



"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО " \_\_\_\_\_ "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2009 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО " \_\_\_\_\_ "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2009 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева "  
по результатам работы за 2008 год**

Генеральный директор

ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева "

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2009 г.

\_\_\_\_\_/Е.Н.Беллендир/

Главный бухгалтер

ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева "

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2009 г.

\_\_\_\_\_/И.Г.Фрумкина/

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>Обращение к акционерам</b> .....	3
<b>Раздел 1. Развитие Общества</b> .....	5
1.1. Общие сведения .....	5
1.2. Холдинг РусГидро.....	8
1.3. Стратегические цели .....	9
1.4. Управления рисками .....	9
1.5. Основные достижения в 2008 году .....	11
1.6. Приоритетные задачи .....	11
<b>Раздел 2. Корпоративное управление</b> .....	12
2.1. Работа органов управления и контроля .....	12
2.2. Уставный капитал .....	18
2.3. Структура акционерного капитала .....	20
2.4. Компания на рынке ценных бумаг.....	20
2.5. Корпоративное управление ДЗО.....	20
2.6. Участие в некоммерческих организациях .....	20
2.7. Сделки Общества .....	20
<b>Раздел 3. Производство</b> .....	21
3.1. Основные производственные показатели .....	21
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2007 году по основным направлениям .....	21
<b>Раздел 4. Экономика и финансы</b> .....	37
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	37
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 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 .....	43
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	43
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	44
<b>Раздел 5. Инвестиции и инновации</b> .....	44
<b>Приложения:</b> .....	46
1. Бухгалтерский отчет за 2008 год .....	46
2. Заключение Аудитора .....	47
3. Заключение Ревизионной комиссии .....	48
4. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2007-2008 корпоративном году .....	49
5. Справочная информация для акционеров .....	51

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

Уважаемые акционеры!

2008 год был для ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» годом укрепления позиций на российском и международном рынках, годом формирования стратегических перспектив и решения ключевых задач, направленных на повышение эффективности и инвестиционной привлекательности Общества, оценки и реализации своих возможностей работы в постоянно меняющихся условиях рынка и негативных условиях мирового экономического кризиса.

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

2008 год характеризовался наращиванием объемов производства, высокими темпами технического перевооружения, увеличением капитализации Общества, выходом на новые объекты.

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.

Являясь ДЗО одной из крупнейших в мире глобальных гидроэнергетических компаний, Общество ставит перед собой цель – повышать стоимость Компании и укреплять доверие потребителей нашей продукции.

Профильной деятельностью Общества остается научно-исследовательская, опытно-конструкторская, проектная и образовательная работа в области гидроэнергетики. В то же время мы будем расширять свое присутствие и на других важных и прибыльных рынках услуг по обоснованию и реализации уникальных проектов в нефте-газовой отрасли, областях энергетики, промышленного и гражданского строительства.

В 2008 году 65% всех работ Общества выполнялось для объектов ОАО «РусГидро». В течение года коллективом ученых и инженеров Общества выполнялся большой объем работ для строящихся объектов ОАО «РусГидро» - Бурейской ГЭС в Амурской области, Зарамагских ГЭС в Северной Осетии, Богучанской ГЭС в Красноярском крае, Ирганайской и Гоцатлинской ГЭС в Дагестане, Усть-Среднеканской ГЭС в Магаданской области. Выполнялись работы по научному обоснованию проектных решений для Южно- Якутского Гидроэнергетического Комплекса, конструкций Нижне-Зейской и Нижне-Бурейской ГЭС и др.

Итоги 2008 года, представленные в годовом отчете, позволяют нам обоснованно говорить, что Общество наращивает объемы производства, является устойчивым, стабильным и конкурентоспособным:

- величина активов Общества на 01.01.09 составила 254002 тыс. руб.;
- чистая прибыль составила 27 812 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли (отношение чистой прибыли к выручке отгруженной продукции) отчетного периода составила 5,8%;
- рентабельность продаж (отношение прибыли от продаж к выручке) отчетного периода составила 10,91%;
- для целей технического перевооружения, модернизации лабораторно-экспериментальной базы были использованы собственные средства (амортизация и авансовое использование чистой прибыли) на сумму 43287 тыс. рублей;
- оборот Общества за 2008 год составил 529559 тыс. рублей.

Менеджмент Общества стремится сделать процесс управления финансово-хозяйственной деятельностью максимально прозрачным, работая в единой логике с Менеджментом ОАО «РусГидро». Наряду с достижением поставленных целей, одной из основных задач 2009 года, без сомнения, станет антикризисная программа развития Общества как инжинирингового ДЗО ОАО «РусГидро».

Мы убеждены, что Общество в полной мере способно решать поставленные задачи на высоком профессиональном уровне, по-прежнему сохраняя за собой статус лидера.

Председатель Совета директоров  
ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"

\_\_\_\_\_/М.Э.Луначи/

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 и строительства и эксплуатации большинства объектов ОАО «РусГидро» (Бурейская, Ирганайская, Зарамагская, Богучанская, Усть-Среднеканская, Чиркейская, Саяно-Шушенская и др. ГЭС, Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс и др. объекты).

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, Дзорогете и других ГЭС.



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

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

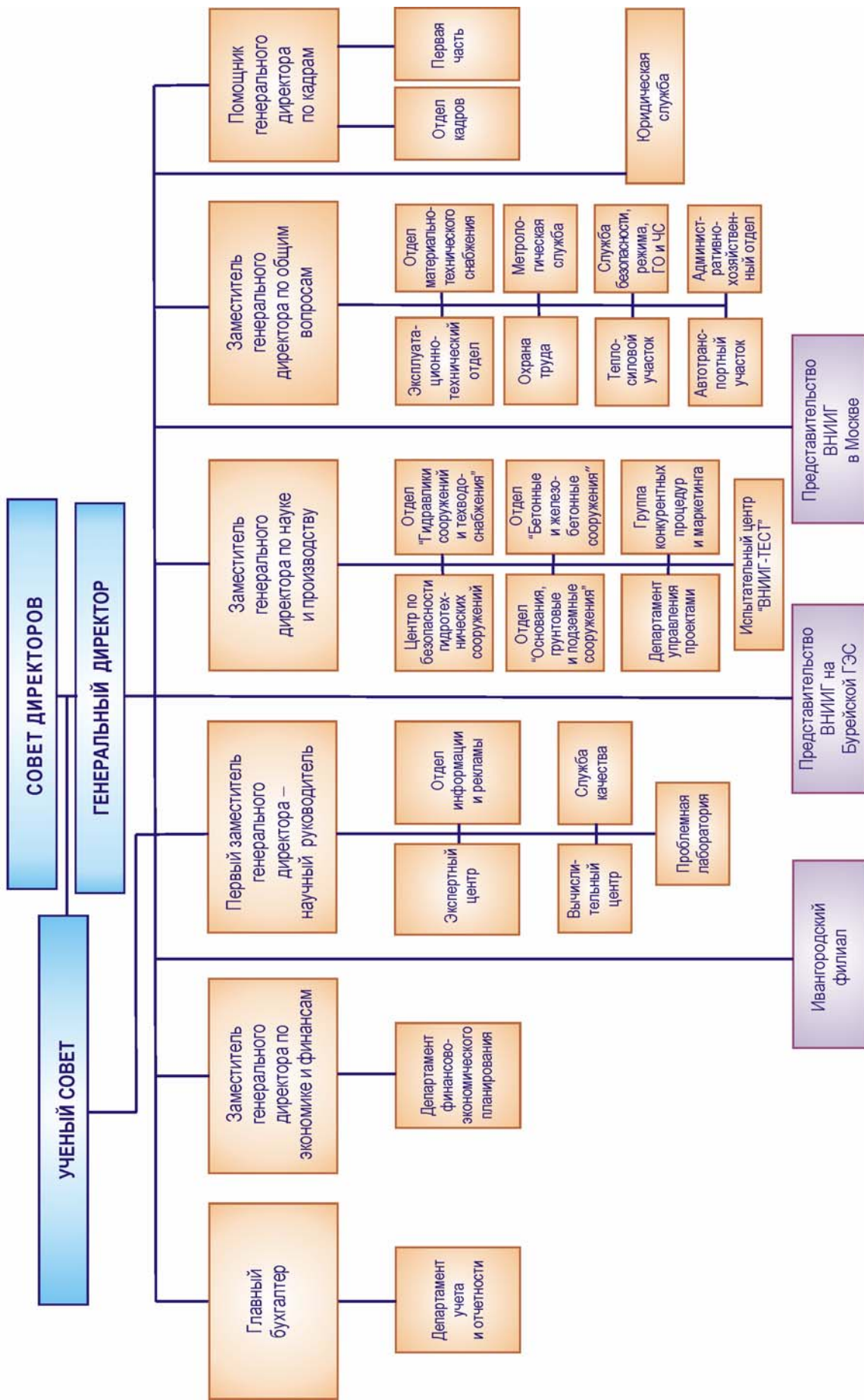
С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СНиП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

