендации по дренажному обустройству днища дока.

Проведены исследования методами физического моделирования работы шпунтовых стен доков на действие сил морозного пучения грунта.

Для ООО «Балт-техника» выполнено рецензирование материалов комплексных исследований по изучению современного состояния водоподводящей системы фонтанов г. Петродворца.

Дана оценка изменения гидрогеологического режима площадки строительства по адресу: СПб, Красногвардейский р-н, Новочеркасский пр., д. 35.

Определены физико-механические характеристики грунтов насыпи траншеи кабельных линий на ул. Софийской, СПб.

*Дана оценка влияния реконструкции *Набережной Обводного канала* на геофильтрационный режим основания, предложены проектные решения по дренированию площадки.*

Для ООО «ПГ Фосфорит» проведены исследования физико-механических характеристик проб грунта, отобранных при проведении реконструкции отвала фосфогипса.

Проведены исследования размыва полускальных (песчаники двух видов) и скальных (известняки двух видов и доломит) пород высокоскоростным потоком с помощью спроектированной и изготовленной замкнутой циркуляционной напорной установки.

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

Для ЗАО «М-Индустрия» выполнен анализ имеющейся нормативной базы и существующих методов проектирования и расчёта морских гидротехнических сооружений. Разработан проект Специальных Технических Условий на проектирование гидротехнических сооружений.

Для ООО «ИНТАРИ» разработаны основные технические решения по строительству основания и формированию грунтового ядра искусственного островного сооружения в акватории Обской губы для обустройства Северо-Каменномысского газового месторождения.

Для ОАО «Сибречпроект» проведен расчёт устойчивости откосов грунтовой плотины с учётом тяжёлых транспортных нагрузок.

Для Теплоэлектроцентрали ПЛ «Энергетика» разработаны рекомендации по наращиванию ограждающей дамбы секции золошлакоотвала.

Разработаны декларация и критерии безопасности гидротехнических сооружений канализационных очистных сооружений г. Пскова.

Для ОАО «Кольская ГМК» разработаны декларация безопасности, критерии безопасности и расчет вероятного вреда комплекса гидротехнических сооружений водохранилища на оз. Селиакка-Ярви.

Для ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» разработаны декларации безопасности, критерии безопасности и расчет вероятного вреда ГТС, входящих в комплекс водозаборных сооружений ОАО «ПСК» «Водоканал».

Для Архангельского и Соломбальского ЦБК проведено обследование гидротехнических сооружений ТЭС, дана оценка их технического состояния.

Для Одесского припортового завода проведены комплексные исследования деформаций грунтового массива оползневого склона на участке складской зоны и прогноз устойчивости склона.

Для ТОО «Усть-Каменогорская ГЭС» принято участие в комиссии по специализированному обследованию строительных конструкций сооружений Усть-Каменогорского и Бухтарминского шлюзов.

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2009 году

№ п/п	Наименование нормативно-технического документа
А. Разработаны, утверждены и внедрены	
1.	СТО 70238424.27.140.026-2009 Гидроэлектростанции. Оценка и прогнозирование рисков возникновения аварий гидротехнических сооружений. Нормы и требования
2.	СТО 70238424.27.140.029-2009 Гидроэлектростанции. Контроль качества производства работ в процессе строительства. Нормы и требования
3.	СТО 70238424.27.140.035-2009 Гидроэлектростанции. Мониторинг и оценка технического состояния гидротехнических сооружений в процессе эксплуатации. Нормы и требования
4.	СТО 70238424.27.140.037-2009 Гидроэлектростанции. Научное обоснование создания гидроэнергетических объектов. Нормы и требования
5.	СТО 70238424.27.140.042-2009 Гидроэлектростанции. Долговременные наблюдения за развитием техноприродных процессов в зоне взаимодействия оснований и сооружений. Нормы и требования
Б. Разработаны и находятся в стадии согласования	
1.	Технический регламент «О безопасности гидротехнических сооружений электрических станций», утверждён «РусГидро», передан на рассмотрение в Государственную Думу.
2.	Проект Свода правил «Основания гидротехнических сооружений» передан на утверждение в Министерство регионального развития РФ.

3.2.11. Охрана интеллектуальной собственности

В 2009 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 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 шестнадцатью заявками на изобретения и полезные модели, двенадцать из которых были направлены в Федеральный институт промышленной собственности Роспатента на экспертизу для получения патентов РФ. По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Институтом получено одиннадцать охранных документов в виде патентов РФ, по трем заявкам на изобретения и полезные модели в 2009 году получены решения о выдаче патентов РФ.