Начиная с 80-х годов ВНИИГ 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 г. 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, в июне 2007 г. институт принимал активное участие в подготовке и проведении 75-го Ежегодного Собрания Международной Комиссии по большим плотинам. Вот уже четыре года подряд на базе ВНИИГ проводится ставшая традиционной конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», которая объединяет специалистов со всей России, стран СНГ и ближнего зарубежья для решения актуальных проблем гидроэнергетики

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» располагается в Северо-Западном регионе Российской Федерации по адресу: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Институт имеет филиал в г. Ивановгород и 2 представительства – в Москве и на строительстве Бурейской ГЭС.

# ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА



События и факты:

**Ноябрь** 20-22 ноября в Санкт-Петербурге состоялась Четвертая научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии»

**Декабрь** 22 декабря состоялся пуск в промышленную эксплуатацию на полную мощность 2-го гидроагрегата Бурейской ГЭС

## 1.2. Холдинг РусГидро

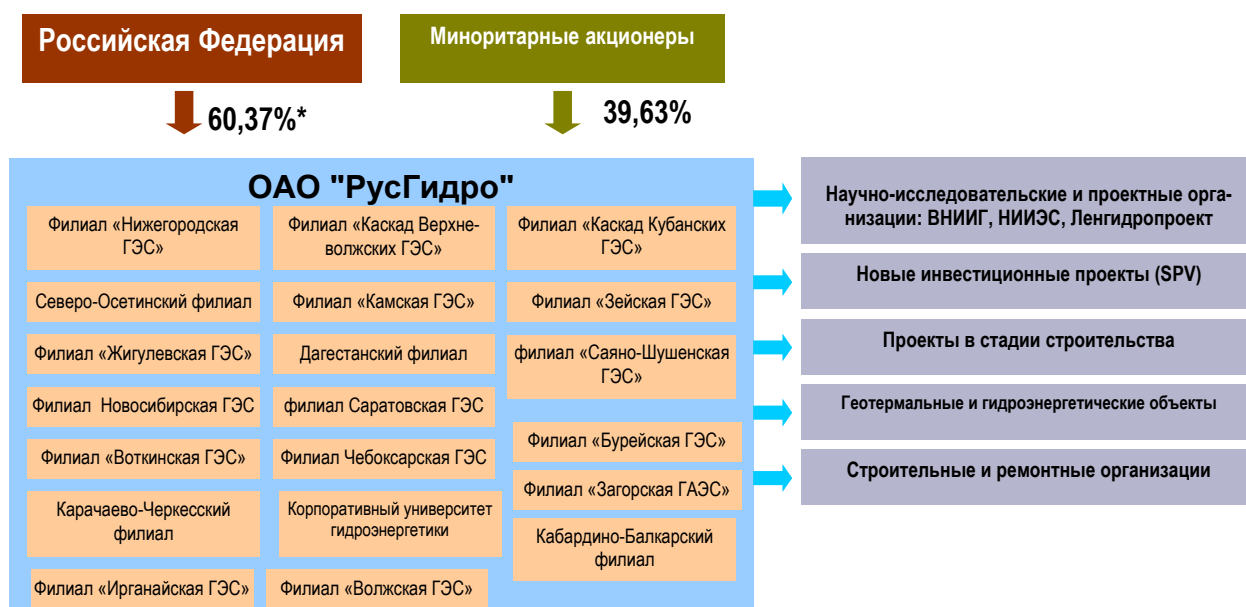
С 03.11.2006 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".  
ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

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 (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

### Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



\*без учета акций, размещенных в пользу РФ в ходе дополнительной эмиссии ценных бумаг ОАО «РусГидро» 2008 года.



### 1.3. Стратегические цели

Основной стратегической целью Менеджмент Общества считает рост стоимости Общества (через увеличение стоимости активов и создание новых активов). Наша деятельность основана на твердой уверенности в том, что дальнейшее развитие гидроэнергетики, базирующееся на уникальных инструментах освоения регионов и инновациях в сфере возобновляемой энергетики, позволит усилить позиции Общества на отечественном и на внешнем рынке научных исследований, проектных и научно-технических услуг, в том числе для организаций ТЭК России.

Говоря о профиле Общества следует отметить его следующие уникальные особенности:

- высокий и разносторонний уровень компетенций, базирующийся на сочетании классической научной школы и уникальной лабораторно-экспериментальной базы;
- оперативность и мобильность персонала, позволяющая работать практически на всех объектах гидроэнергетики;
- единая команда.

### 1.4. Управление рисками

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

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

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

#### *Региональные риски*

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества.

#### *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 прогнозируется и учитывается темп инфляции.

#### *Риски, связанные с изменением процентных ставок*

Изменения процентных ставок по займам и кредитам могут повлиять на платежеспособность Общества, не подтвержденную объемами.

#### *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, связанный с возможными кассовыми разрывами, является одним из самых значительных рисков в планируемом периоде. Снижение процентов по авансовым платежам до 10% и отсрочка платежей до 70 дней по Заказчикам ОАО «РусГидро» негативно скажется на структуре баланса и показателях эффективности и резко понизит конкурентоспособность Общества на тендерах и конкурсных торгах. В связи с этим возможная потеря Заказчиков за пределами ОАО «РусГидро» может повлечь уменьшение доли внешних заказчиков, уменьшение выполнения запланированных объемов, снижение имиджа Общества, снижение прибыли Общества.

С целью нивелирования этих рисков Общество делает попытку использования следующих инструментов:

- установление в условиях договоров с внешними Заказчиками возможно максимального уровня авансового платежа и минимального уровня отсрочки платежа;
- оптимизация сроков выполнения этапов работ по договорам;
- планирование ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- установление овердрафтов на расчетные счета Общества;
- создание возможного резерва (не снижаемого 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 применять соответствующую позицию в договорных документах о твердой цене на продукцию и соответствующую позицию об увеличении цены на продукцию в случае роста инфляционных процессов.

*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 2008 году

Завершено обоснование инвестиций в строительство Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса, получено положительное решение Главгосэкспертизы, акты выбора земельного участка под строительство ГЭС каскада. Эти результаты легли в основу обоснования госфинансирования проектирования Канкунской ГЭС в рамках финансирования «Корпорации развития Южной Якутии».

Совместно с БЕ «Производство» разработана концепция управления безопасностью гидротехнических сооружений ОАО «РусГидро». Начиная с 2009 г. данная концепция будет дорабатываться как программа действий и внедряться в филиалах ОАО «РусГидро».

Благодаря высокому уровню компетенций специалистов и технической оснащенности, Общество начало работы на ряде новых уникальных проектах, таких как проект высотного здания ОДЦ «Охта» в Санкт-Петербурге, проект «Сахалин-1» (нефтедобывающая платформа на шельфе о. Сахалин), Ленинградская АЭС-2, Нововоронежская АЭС-2.

## 1.6. Приоритетные задачи

<b>Задачи</b>	<b>Мероприятия</b>
<i>Рост стоимости Компании</i>	Обеспечение приемлемого уровня доходности для акционеров за счет роста выручки, доведения выработки на сотрудника до международного уровня, снижение затрат, концентрация внутренних инвестиционных ресурсов на наиболее эффективных направлениях деятельности. Обеспечение не менее 40% выручки на «внешнем» для ОАО «РусГидро» рынке.
<i>Обеспечение системной надежности и безопасности</i>	Безусловное выполнение договорных обязательств по ПИР и НИР для объектов ОАО «РусГидро» в части сроков, стоимости и качества работ. В рамках реализации Концепции управления безопасностью ГТС разработка и внедрение современных ИДС и АС поддержки принятия решений по управлению безопасностью и надежностью ГТС.
<i>Устойчивое развитие производства электроэнергии на базе ВИЭ</i>	Разработка и внедрение современных технических и технологических решений, обеспечивающих снижение стоимости, повышение эффективности и сокращение сроков строительства ГЭС. Обеспечение лидирующих позиций в реализации мегапроектов (ЮЯГЭК в 2009 году). Оперативное решение проблемных вопросов на строящихся объектах ОАО «РусГидро»
<i>Развитие человеческих ресурсов</i>	Разработка и осуществление современной программы развития персонала, включая целевую подготовку кадров высшей квалификации, создание кадрового резерва, эффективной системы стимулирования и мотивации труда сотрудников Общества.

<i>Повышение операционной эффективности</i>	Разработка и реализация функциональной стратегии Общества в рамках БЕ «Инжиниринг». Реализация мероприятий по достижению ОАО "ВНИИГ" своего целевого состояния. Доработка и внедрение системы проектного управления и комплексной автоматизации технологических и бизнес процессов.
---	---

Главное – сохранить ключевые ценности, за счет которых живет бизнес (ключевые люди, ключевые активы, ключевые клиенты, ключевые технологии) и выйти из кризиса в новом качестве – более эффективными и конкурентоспособными, что обеспечит создание условий для долгосрочного роста.

## **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 – Генеральный директор

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 2008 года состоялись 4 Общих собрания акционеров:

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14 .05. 2008 года (протокол от 23.05.2008 б/н, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2007 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли( в том числе о выплате дивидендов) и убытков Обще-

ства по результатам 2007 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, Положение о Ревизионной комиссии Общества

31.07.2008 Правлением ОАО «РусГидро», выполняющим функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции.

26.09.2008 Правлением ОАО «РусГидро», выполняющим функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества принято решение об определении предельного размера объявленных обыкновенных именных акций в количестве 350 000 штук номинальной стоимостью 100 рублей каждая.

01.12.2008 Правлением ОАО «РусГидро», выполняющим функции внеочередного Общего собрания акционеров Общества принято решение об отмене Положений о выплате членам Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" и вознаграждений и компенсаций и выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" вознаграждений и компенсаций, утвержденных годовым Общим собранием акционеров (протокол от 23.05.2008).

### **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 б/н от 23.05.2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний, на которых рассмотрено 50 вопросов.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2008 год планов и программ.

*Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:*

- *Стандарт бизнес-планирования;*
- *Стандарт система ключевых показателей эффективности;*
- *Положение о дивидендной политике;*
- *Новая символика и правила использования элементов фирменного стиля;*
- *Ставки арендной платы на 2009 год;*
- *Положение о материальном стимулировании высших менеджеров.*

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 14.05.2008 (протокол от 23.05.2008 №б/н)

<b>Лунаци Михаил Эрнестович</b> - 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.

гическом порядке	2008-наст. время ОАО «РусГидро», начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития БЕ «Инжиниринг»
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

<b>Петрова Юлия Владимировна</b>	
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	2003-2004 ОАО РАО «ЕЭС России», специалист 1-ой категории отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики 02.2004-06.2004 ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий специалист отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы 02.2005-07.2005 ОАО «ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента корпоративного управления 08.2005-09.2005 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
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Бельченко Антон Леонидович</b>	
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	2001-2005 ООО «АНХИП Энтерпрайзис» 2005-07.2005 ОАО РАО «ЕЭС России», консультант Центра Управления Реформой 2005-2007 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный эксперт Центра Управления Реформой 2007-10.2007 ОАО «ГидроОГК», начальник «Управления нормативного обеспечения Департамента маркетинга» 10.2007-2008 ОАО «ГидроОГК», заместитель начальника Департамента маркетинга и развития бизнесов 2008-наст. время ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента маркетинга

	и развития бизнесов
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

<b>Мирошниченко Евгений Николаевич</b>	
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>2003-06.2005 ОАО «УК Волжский гидроэнергетический каскад», ведущий специалист Управления финансового планирования и тарифной политике</p> <p>06.2005-08.2005 ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад», главный специалист Управления финансового планирования и тарифной политике</p> <p>08.2005-09.2005 ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад», главный специалист Департамента планирования ремонтов и ТПиР</p> <p>20.09.2005-03.10.2005 ОАО «УК ГидроОГК», главный специалист Департамента планирования ремонтов и ТПиР</p> <p>10.2005-11.2006 ОАО «УК ГидроОГК», заместитель Начальника Департамента планирования ремонтов и ТПиР</p> <p>11.2006-12.2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента стратегического прогнозирования и планирования</p> <p>12.2007-наст. время ОАО «РусГидро», начальник Департамента стратегии</p>
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

<b>Тимохин Алексей Сергеевич</b>	
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>03.05.2002 – 15.03.2004 ЗАО «Современные технологии», консультант по финансовому управлению</p> <p>15.03.2004 – 28.11.2004 ООО «Современные системы реформирования», менеджер клиента</p> <p>01.12.2004 – 22.08.2005 ОАО «УК ВоГЭК», главный специалист Управления методологии учета и контроля обязательств</p> <p>22.08.2005 – 03.10.2005 ОАО «УК ВоГЭК», главный специалист Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции</p> <p>03.10.2005 – 24.10.2006 ОАО «УК ГидроОГК», начальник «Управления реализации производственных программ» Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции</p> <p>25.10.2006 – 17.12.2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции</p> <p>18.12.2007 – 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
--	----------

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2008 г. № б/н.

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2008 году, составила: 870760 рублей.

С 01.12.2008 г. 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 г. № б/н) отменено. С 01.12.2008г., 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, действующим 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.

#### **Комитеты при Совете директоров Общества.**

Комитеты при Совете директоров Общества не создавались.

#### **Единоличный 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 единоличного 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.Веденеева" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2008 году, составила: 3302080 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.Веденеева", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 23.05.2008 г. №6/н.

### Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2008 г. №6/н:

<b>Гатаулин Денис Владиславович</b> - председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2003 РАО "ЕЭС России", главный специалист Департамента корпоративной политики 2004-2005 ОАО "ГидроОГК", заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – 2006 ОАО "УК ГидроОГК", начальник Управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и бизнес-процессов 2007 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", начальник Управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала 29.12.2007 – 2008 ОАО «ГидроОГК», заместитель начальника Департамента управления капиталом 2008-наст. время ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента управления капиталом

<b>Бедридина Елена Сергеевна</b>	
Год рождения	1959
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 ОАО РАО «ЕЭС России» ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ. 2008- настоящее время, ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК».

<b>Украинцев Петр Юрьевич</b>	
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	2005- 2007 ОАО УК «ГидроОГК», главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками» 2008- настоящее время ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" вознаграждений и компенсаций (утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 23.05.2008 г., №б/н).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

01.12.2008 г. 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 г. №б/н) отменено. Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2008 уставный капитал ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" составляет 8067200 (восемь миллионов шестьдесят семь тысяч двести) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	<b>Обыкновенные именные</b>
Общее количество размещенных акций	80672 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	100 руб.
Общая номинальная стоимость	8067200 руб.

Таблица 2. Данные о выпусках ценных бумаг Общества

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Акции обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,5 руб.
Количество акций	47 032 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	23 516 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	72-1П-790

Дата государственной регистрации выпуска	08.12.1993
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	22.07.1993
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	План приватизации зарегистрирован 17.02.1998
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России

	Выпуск 2
Категория ценных бумаг	Акции обыкновенные именные
Форма	Бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	100 р.
Количество акций	47 032
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	4 703 200 р.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D
Дата государственной регистрации выпуска	11.01.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	12.01.1999
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	22.02.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России

	Выпуск 3 (доп. выпуск акций)
Категория ценных бумаг	Акции обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	100 р.
Количество акций	33 640
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	3 364 000
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D-001D
Дата государственной регистрации выпуска	21.01.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Северо-Западном федеральном округе
Фактический срок размещения акций	07.07.2004 – 05.08.2004
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	16.09.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Северо-Западном федеральном округе

### 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:	
	01.01.2008г.	31.12.2008г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	100% - 1 акция	100%
ОАО РАО "ЕЭС России"	1 акция	-

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2008 г.		31.12.2008 г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	100%-1 акция	100%-1 акция	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" по состоянию на 31.12.2008 г. – 1.

### 2.4. Компания на рынке ценных бумаг

100% акций принадлежит ОАО «РусГидро», акции не котируются.

### 2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют 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"

У Общества отсутствуют иные хозяйственные общества.

### 2.6. Участие в некоммерческих организациях

Общество не принимает участия в некоммерческих организациях.

### 2.7. Сделки Общества

В 2008 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Обществом не заключались. Сделки с заинтересованными лицами Обществом не проводились.

## Раздел 3. Производство

### 3.1. Основные производственные показатели

Таблица 3. Основные производственные показатели.

Основные показатели деятельности					
№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2006 г.	2007 г.	2008 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг - всего, в том числе:	тыс. руб.	203909	334920	481802
	по основной деятельности	тыс. руб.	182573	308737	449092
	-в том числе собственными силами	тыс. руб.	149885	217122	311635
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	21336	26183	32710
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	8729	11204	27812
3.	Выработка на одного работающего	тыс. руб.	467,68	766,41	1130,99
4.	Выработка по основной деятельности (без учета аренды) на одного работающего собственными силами	тыс. руб.	343,77	496,85	731,54

### 3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2008 году по основным направлениям

В 2008 году Институтом большое внимание было уделено реализации новых масштабных проектов в гидроэнергетике, в частности строительству Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса.

Разрабатывались:

- обоснование инвестиций в строительство каскада ГЭС на р. Тимптон: Нижне-Тимптонская ГЭС с Иджекской и Канкунской ГЭС.
- декларация о намерениях строительства Северной ПЭС (декларация и критерии безопасности гидротехнических сооружений, расчет вероятного вреда в результате аварии на ГТС).

В качестве первоочередных задач, в решении которых активное участие принимал коллектив Института: завершение строительства Бурейской ГЭС, Ирганайской ГЭС, достройка Богучанской ГЭС, а также строительство Сангтудинской ГЭС.

Институт продолжал 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 и ТЭС;

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

Разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной строительной-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 их 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 ГЭС, ТЭС и АЭС;

Работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного Региона РФ.

Работы, выполняемые для организаций электроэнергетического комплекса, различных организаций и ведомств России, стран СНГ и зарубежных стран.

Ниже приведено краткое изложение основных результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных Институтом в 2008 году.

### **3.2.1. Проектирование и строительство гидроэлектростанций**

*Для ОАО «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс» выполнялось «Обоснование инвестиций в строительство каскада ГЭС на р. Тимптон Нижне-Тимптонская ГЭС с Иджекской или Канкунской ГЭС».*

Разработаны:

- оптимальные компоновочные решения и осуществлен выбор типа конструкции плотины с обоснованием для выбранного каскада ГЭС. Проведена внутренняя экспертиза ГидроОГК промежуточных результатов проектирования каскада ГЭС на р. Тимптон;
- окончательные проектные материалы для стадии обоснования инвестиций (ОИ), с учётом проведённых инженерных изысканий. Проведена внутренняя экспертиза ГидроОГК материалов Обоснования инвестиций в строительство каскада ГЭС на р. Тимптон;
- проведена доработка проектных материалов на основании результатов внутренней экспертизы. Сформированы окончательные проектные материалы. Проведено согласование проектных материалов на стадии ОИ с рассмотрением их на Бюро НТС ОАО «РусГидро». Поданы документы в Главгосэкспертизу».

Был выполнен следующий комплекс основных работ:

- осуществлён выбор варианта каскада;
- определены основные показатели ГЭС, близкие к оптимальным;
- решены вопросы с пропуском строительных и эксплуатационных расходов;
- выполнены многовариантные проработки по вариантам компоновочных решений и проведено их сопоставление;
- проведён полный комплекс расчётов по обоснованию принимаемых конструктивных и технических решений;
- осуществлён подбор основного оборудования гидротехнического комплекса;
- выполнен комплекс НИР направленных, в первую очередь, на оценку экологического воздействия проектируемых гидроузлов;

- «прямым счётом» определена сметная стоимость строительства;
  - разработана финансово-экономическая модель каскада в целом и каждого гидроузла в отдельности, позволяющая на выходе получить положительные показатели эффективности.
- Результаты работы по вопросу выбора варианта каскада были рассмотрены и одобрены в 2008 г на Секции НТС ОАО «РусГидро». На Бюро НТС ОАО «РусГидро» по вопросу рассмотрения окончательных результатов проекта работа также оформлена. Получено положительное заключение Главгосэкспертизы, утверждён Акт выбора земельного участка по Алданскому району Республики Саха (Якутия).

### ***Научно-исследовательские работы, выполненные для обоснования конструкций и технологии возведения основных сооружений Бурейской ГЭС***

Осуществлялось научно-техническое сопровождение строительства и эксплуатации ГЭС.

Лабораторными исследованиями обоснован проект предварительного формирования колодца для гашения энергии и бара с учетом его разборки и снижения подпора ГЭС в период эксплуатации..

Определено воздействие струи на облицовку левого берега за эксплуатационным водосбросом гидроузла. В работе рассмотрены два возможных варианта выполнения облицовки левого берега.