В отчетном году сорок семь охранных документов на изобретения и полезные модели поддерживались в силе, некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах или включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения. Например, изобретение «Способ контроля качества уплотнения грунтовой смеси», патент № 2349706 было использовано при анализе результатов геотехконтроля при возведении ядра из супесчано-щебенистых грунтов Сангудинской плотины. Новые технические решения, защищенные патентами РФ №№ 85635 «Проекциометр» и 86234 «Полевой испытательный стенд» использованы при создании проекциометра маркшейдерского ПМ-100 с инклинометрической насадкой.

Подготовлен проект лицензионного договора на использование изобретения по патенту № 2306513 «Судопропускное сооружение (батопорт)» на Комплексе защиты г. Санкт – Петербурга от наводнений.

В 2009 году официально зарегистрированные в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были использованы при выполнении договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг, например: Программа для ЭВМ «Устойчивость» (свидетельство № 2005610348) в течение года была использована при выполнении нескольких работ для оценки устойчивости гидротехнических сооружений и оползневых участков, Программа для ЭВМ «Программа расчета гидродинамики потока со свободной поверхностью» (свидетельство № 2002610446) для расчета гидродинамических характеристик течения и волнения вблизи гравитационной платформы на шельфе о. Сахалин.

В отчетном году продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в виде текущего пополнения и обработки патентной документации в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем, а также выборочного комплектования для информационного обеспечения отдельных заявок сотрудников института с использованием баз данных Федерального института промышленной собственности. Было получено 36 выпусков официальных бюллетеней ФИПС Роспатента «Изобретения и полезные модели», 9 тематических выпусков ИНИЦ Роспатента «Изобретения стран мира».

В 2009 году была продолжена работа в системе автоматизации библиотек «Ирбис» по занесению зарубежной патентной информации для оперативного ознакомления специалистов с современным уровнем зарубежных научно-технических разработок в области гидротехники и строительства.

Размещены в компьютерной сети Института реферативные обзоры, составленные на основе отечественной и зарубежной патентной информации: «Грунты» (физико-механические свойства; образцы грунта; исследование и испытание грунтов; измерение сопротивления, смещения, деформации грунтов; контроль качества; стабилизация грунта; мягкие и твердые грунты; замораживание грунта) отечественная и зарубежная патентная информация, 2005 – 2008 гг. и «Сейсмостойкость» (сейсмостойкие фундаменты, основания и сооружения, сейсмическая разведка) отечественная и зарубежная патентная информация, 2005 – 2008 гг.

Проведена работа по отбору и классификации патентной информации для ежегодного обновления на сайте Института сведений по интеллектуальной собственности в отношении патентов на изобретения и полезные модели и заявок на новые технические решения, правообладателем которых является ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2009 году было проведено 8 заседаний Ученого совета, на которых рассматривались в частности вопросы оценки состояния плотины Миатлинской ГЭС, сооружений Зарамагских ГЭС, исследования плавучего затвора судопропускного сооружения С-1 КЗС г. Санкт-Петербурга, состояние дел на Саяно-Шушенской ГЭС, проектирование морской ледостойкой стационарной платформы для месторождения Аркутун-Даги, результаты работ, выполненных в проблемной лаборатории института, и др.

В 2009 году проводилось обучение в аспирантуре по следующим специальностям: 05.23.02 – Основания и фундаменты, подземные сооружения; 05.23.07 – Гидротехническое строительство; 05.23.16 – Гидравлика и инженерная гидрология; 05.25.05 – Информационные системы и процессы, правовые аспекты информатики.

На начало 2009 года в аспирантуре обучалось 16 человек. Принято в аспирантуру в 2009 году – 6 человек, из них 3 – в очную и 3 – в заочную. Численность соискателей ученой степени кандидата технических наук на конец года – 9 человек. В докторантуре обучается 1 человек.

В диссертационном совете ДМ 512 001.01, созданном при ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», защищено пять диссертаций: две – на соискание ученой степени доктора технических наук, три – на соискание ученой степени кандидата технических наук.

Издательская, рекламная, информационная деятельность

Редакционно-издательские работы. Изданы:

Известия ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева в 2009 году

Т. 253 – 14 статей (март);

Т. 254 – 15 статей (июнь);

Т. 255 – 14 статей (сентябрь);

Т. 256 – 15 статей (декабрь).

Монографии:

О.К.Воронков. Инженерная сейсмика в криолитозоне – 400 стр.;

В.И.Федосеев, И.Н.Шишов, В.А.Пехтин, Н.Ф.Кривоногова, А.А.Каган. Противофильтрационные завесы гидротехнических сооружений на многолетней мерзлоте. – т. 1 – 230 стр., т. 2 – 466 стр.;

А.Г.Василевский, В.Б.Штильман, С.Г.Шульман. Методы оценки надежности затворов гидротехнических сооружений (системный анализ). Объем – 400 стр., выполнено: техническое редактирование.

Материалы 4-й Научно-технической конференции (декабрь 2008 г.): генеральные доклады – 8 докладов; доклады на секциях (66 докладов) – верстка, тиражирование дисков, рассылка участникам конференции.

Материалы международного семинара по фильтрационной прочности плотин и оснований.

Рекламная деятельность

Размещение рекламных, имиджевых и информационных материалов

на сайте www.vniig.rushydro.ru

в журналах: Гидротехническое строительство, Гидротехника, Экономика и ТЭК сегодня, Строительство и транспорт, Петербургский строительный рынок;

в газетах: Вестник РусГидро, Энергетика и промышленность России;

в справочниках: Весь Петербург, Желтые страницы, Строительство, Энергетика и промышленность центрального региона России.

Библиотечно-информационная деятельность

В 2009 году продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Было создано и в данный момент ведется три базы данных: Генеральный каталог ВНИИГ, Известия ВНИИГ, Отчеты ВНИИГ. Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на двух рабочих местах для свободного доступа сотрудников института.

В фонд НТБ поступило 404 экз. научной литературы. Ведется работа по распространению изданий института.

Были приобретены дополнительные разделы к справочно-информационной программе «Кодекс» (версия 6-го поколения «Техэксперт») и программа NormaCS для более полного обеспечения деятельности института всеми необходимыми в работе правовыми и нормативно-техническими документами, технологической и типовой проектной документацией, рекомендациями экспертов и справочной информацией.

В читальном зале НТБ регулярно проводились занятия по обучению сотрудников института пользованию системами «Техэксперт» и «ИРБИС».

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2009 году Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

В прошедшем году работа, как и в предыдущие годы, проводилась по двум главным направлениям:

- участие в работе международных научных обществ;
- проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

На постоянной основе институт сотрудничает с четырьмя основными международными научными неправительственными организациями:

Международной Ассоциацией гидравлических исследований (МАГИ);

Международной Комиссией по большим плотинам (СИГБ);

Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (МОМГ и ГС)

Международным обществом по механике скальных пород (МОМСП).

Кроме того, у сотрудников ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» имеют место встречи по приглашениям, а также с другими научными и производственными зарубежными организациями.

В 2009 году 12 специалистов Института являлись членами Российского Национального Комитета (РНК) МАГИ и 11 входили в состав РНК СИГБ. Пять человек входили в состав международных технических комитетов МАГИ и СИГБ.

За 2009 год специалисты Института принимали участие в следующих мероприятиях, организованных международными научными организациями:

15.01-15.02 2009 г. Деловое общение со специалистами немецких компаний «МС – Vanchemie» и «Heidelbergcement»;

01.02-06.02 2009 г. Встреча с представителями Таджикистана по обеспечению безаварийной эксплуатации ГЭС «Памир-1»;

15.05-31.05 2009 г. Ежегодное собрание и 23-й Конгресс Международной Комиссии по большим плотинам;

19.05-22.05 2009 г. Международный Симпозиум по механике скальных пород;

09.06-13.06 2009 г. 20-я Международная конференция по портовой и океанической технике в арктических условиях;

20.06-27.06 2009 г. 19-я Международная конференция по шельфовым и полярным технологиям;

08.08.-16.08.2009г. 33-й Конгресс Международной Ассоциацией гидравлических исследований;

15.09-20.09 2009 г. Международный семинар по численным расчетам плотин;

10.10-18.10 2009 г. Международная конференция «Long Term Behaviour of Dams»;

18.10-25.10 2009 г. 4-й Международный Форум «International Yellow River Forum»;

28.10-30.10 2009 г. Международная конференция «Hydro 2009»;

04.11-07.11 2009 г. Двухсторонняя встреча с представителями Министерства по ЧС Казахстана.

20 специалистов Института в общей сложности 34 раза выезжали за рубеж (США, Германия, Австрия, Швеция, Украина, Казахстан, Дания, Норвегия) для выполнения работ в соответствии с заключенными договорами.

Всего за 2009 год 29 сотрудников института выезжали за границу 49 раз. Их них 15 раз для участия в работе научных обществ и организаций и 34 раза для выполнения работ по договорам.

Система менеджмента качества

Система менеджмента качества (СМК) института разработана, внедрена и успешно работает с 2001 года. Она охватывает практически все подразделения института, регламентирует их деятельность и работу каждого сотрудника предприятия.

СМК способствует успешному решению задач, стоящих перед институтом и, прежде всего, качественному и в срок выполнению всех работ, проводящихся по договорам, заключенным институтом с заказчиками.

В 2002 г. СМК была сертифицирована 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 и в 2007 г. ресертифицирована. Службой качества института проводилось дальнейшее совершенствование СМК и, прежде всего, ее основы – восемнадцати стандартов предприятия, регламентирующих деятельность всех подразделений института. Следуя меняющимся требованиям и условиям производства, изменялись и сами стандарты, в результате чего были созданы, утверждены и используются уже пятые-шестые их редакции, а также Листы изменений к ним.