Разработаны программы комплексного опробования поверхностного водосброса ГЭС: опробование водосброса до пропуска паводка, оценка соответствия условий работы сооружения требованиям проекта и данным лабораторных исследований.

Проведено научно-техническое сопровождение комплексного опробования эксплуатационного водосброса ГЭС. Проведены опыты на модели, выполнено сопоставление модель - натура.

Проведено опробование эксплуатационного водосброса гидроузла по специальной программе, предусматривающей последовательное кратковременное открытие затворов всех пролётов на непродолжительное время.

Обоснован лабораторными исследованиями пропуск расчётных расходов паводков 2008 г. через эксплуатационный водосброс гидроузла;

Дана оценка состояния основания плотины и береговых примыканий при НПУ условиях фильтрации по результатам моделирования и статического анализа натуральных данных. Выполнена оценка достаточности дренажных и противофильтрационных устройств.

Проведено исследование работы напорных водоводов и спиральных камер агрегатов № 3 и № 5 ГЭС по данным натуральных наблюдений.

Разработана концепция стандарта организации по оценке состояния и остаточного ресурса элементов гидротурбин с применением методов неразрушающего контроля. Разработана методика оценки долговечности с учетом дефектов материала и эксплуатационных повреждений типа трещин.

Проводилась оценка физико-технических свойств бетона ГЭС (прочности на сжатие и растяжение, деформативности, водонепроницаемости, морозостойкости, плотности) по испытаниям кернов, выбуренных из тела плотины. проведена оценка качества бетона и получены обобщенные показатели физико-технических свойств бетона по зонам бетонирования и по маркам бетона.

Анализ результатов проведенных испытаний, как лабораторных образцов, так и кернов, позволяет сделать вывод о том, что технические характеристики уложенного бетона в целом отвечают проектным требованиям, с позиции надежной эксплуатации бетонных сооружений.

*Для Нижне-Бурейской ГЭС* дана расчетно-экспериментальная оценка фильтрационной прочности суглинка, отсыпанного в воду, на контакте с гравийными и галечниковыми грунтами основания и тела перемычки плотины;

Получена статистическая оценка нормативного состава и границ области возможной вариации гранулометрических составов галечникового грунта;

Выполнены гидравлические исследования условий пропуска эксплуатационных расходов через водосбросные сооружения гидроузла, а также изучение условий пропуска строительных расходов через «гребенку».

Выполнен комплекс научно-исследовательских работ по обоснованию проекта основных сооружений Нижне-Бурейской ГЭС. Определена оптимальная конструкция грунтовой плотины с асфальтобетонной диафрагмой, учитывающей отечественный и зарубежный опыт для природно-климатических и грунтовых условий района строительства ГЭС.

Для *Сангтудинской ГЭС-1* завершена работа «Инженерно-техническое сопровождение строительства грунтовой плотины». Контролировалась разработка грунтов в карьерах, предназначенных для укладки в ядро и упорные призмы плотины, а также подготовка грунтов для ядра, осуществляемая в карьерах.

Выполнен анализ качества грунтов для 1-го и 2-го слоев фильтров в процессе их искусственного приготовления методами отсева, дробления и смешивания. Осуществлён контроль технологии укладки грунтов во все зоны плотины. Выполнен анализ режима фильтрации в аллювиальном основании и техногенных грунтах в русле реки Вахш после завершения строительства противофильтрационной завесы.

Проанализирован ход строительства плотины ГЭС-1 за период 2006-2008 гг. Дана оценка качества работ по ее возведению. Для оценки современного состояния плотины была разработана математическая модель, пригодная для разработки критериев надежности и прогнозных расчетов поведения плотины. Дана оценка современного состояния фильтрационной прочности системы «плотина-основание».

Для *Богучанской ГЭС* осуществлялось научно-техническое сопровождение строительства асфальтобетонной диафрагмы каменнанабросной плотины ГЭС. Разработаны рекомендации, направленные на повышение производительности и качества возведения асфальтобетонной диафрагмы каменнанабросной плотины ГЭС в 2008 г. Проведен анализ состояния технологии строительства и результатов контроля качества возведения диафрагмы в строительном сезоне 2008 г.

Проведены исследования минеральных порошков для определения возможности их использования в составе асфальтобетона диафрагмы каменнанабросной плотины ГЭС.

Проводились исследования по образцам-кернам качества асфальтобетона, укладываемого в диафрагму каменнанабросной плотины. Анализ результатов исследований позволяет дать рекомендации по обеспечению стабильности состава и прогнозировать работоспособность диафрагмы в процессе эксплуатации.

Разработаны Декларации и критерии безопасности строящихся гидротехнических сооружений ГЭС; выполнен расчет параметров волны прорыва, зоны возможного затопления и величины возможного вреда, который может быть причинен при аварии на ГЭС (стадия - строительство).

Для *Зарамагской ГЭС* проведены: – гидравлические исследования на фрагментарной модели масштаба 1:40 для обоснования конструкции эксплуатационного туннельного водосброса гидроузла на р. Ардон. исследования гидравлических условий работы нижнего бьефа гидроузла. Проведено визуальное рассмотрение режимов потока и измерение уровней воды и осредненных скоростей течения вдоль берегов реки. Проведены оценки скоростей течения вдоль берегов и уровней воды.

Для *Ирганайской ГЭС* выполнены натурные исследования, анализ результатов наблюдений и оценка технического состояния бетонных сооружений ГЭС. Проведены контрольные замеры по КИА, установленной в бетонные конструкции напорного тракта ГЭС. Представлен анализ данных натурных наблюдений на бетонных сооружениях ГЭС за 2003-2008гг. и дана оценка технического состояния сооружений.

По результатам расчетов и натурных наблюдений оценено состояние грунтовой плотины и её противофильтрационных устройств на завершающем этапе наполнения водохранилища, даны практические рекомендации по улучшению контроля и дальнейшему повышению эффективности цементационной завесы на недостаточно укрепленных участках береговых примыканий.



Для Усть-Среднеканской ГЭС уточнены критерии фильтрационной прочности грунтовых плотин гидроузла для предложенных к рассмотрению трех вариантов конструкций плотины; проведены фильтрационные испытания на суффозионную устойчивость образцов грунтового материала, используемого при отсыпке понура, на контакте с аллювием основания.

Для Зейской ГЭС Обоснован проект реконструкции крепления правого берега непосредственно за плотинной гидроузла. Определены высота волн и скорости течения у правого берега при работе эксплуатационного водосброса ГЭС. На модели были получены данные о возможном волновом и скоростном воздействии потока на правый берег для заданных сбросных расходов; получены данные о размывах русла в месте падения струи. Исследования проводились на пространственной модели Бурейского гидроузла, т.к. гидравлические параметры потока этих гидроузлов близки друг к другу.

Для Нижне-Зейской ГЭС выполнены гидравлические исследования водосбросных сооружений ГЭС. Проведена проверка проектных решений на основе трехмерного математического моделирования течения жидкости через эксплуатационный водосброс ГЭС. Построена экспериментальная установка с пространственной моделью Нижне-Зейского гидроузла в масштабе 1:100.

Для Нижне-Курейской ГЭС даны: расчётное обоснование параметров эксплуатационного водосброса гидроузла, определение условий его работы; определение пропускной способности строительного водосброса и отметок уровней воды при его работе; оценка деформаций отводящего канала и русла в нижнем бьефе.

Для Эминской ГЭС проведено предпроектное обследование, предложены варианты реконструкции существующего отстойника, строительства зимнего канала в районе головного узла ГЭС.