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

Для оценки и совершенствования функционирования СМК большое значение имеют заслушиваемые два раза в год аналитические доклады генерального директора о работе института, 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, работа СМК в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

В соответствии с договором с международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification», сертифицировавшей СМК в 2002 и в 2004 годах, этой фирмой осуществляются регулярные надзорные аудиты и, через каждые три года, – ресертификационные аудиты. В 2007 г. успешно прошел ресертификационный аудит, в 2008 г. – надзорный, не выявившие никаких несоответствий. В 2009 г. в ходе очередного планового надзорного аудита, система менеджмента качества института была успешно ресертифицирована по последней версии международного стандарта ISO 9001:2008.

3.2.16 Наличие уникального оборудования и вычислительной техники для проведения исследований

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

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.

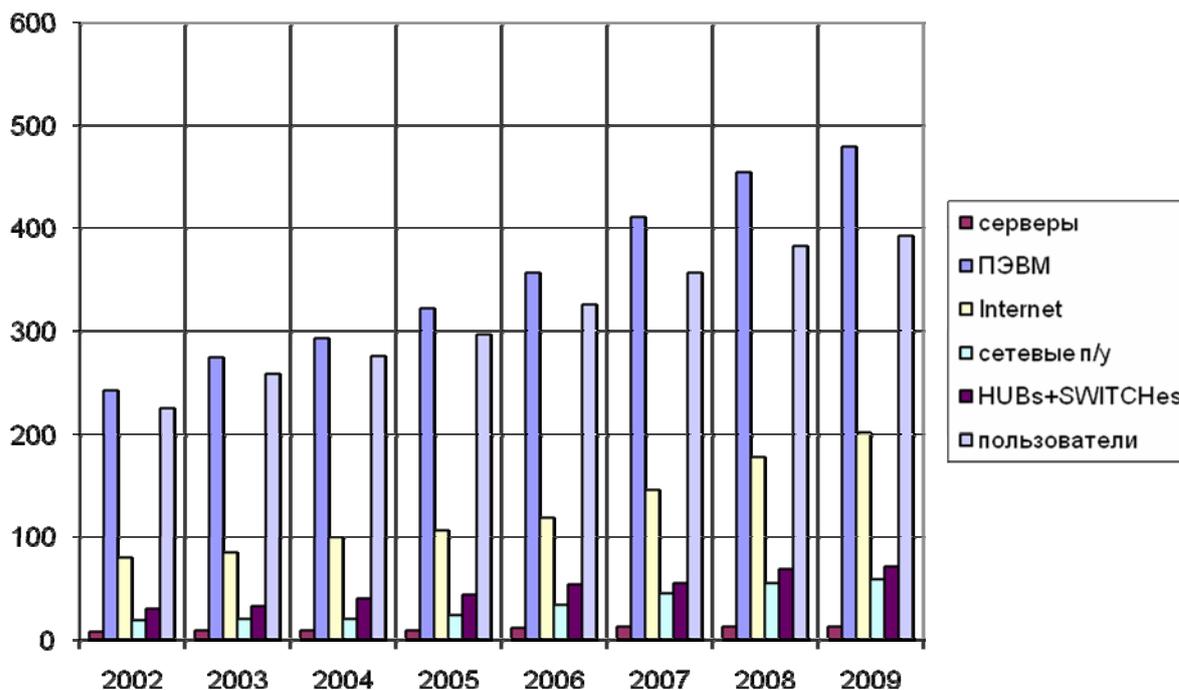
На конец 2009 года подразделения Института в достаточной степени укомплектованы вычислительной и офисной техникой. Все вычислительные средства института подключены к ЛВС, которая посредством волоконно-оптической линии связи сопрягается с ведомственными и глобальными информационными сетями. В 2009 году длина кабельных сетей ЛВС составила ~ 14 км. Постоянно действует сайт Института в сети Internet (<http://www.vniig.rushydro.ru>), информация на котором регулярно обновляется. Пользователи ЛВС имеют доступ к WorldWideWeb, E-mail и другим 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 ниже на рис.

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».

В 2009 г. 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 2009 г.

1. Главный сервер HP Integrity rx7640 (ОС HP-UX 11i v.2 Operation Environment) – 1 шт.
2. Сервер MicroVAX 3100-90 (ОС OpenVMS/VAX v. 7.2) – 2 шт.
3. Сервер Alpha Server 4000 (ОС OpenVMS/Alpha v. 7.2) – 1 шт.
4. Локальные серверы Hewlett-Packard Proliant DL380G4 (ОС SUSE Linux v. 10.0) – 7 шт.
5. Сервер приложений HP 9000 rp5430 (ОС HP-UX 11i Operation Environment) – 1 шт.
6. ПЭВМ – 479 шт.
7. Сетевые печатающие устройства – 59 шт.
8. Сетевые хранилища данных (NAS) – 3 шт.
9. Волоконно-оптическая линия связи
10. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) – 71 шт.
11. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14 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.