Для Гизельдонской ГЭС проведено предпроектное обследование возможности строительства обводного канала в районе головных сооружений ГЭС.

### **3.2.2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций**

Для Кольмской ГЭС оказана научно-техническая помощь в проведении анализа данных натуральных наблюдений и оценке технического состояния гидротехнических сооружений ГЭС. Дана оценка технического состояния ГЭС и составлено заключение об их эксплуатационной надежности, даны рекомендации по выполнению ремонтных работ.

Для Камской ГЭС проведены исследования русловых процессов в нижнем бьефе ГЭС и разработаны рекомендации по предотвращению их негативного влияния на состояние гидротехнических сооружений.

Для каскада Вилюйских ГЭС проведено комплексное научно-техническое обоснование инженерных решений ремонтных и реконструктивных мероприятий, направленных на обеспечение надежности и безопасности гидротехнических сооружений ГЭС:

Выполнено натурное обследование бетонной сопрягающей стенки водосброса, составлено заключение о техническом состоянии бетона;

Составлена программа исследования физико-механических свойств, крупнообломочных грунтов тела плотины и пород массива основания правобережного примыкания ГЭС -1,2;

Проведены гидравлические исследования в обоснование проекта замены сегментного затвора водосброса ГЭС–1,2 на плоские.

Выполнен расчет устойчивости подпорной стены водосброса. Рекомендован ряд технических решений и мероприятий, направленных на обеспечение эксплуатационной безопасности правобережного примыкания.

Дана экспертная оценка технического состояния ГЭС и составлено ежегодное заключение об их эксплуатационной надежности.

Для Саратовской ГЭС выполнено обследование железобетонных конструкций аванкамер и отсасывающих труб гидроагрегатов № 22 и № 23 ГЭС. Дано заключение о прочностных характеристиках бетона сооружений ГЭС и рекомендации по проведению ремонтно-восстановительных работ.

*Для Иркутской ГЭС* проведено обследование состояния бетона и закладных частей камеры рабочего колеса г/а №1 ГЭС, дана оценка остаточного ресурса, составлено заключение и разработаны рекомендации по обеспечению работоспособности КРК.

Выполнена работа по переоформлению динамического паспорта сооружений ГЭС. Дана оценка вибрационного состояния гидротехнических сооружений на действие всех динамических нагрузок.

*Для Братской ГЭС* оказана научно-методическая помощь при решении оперативных вопросов при проведении мониторинга состояния сооружений ГЭС в 2008 году.

*Для Саяно- Шушенской ГЭС* осуществлено выполнение современными методами статического расчета турбинных водоводов с учетом их совместной работы с плотиной.

Сделаны следующие выводы: сталежелезобетонная конструкция водоводов не является трещиностойкой, и образование трещин в ней неизбежно; ширину раскрытия трещин невозможно удержать в пределах нескольких долей миллиметра, и содержащееся в ПТЭ требование об ограничении ширины раскрытия трещин величиной 0,3 мм неприменимо по отношению к турбинным водоводам СШГЭС; - допустимые величины раскрытия должны назначаться по данным натурных наблюдений, исходя из предположения о продолжении происходящих процессов трещинообразования, связанных с подрастанием микротрещин, которые существуют в перенапряженном бетоне облицовки; даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации турбинных водоводов.

*Для Нижегородской ГЭС* выполнено:

комплексное обследование бетонного массива здания ГЭС, водосливной плотины и сопрягающих устройств с оценкой состояния бетона бычков ВБ и НБ ВСП, понура, напорной грани и моста НБ. Обследованы системы вертикального дренажа, разработаны рекомендации по повышению эффективности работы дренажной системы бетонных сооружений ГЭС.

обследование железобетонного крепления верхового откоса земляных плотин №1-2 и низового откоса земляной плотины №1 с выявлением неоднородностей грунта тела плотины в надводной и подводной частях откосов. Проведено георадарное зондирование крепления низового откоса плотины № 1.

подводно-техническое обследование подводящего канала гидроузла.

*Для каскада Туломских ГЭС* проведено обследование состояния гидромеханического оборудования ГЭС-12, 13. Выполнен анализ этих результатов и разработаны рекомендации по дальнейшей эксплуатации и ремонту обследованного оборудования.

*Для Воткинской ГЭС* проведены:

исследование фильтрационного режима и разработаны рекомендации по оптимизации коллекторно-дренажного стока земляных плотин № 1,4 ГЭС.

обследование дренажной системы левобережного сопряжения здания ГЭС с земляной плотиной № 3.

*Для Кривопорожской ГЭС* дана оценка состояния земляной плотины ГЭС по данным натурных исследований после создания противофильтрационной завесы на аварийном участке. Даны рекомендации по дальнейшей безопасной эксплуатации земляной плотины.

*Для гидроузла на р. Съежа* выполнена работа по обследованию железобетонных конструкций водосброса гидроузла; определено фактическое состояние железобетонных конструкций. Выявлены участки, подвергшиеся переформированию за период эксплуатации.

*Для Курейской ГЭС* составлены 1 редакция «Правил использования водных ресурсов Курейского водохранилища», «Пояснительная записка к Правилам использования водных ресурсов» и «Правила технической эксплуатации и благоустройства Курейского водохранилища».

*Для водохранилища Хараелах* составлены 1 редакция «Правил использования водных ресурсов водохранилища Хараелах», «Пояснительная записка к Правилам использования водных ресурсов» и «Правила технической эксплуатации и благоустройства водохранилища Хараелах».

Для Кислогубской ПЭС проведено обследование грунтовой плотины ПЭС и выдано заключение о ее состоянии. Проведено полевое обследование состояния ГТС, выполнен анализ хода испытаний по заполнению бассейна ПЭС, разработаны рекомендации по ремонту левобережной плотины ПЭС.

Для гидроузла на р. Десне выполнен комплексный анализ работы, прочности и устойчивости земляной плотины и водосброса гидроузла; выдано решение по противофильтрационным мероприятиям в нижнем бьефе.

### **3.2.3 Эксплуатация и ремонт ТЭС**

Для филиала ОАО «Мосэнерго» выявлено техническое состояние и дана оценка безопасности гидротехнических сооружений ТЭС-8.

Разработан стандарт организации «Методические указания по выявлению технического состояния подземных водоводов ТЭС». Проведен сбор информации по водоводам системы ТВС ТЭС.

Для Курской ТЭЦ-1 выполнен технико-экономический расчет на внедрение системы повторного использования части циркуляционной воды на охлаждение конденсаторов турбин ТЭЦ-1 с установкой дополнительного циркуляционного насоса.

Для Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и объекту «Рязанская региональная компания» проведены сбор исходных данных и научно-техническое сопровождение при выполнении проектных работ по системе обратного водоснабжения.

Для Норильской ТЭЦ-2 оказаны услуги по обследованию, оценке эксплуатационной надежности и технического состояния конструкций гидротехнических сооружений.. Составлено заключение о техническом состоянии и безопасности плотины ТЭЦ-2, а также ее береговых примыканий. Выданы рекомендации по обеспечению надежности в ходе дальнейшей эксплуатации.

Для Анадырской ТЭЦ проведено исследование береговой зоны и перестроения чаши водохранилища ТЭЦ. По аналогам и расчетными методами проведена прогнозная оценка максимальных величин отступления берегового уступа, дан долгосрочный прогноз переработки берегов водохранилища на 50 лет.