В 2009 году продолжались работы (совместно с ЗАО «ЛЭИВО») по оптимизации и улучшению доступа к внешним сетям и повышению защищенности ЛВС. В частности, скорость доступа в сеть Интернет для пользователей ЛВС ВНИИГ увеличена с 2 до 10 Мбит/с.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	334920	481802	424588	88,1
	в том числе: на объектах ОАО «РусГидро» на внешнем рынке	232178	292522	135584	46,4
		76559	156570	251344	160,5
2.	Себестоимость	311224	429234	370205	86,2
3.	Прибыль/убыток от продаж	23696	52568	54383	103,4
4.	Прочие доходы	10717	11992	16959	141,4
5.	Прочие расходы	16685	24299	20435	84,1
6.	Прибыль до налогообложения	17728	40261	50907	126,4
7.	Текущий налог на прибыль	6524	12449	10953	88,0
8.	Чистая прибыль	11204	27812	39954	143,6

Фактический объем реализованной продукции составил 424588 тыс. руб.

Существенное уменьшение выручки от основного вида деятельности на 62164 тыс. руб. (-13,8%) обусловлено тем, что в 2008 году объем работ выполненный субподрядными организациями составлял 137457 тыс. рублей, в 2009 году уменьшился на 92837 тыс. рублей и составил 44620 тыс. рублей. Объем работ по основной деятельности, выполненный собственными силами, увеличился на 30673 тыс. рублей (9,8%). Увеличение обусловлено заключением дополнительных договоров в 2009 году.

Себестоимость реализованной продукции составила 370205 тыс. руб.

Прочие доходы в 2009 года составили 16959 тыс. руб., что выше 2008 года на 4967 тыс. руб.

Прочие расходы составили 20435 тыс. рублей, что на 15,9% ниже 2008 года.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 39954 тыс. рублей, что выше 2008 года на 12142 тыс. рублей (43,6 %).

Рост чистой прибыли обусловлен выполнением дополнительных объемов работ.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Аналитический баланс ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» за 2009 год, тыс.руб.

Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	95763	96034	271	0,3
Вложения во внеоборотные активы	1551	567	-984	-63,4
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	97314	96601	-713	-0,7
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	26744	19173	-7571	-28,3
НДС по приобретенным ценностям		-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	112234	132235	20001	17,8
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	17710	26333	8623	48,7
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	156688	177741	21053	13,4
БАЛАНС	254002	274342	20340	8,0
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8067	8160	93	1,1
Добавочный капитал	34443	66907	32464	94,2
Резервный капитал	1210	1210	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	66067	66067	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-	39954	39954	-
Итого по разделу III	109787	182298	72511	66,0
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1870	1574	-296	-15,8
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	1870	1574	-296	-15,8
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	61034	-	-61034	-
Кредиторская задолженность	81311	90470	9159	11,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				

Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	142345	90470	-51875	-36,4
БАЛАНС	254002	274342	20340	8,0

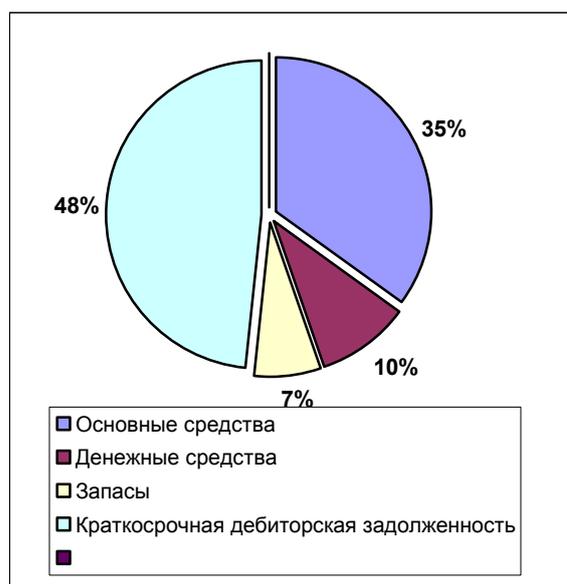
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» (на 17,8% или на 20001 тыс. руб.), «Денежные средства» (на 48,7% или на 8623 тыс.руб.), значительное снижение по статье «Запасы» (на 28,3% или на 7571 тыс.руб.).

Валюта баланса увеличилась на 8% (или на 20340 тыс. руб.).