Для Гусиноозерской ГРЭС проведено обследование технического состояния строительных конструкций зданий химводоочистки 1 очереди и ЦМС. Сделано заключение о состоянии обследованных конструкций. Даны рекомендации по ремонту.

Проведено визуальное и инструментальное обследование состояния несущих и ограждающих металлических и железобетонных элементов конструкций главного корпуса I очереди филиала ГРЭС.

Для Самарской ГРЭС выполнено обследование технического состояния строительных конструкций производственных зданий: главного корпуса и объединенного вспомогательного корпуса при вокзальной отопительной котельной, химводоочистки и очистных сооружений ГРЭС. Даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации и проведению ремонтных работ.

Для Ульяновской ТЭЦ-2 выполнено техническое освидетельствование ЗиС, строительных конструкций: визуальное и инструментальное обследование фундамента ТА ст. №1 с целью выявления действительного состояния фундамента; даны рекомендации по обеспечению дальнейшей надежной работы системы турбоагрегат-фундамент-основание.

Для Костромской ГРЭС оказаны услуги по обследованию состояния фундамента ТГ-9. Проведено обследование вибрационного и температурного состояния железобетонных конструкций фундамента турбоагрегата мощностью 1200 МВт. Дано заключение о возможности дальнейшей безопасной эксплуатации фундамента.

Выполнено натурное техническое освидетельствование фундаментов турбоагрегатов и котлоагрегатов №№ 1-8, мазутных резервуаров №1, №14, №20, кабельных переходов №1 и №2 через подводящий канал. Даны рекомендации по устранению выявленных дефектов.

Для Ириклинской ГРЭС выполнено обследование вибрационного и статического состояния фундамента ТГ-6 для нужд ГРЭС. Разработаны рекомендации по устранению дефектов фундамента и нормализации работы блока.

Для Харанорской ГРЭС выполнено динамическое и статическое обследование строительных конструкций фундамента турбоагрегата ТГ-215 блок №2. Даны рекомендации по устранению дефектов конструкций и узлов и заключение о фактическом состоянии фундамента.

Для Каширской ГРЭС разработаны конструктивно-технологические мероприятия и регламент работ по устройству и пуску резервного колодца с коллектором на секции № 3 ЗШО без вывода её из эксплуатации для нужд.

Для ТЭЦ-17 «Мосэнерго» оказана техническая помощь в пуске в эксплуатацию секции № 2 золошлакоотвала ТЭЦ. Проведен анализ результатов обследования, разработаны рекомендации по подготовке секции к пуску в эксплуатацию.

Для Воркутинских ТЭЦ-1, 2 проведены комплексные контрольные наблюдения при проведении мониторинга безопасности эксплуатации гидротехнических сооружений золошлакоотвала электростанции ТЭЦ-1. Разработаны рекомендации по дальнейшему проведению намывных работ.

Проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности эксплуатации гидротехнических сооружений нового золошлакоотвала 1,2,3,4 ТЭЦ-2 и электростанции ТЭЦ -2. Разработаны рекомендации по дальнейшему проведению намывных работ.

Для Новгородской ТЭЦ выполнено комплексное обследование золошлакоотвала. Разработаны «План ликвидации аварийных ситуаций на ЗШО» и «Критерии безопасности ЗШО».

Для ОСП ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 Кировского филиала «ТГК-5» осуществлен контроль за состоянием гидротехнических сооружений и наблюдение за КИА для обеспечения безопасной эксплуатации золошлакоотвалов. Даны заключения о техническом состоянии гидротехнических сооружений.

Для Интинской ТЭЦ проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС золошлакоотвала филиала. Разработаны рекомендации по дальнейшему проведению намывных работ.

Для Магаданской ТЭЦ выполнена оценка устойчивости дамбы золоотвала по уточненным характеристикам грунтов при статических и сейсмических нагрузках.

#### **3.2.4. Безопасность гидротехнических сооружений**

Для Некоммерческого Партнерства «Гидроэнергетика России» выполнялась работа по разработке стандартов организаций группы «Гидроэлектростанции (ГЭС)» – 4 стандарта, и группы «Гидроэнергетическое строительство» – 3 стандарта.

Выполнялась работа по сопровождению, модернизации и развитию базы данных нормативно-технической документации, необходимой для эксплуатации гидроэлектростанций (НТД ГЭС). Автоматизированная система общим объемом 220 Мб архивированной информации широко используется на всех ГЭС НП «Гидроэнергетика России» и ОАО «РусГидро»: Воткинская ГЭС, Зейская ГЭС, Волжская ГЭС, Каскад ВВГЭС, Зеленчукские ГЭС, Саратовская ГЭС, Жигулевская ГЭС, «Иркутскэнерго», Иркутская ГЭС, Нижегородская ГЭС, УК ВоГЭК, Каскад Вилкойских ГЭС, Каскад Нижне-Черекских ГЭС, Саяно-Шушенская ГЭС, Чиркейская ГЭС, Чебоксарская ГЭС, Нижнекамская ГЭС, Ирганайская ГЭС.

На основе структуры базы данных был разработан Перечень действующих нормативно-технических документов, утвержденный Приказом ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» от 19.12.2008 №851/1п-243.

Для всех гидроэлектростанций, входящих в ФГК «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России», продолжает эксплуатироваться и быть востребованным специалистами автоматизированный комплекс "ЭНЕРГО", представляющий собой совокупность взаимосвязанных систем (5 систем, 21

банк данных) информационных и интеллектуальных технологий, объединенных идеей обеспечения принятия обоснованных, оптимальных, технически и экологически безопасных решений при проектировании, строительстве, эксплуатации и реконструкции энергообъектов.

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

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Богучанская, Зарамагская, Нижне-Тулумская, Саяно-Шушенская, Каскад Нивских ГЭС (Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3).

ТЭЦ: Интинская, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Канская, Норильская ТЭЦ-2.

АЭС: Билибинская.

ПЭС: Северная (проект).

*Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:*

ГЭС: Богучанская, Каскад Нивских ГЭС (Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3).

ТЭЦ: Интинская, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Канская, Норильская ТЭЦ-2, Магаданская, Ярославская ТЭЦ-2.

АЭС: Билибинская.

ПЭС: Северная (проект).

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

ГЭС: Богучанская, Каскад Нивских ГЭС (Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3), Каскад Туломских ГЭС.

ТЭЦ: Интинская, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Канская, Магаданская.

АЭС: Билибинская.

ПЭС: Северная (проект).

*Проведены комплексные обследования гидротехнических сооружений и технического состояния гидротехнических сооружений, системы контроля гидроузлов с составлением Заключений и Актов обследования с выдачей практических рекомендаций по их эксплуатации и предотвращению аварий на этих сооружениях по объектам:*

ГЭС: Ондская, Колымская, Каскад Вилюйских ГЭС, Каскад Выгских ГЭС: Беломорская, Выгостровская, Маткожненская, Палокоргская и Сегозерская, Нижегородская, Шульбинская, Бухтарминская, Миатлинская.

ТЭЦ: Ярославская ТЭЦ-2.

Гидротехнических сооружений МУП КХ "Водоканал"; защитного берегоукрепления территории в пос. Лисий Нос, Ленинградская обл.; Выгского рыбоводного завода, республика Карелия; регулирующих сооружений гидроузла №10 ФГУ «Беломорканал»; комплекса гидротехнических сооружений ФГУП г. Калининграда; и др.

*Составлены экспертные заключения для гидротехнических объектов (комплексов ГТС):*

Экспертиза Декларации безопасности гидротехнического сооружения «Подводный нефтепровод (дюкер) на о. Колгуев»;

Экспертиза Декларации безопасности пруда-накопителя «Совхоза Шелонский»;

Экспертиза Декларации безопасности гидротехнических сооружений гидроузла на р. Вологде ("плотина Михальцево").