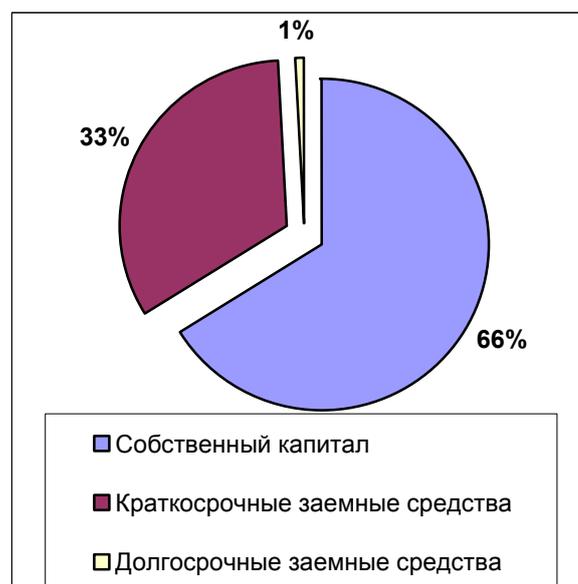
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Уставный капитал» (на 1,1% или на 93 тыс. руб.), «Добавочный капитал» (на 94,2% или на 32464 тыс. руб.), снижение по статье «Займы и кредиты» (на 61034 тыс. руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 11,3% или на 9159 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимают поставщики и подрядчики – 9131 тыс. руб., авансы полученные – 51788 тыс. рублей, текущая задолженность по налогу на добавленную стоимость 21427 тыс. руб.

**Структура активов баланса
на 31.12.2009 г.**



**Структура пассивов баланса
на 31.12.2009 г.**



За 2009 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 13,4% и составила 64,8% .

Доля внеоборотных активов за отчетный период уменьшилась на 0,7% и составила 35,2% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают дебиторская задолженность – 48,2%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 66,4% и 33,6%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 98,3% и 1,7% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», тыс.руб.		
Показатель	31.12.2008	31.12.2009
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	95763	96034
3. Незавершенное строительство	1551	567
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	-
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	26744	19173
8. НДС по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность	112234	132235
10. Денежные средства	17710	26333
11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	254002	274342
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	1870	1574
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	61034	-
16. Кредиторская задолженность	81311	90470
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	144215	92044
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	109787	182298

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 182298 тыс. руб. Таким образом, за 2009 год данный показатель увеличился на 72511 тыс. руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	11204	27812	39954	43,6
ЕБИТ	23696	52568	54383	3,5
ЕБИТДА	33239	70082	73481	4,9

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение ЕБИТ, которое в свою очередь вызвано выполнением дополнительного объема работ.

Показатели эффективности

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	3,3	5,8	9,4	62,1
Норма ЕБИТ, %	7,1	10,9	12,8	17,4
Норма ЕБИТДА, %	9,9	14,5	17,3	19,3

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕБИТДА или ЕБИТDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕБИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,8	7,1	4,1	-42,2
Оборачиваемость дебиторской задолженности	46,79	51,35	89,05	73,4
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,7	6,7	5,7	-14,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности	47,3	54,4	63,8	17,3

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,96	0,91	1,75	92,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,41	0,12	0,29	141,7
Коэффициент Бивера	0,24	-0,02	0,59	5900

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности – наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,52	0,43	0,66	53,5
Соотношение заемного и собственного капитала	0,93	1,31	0,51	-61,1

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

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

Показатели доходности капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	7,21	13,85	15,23	10,0
ROE, %	13,67	29,94	33,46	11,8

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	130	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	130	-	-	-
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:	47600	112234	132235	17,8
2.1.	покупатели и заказчики	27556	98,513	119528	21,3
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	-	8521	4713	-44,7
2.6.	прочие дебиторы	20044	5200	7994	53,7

По состоянию на 31.12.2009 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 132235 тыс. руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 20001 тыс. руб., в основном за счет выполнения дополнительного объема работ в 4 квартале.

Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	29815	61034	-	-
2.	Кредиторская задолженность	56604	81311	90470	11,3
2.1.	поставщики и подрядчики,	2017	27400	9131	-66,7
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	-	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	5181	23288	29503	26,7
2.7.	авансы полученные	49406	30623	51836	69,3
2.8.	прочие кредиторы	-	-	-	-
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 90470 тыс. руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 9159 тыс. руб., в основном за счет полученных авансов.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2009 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества, а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Таблица 3. Размер выплаченных ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2007г.	2008 г.	2009г.
Всего, в том числе:	-	11204	-
на обыкновенные акции	-	11204	-
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции и инновации

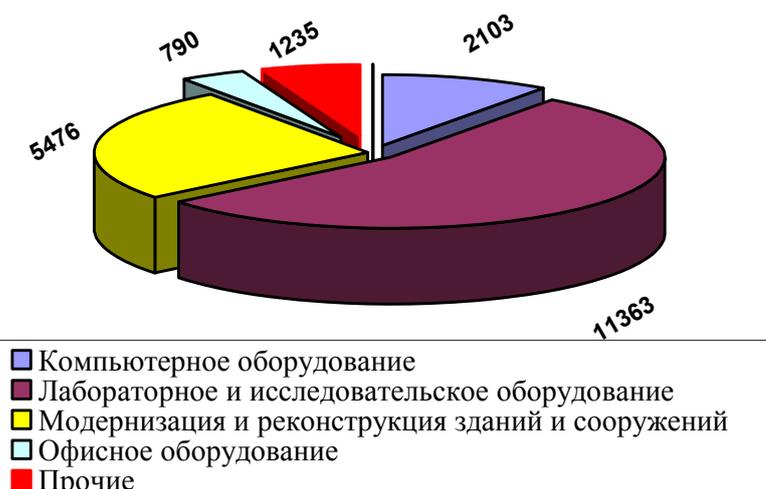
5.1. Инвестиционная деятельность

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; инвестирование собственных средств в развитие информационно-вычислительных технологий.

Таблица 4. Динамика инвестиций за прошедшие три года.

№	Показатель	2007 г.		2008 г.		2009 г.	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	Инвестиции всего (без НДС), в т.ч.	47253	100	43287	100	20967	100
1.1.	Приобретение недвижимости	-		-	-	-	-
1.2.	Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	2746	5,8	16393	37,9	5476	26,1
1.3.	Модернизация лабораторно-экспериментальной базы	8194	17,3	20624	47,6	11363	54,2
	Информационно-вычислительная техника	6792	14,4	3964	9,2	2103	10,0
1.4.	Информационно-программные комплексы	18161	38,4	-	-	-	-
1.5.	Прочие	11360	24,0	2306	5,3	2025	9,7

Инвестиции в 2009 году



Источники финансирования инвестиционных программ в 2009 году представлены в таблице:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Инвестиции всего (с НДС)	Амортизационные отчисления	16213
	НДС к возмещению	3461
Всего		19674

Инвестиционные планы на 2010 год и более долгосрочные планы

В качестве основных инвестиционных ресурсов на 2010 год Общество рассматривает амортизационные отчисления и чистую прибыль за 2009 год.

Целью реализации программы технического перевооружения является создание объективных предпосылок для укрепления и развития Общества в многопрофильную научно-исследовательскую консалтинговую компанию, способную выполнять широкий спектр работ и услуг за счет решения следующих задач:

- сохранения и развития научного и инженерного потенциала и укрепления кадрового состава молодыми специалистами;
- повышения конкурентоспособности института, в том числе за счет внедрения новых информационных технологий, современных программно-технических средств, обновления лабораторно-экспериментальной базы, дальнейшего развития системы качества;
- повышения капитализации института

Общий объем освоения инвестиций по плану развития на 2010 год составляет 65275 тыс. рублей. Прогнозируемый источник инвестиций на 2010 год – амортизационные отчисления в размере 24400 тыс. руб., неиспользованная прибыль прошлых лет в размере 921 тыс. руб., чистая прибыль 2009 года в размере 39954 тыс. руб.

5.2. Инновации

В отчетном году Обществом инновации не применялись.

**Заключение ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
по итогам 2009 года**

г. Санкт-Петербург

30.03.20

10

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 02.06.2010 №1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии - Лукашова А.В., членов ревизионной комиссии Пешнина А.Г., Чагелишвили Г.С., Новошинского И.Н., Украинцева П.Ю. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества - ООО «РСМ Топ-Аудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол №334пр/1 от 20.05.2009) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение от 01.03.2010 № ЕЛ-254). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 424,6 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 370,2 млн. рублей, прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 54,4 млн. рублей.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 3,1 млн. рублей и составили 20,1 млн. рублей.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 40 млн. рублей или 157,8% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2009 года составила 274,3 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 182,3 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.2010 г. характеризуется следующими данными:

коэффициент автономии составил 0,66, рекомендуемый (>0,5);
коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,29,
рекомендуемый - от 0,2 до 0,8;
коэффициент срочной ликвидности - 1,75, рекомендуемый - от
0,8
до 1,5;
коэффициент текущей ликвидности - 1,96, рекомендуемый - от 1
до

2,5;

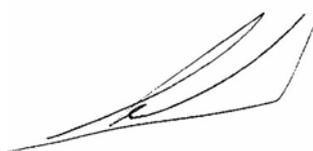
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «ВНИИГ им Б.Е.Веденеева» на конец 2009 года составляет 1,46.

По состоянию на 01.01.2010 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 20 млн. руб. и составила 132,2 млн. рублей, в том числе: по покупателям и заказчикам - 119,5 млн. рублей, авансы выданные - 4,7 млн. рублей, прочие дебиторы - 8 млн. рублей.

По состоянию на 01.01.2010 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2009 года увеличилась на 9,2 млн. рублей и составила 90,5 млн. рублей., в том числе: по поставщикам и подрядчикам 9,1 млн. рублей, авансы полученные от Заказчиков - 51,8 млн. рублей, текущая задолженность по налогам и сборам - 29,5 млн. рублей, прочие кредиторы - 0,1 млн. рублей.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной
комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»



А.В.Лукашов

Приложение 4. Сделки Общества¹

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

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2008-2009 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 14.05.2008 г. (протокол от 23.05.2008, № б/н).

Лунаци Михаил Эрнестович - председатель Совета директоров	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998-2005 ОАО «НИИЭС», ведущий научный сотрудник 2005-2007 ОАО УК «ГидроОГК», начальник Департамента проектирования. 2008-наст. время ОАО «РусГидро», начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития БЕ «Инжиниринг»
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

Петрова Юлия Владимировна	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2004-2005

¹ В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

<p>эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p>	<p>ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы 2005-2005 ОАО «ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента корпоративного управления 2005-2005 ОАО «УК ВоГЭК», ведущий эксперт Департамента корпоративного управления 2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного управления 2007-2008 ОАО «ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного управления 2008-наст. время ОАО «РусГидро», начальник управления Департамента корпоративного управления</p>
<p>Первое избрание в состав Совета директоров</p>	<p>2006 год</p>

Бельченко Антон Леонидович	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2001-2005 ООО «АНХИП Энтерпрайзис»</p> <p>2005-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», консультант Центра Управления Реформой</p> <p>2005-2007 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный эксперт Центра Управления Реформой</p> <p>2007-2007 ОАО «ГидроОГК», начальник «Управления нормативного обеспечения Департамента маркетинга»</p> <p>2007-2008 ОАО «ГидроОГК», заместитель начальника Департамента маркетинга и развития бизнесов</p> <p>2008-наст. время ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента маркетинга и развития бизнесов</p>
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

Мирошниченко Евгений Николаевич	
Год рождения	1980
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2003-2005 ОАО «УК Волжский гидроэнергетический каскад», ведущий специалист Управления финансового планирования и тарифной политике</p> <p>2005-2005 ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад», главный специалист Управления финансового планирования и тарифной политике</p> <p>2005-2005 ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад», главный специалист Департамента планирования ремонтов и ТПиР</p> <p>2005-2006 ОАО «УК ГидроОГК», главный специалист Департамента планирования ремонтов и ТПиР</p> <p>2006-2007 ОАО «УК ГидроОГК», заместитель Начальника Департамента планирования ремонтов и ТПиР</p> <p>2007-наст. время ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента стратегического прогнозирования и планирования</p> <p>ОАО «РусГидро», начальник Департамента стратегии</p>
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

Тимохин Алексей Сергеевич	
Год рождения	1979
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2004 –2005 ОАО «УК ВоГЭК» , главный специалист Управления методологии учета и контроля обязательств</p> <p>2005 –2005 ОАО «УК ВоГЭК», главный специалист Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции</p> <p>2005 –2006 ОАО «УК ГидроОГК», начальник «Управления реализации производственных программ» Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции</p> <p>2006 – 2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции</p> <p>2007 – 2008 ОАО «ГидроОГК», начальник Департамента организации исполнения планов инжиниринговой деятельности</p> <p>2008-наст. время ОАО «РусГидро», начальник Департамента организации исполнения планов инжиниринговой деятельности</p>
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"**

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

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

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

Банковские реквизиты:

ИНН 7804004400 ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"

р/с 40702810255080111494 Калининское ОСБ № 2004/0783 Северо-Западный банк Сбербанка РФ
г. Санкт-Петербург

к/с 30101810500000000653

БИК 044030653 ОКПО 00129716 ОКОНХ 95120

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002 г.

Основной государственный регистрационный номер: №1027802483400

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7804004400

Контакты:

Тел. (812) 535-54-45, факс (812) 535-67-20,

Адрес страницы в сети Интернет: www.vniig.ru

Адрес электронной почты: vniig@vniig.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью РСМ «Топ-Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ООО РСМ «Топ-Аудит»

Вид деятельности: оказание аудиторских услуг

Место нахождения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 54, стр.2

Почтовый адрес: 119017 г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 54, стр.2

ИНН: 7722020834

Лицензия № 0002233 Дата выдачи: 14 декабря 2007 г. Срок действия: до 14 декабря 2012 г.

Орган, выдавший лицензию: Московская регистрационная палата

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ЦМД»

Место нахождения: Российская Федерация, г.Москва, ул. Б.Почтовая, д.34, стр.8.

Почтовый адрес: 105066, г.Москва, ул. Б.Почтовая, д.34, стр.8.

Тел., Факс: (495) 221-13-32

Адрес электронной почты: dr@mcd.ru

Лицензия № 10.000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002. Срок действия: без ограничения

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: с 14.09.1999 г.

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Специалист по связям с общественностью

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

Номер телефона, факса: (812) 535-88-47, (812) 535-67-20

Адрес электронной почты: roschina@buch.vniig.ru

Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2009