*Для Бурейской ГЭС* наполнена компьютерная база данных результатами наблюдений, произведены обработка и анализ данных натуральных наблюдений по дистанционной и фильтрационной КИА по апрель 2008 г. Оценено влияние сработки водохранилища на НДС плотины.

Собраны материалы для оценки состояния плотины ГЭС по данным геодезических наблюдений и произведена первичная обработка данных наблюдений.

Для *Колымской ГЭС* завершены обработка данных натуральных наблюдений за состоянием и работой основных сооружений гидроузла до 2008 года и наполнение баз данных результатами наблюдений. составлено заключение о техническом состоянии основных гидросооружений ГЭС.

Для *Усть-Среднеканской ГЭС* проведёны сбор, систематизация и анализ данных натуральных наблюдений за 2002-2007гг. Разработана структура базы данных натуральных измерений, программа контрольных натуральных наблюдений за ГТС.

Для каскада *Сунских ГЭС* разработана и создана информационно-диагностическая система (ИДС) для сбора, хранения и анализа данных натуральных наблюдений за деформациями и фильтративным режимом гидротехнических сооружений каскада ГЭС.

Для каскада *Выгских ГЭС* проведен многофакторный анализ состояния гидротехнических сооружений каскада ГЭС, находящихся в эксплуатации более 40 лет, даны рекомендации по усилению проводимого на гидроузлах контроля и устранению дефектов.

Для *Зарамагской ГЭС* разработан проект мониторинга безопасности ГТС Головной ГЭС на период наполнения водохранилища и начальный период эксплуатации.

Для *Чиркейской ГЭС* разработана информационно-диагностическая система контроля гидротехнических сооружений.

Для *Миатлинской ГЭС* дана оценка безопасности плотины по комплексным натуральным наблюдениям за 2000-2007 гг. Проанализированы данные наблюдений за этот период за плотиной. Выявлены незатухающие деформации и перемещения плотины. Состояние плотины оценено как работоспособное, но требующее дополнительного исследования.

Для *ОАО «Гидроузел» Белгород* разработаны элементы системы мониторинга и прогнозирования типовых и редко повторяющихся сценариев развития аварийных и катастрофических явлений на гидротехнических сооружениях.

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

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

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

Выполнен мониторинг технического состояния водопропускных, судопропускных сооружений и автодорожного туннеля. Проведена ревизия технического состояния и работоспособности установленной в сооружения КИА.

Проведена государственная экспертиза декларации безопасности проекта.

### **3.2.6 Сейсмостойкость энергетических сооружений**

Для *Бурейской ГЭС*

Проведена обработка и интерпретация сейсмометрических данных полученных от автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК) ГЭС на протяжении 2008 г. Выполнен мониторинг установленных компонент АССК,; выполнена периодическая поверка сейсмоприемников. Завершена поставка оборудования для АССК.

Проведена совместная обработка данных сейсмометрических и сейсмологических наблюдений АССК и локальной сейсмологической сети ГЭС.

Для Нижне-Бурейской ГЭС разработаны основные технические решения для сейсмометрической сети Нижне-Бурейской ГЭС.

Для Гоцатлинской ГЭС проведено исследование напряженно-деформированного состояния и оценка сейсмостойкости здания Гоцатлинской ГЭС.

Для Волжской ГЭС разработан проект сейсмометрической сети бетонных сооружений ГЭС. Проект получил положительную оценку на научно-техническом совете Волжской ГЭС.

Для Чиркейской ГЭС разработан проект автоматизированной системы сейсмометрического контроля арочной плотины ГЭС.

Для Анадырской ТЭЦ проведено исследование состояния и сплошности мерзлотной завесы плотины Анадырской ТЭЦ и границы таликовой зоны в верховом откосе геофизическими методами. Рекомендованы динамические характеристики деформируемости грунтов плотины и основания для их использования в расчетах сейсмостойкости.

Для Белоярского гидроузла проведено сейсмомикрорайонирование площадки гидроузла водохранилища. Рекомендована сейсмогеологическая модель системы «плотина-основание», охарактеризованная расчетным показателем динамических свойств.

### **3.2.7. Проведение НИР для АЭС**

Для Ростовской АЭС разработаны рекомендации по нанесению антикоррозионных и противообрастающих покрытий на металлические циркуляционные энергоблока № 2.

Выполнены расчеты по определению температур охлажденной воды для различных вариантов типоразмеров башенных градирен блоков №№ 3, 4 АЭС.

Обоснованы параметры брызгального бассейна в системе охлаждения ответственных потребителей на блоках 3, 4 Ростовской АЭС-2, обеспечивающие заданную температуру технической воды в системе.

Для Ленинградской АЭС-2 проведен мониторинг гидродинамической обстановки в районе котлована ядерного острова энергоблока №1, выдано заключение о возможности отказа от разгрузочных скважин.

Для Нововоронежской АЭС-2 выполнено обоснование охлаждающей способности брызгальных бассейнов, блоки 1, 2.

Разработан проект модели для гидравлических исследований ковша насосной станции.

Проведено моделирование водоприемной части насосной станции ответственных потребителей URF АЭС-2.

Для Калининской АЭС проведено моделирование гидродинамических процессов в ковше насосной станции №2 подачи воды на градирни блока №4.

Проведено моделирование гидродинамических процессов в водоприемной части насосной станции СООП блока №4 АЭС.

Для Смоленской АЭС разработаны Правила использования Десногорского водохранилища АЭС.

Выполнены расчеты для оценки охлаждающей способности водохранилища на реке Сельчанке при сбросе технической воды ХОЯТ.

Для АЭС «Белене» выполнено обоснование охлаждающей способности брызгальных бассейнов в системе ответственных потребителей АЭС «Белене».

Выполнена расчетно-теоретическая оценка динамической устойчивости площадки и основных сооружений АЭС при сейсмическом воздействии и разработка мероприятий по обеспечению устойчивости. Даны рекомендации по расчетным значениям динамических характеристик грунтов для инженерно-геологических элементов основания, выполнены расчеты взаимного влияния близко расположенных зданий АЭС на их осадки и крены.

Для ГНУ «ОИЭЯИ-Сосны» НАН Беларуси выполнено расчетное обоснование возможности строительства АЭС на Краснополянской площадке.

Для ОАО «Айсберг» разработаны и обоснованы технические решения для системы охлаждения и ледовых ящиков универсального атомного ледокола п. 22220.

### **3.2.8. Работы для организаций ТЭК по шельфу**

Для Сахалин Энерджи Инвестмент Компании ЛТД разработаны и утверждены в органах надзора декларации безопасности, критерии безопасности и расчеты вероятного вреда причалов как гидротехнических сооружений для четырех причалов морского специализированного порта «Пригородное».

Для ОАО «Севморнефтегаз» осуществлен контроль качества монтажа приборов системы контроля состояния кессона (СКСК) МЛСП «Приразломная», проверка их работоспособности и техническое сопровождение испытаний системы на всех этапах строительства платформы».

### **3.2.9. Прочие работы по профилю института**

*Исследования для организаций Санкт-Петербурга и региона*

Для Комитета по природопользованию, охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности г. Санкт-Петербурга разработаны декларации безопасности, критерии безопасности, расчет вероятного вреда от аварии и паспорт гидротехнических сооружений Калининского и Приморского районов.

Для ООО «НПК Проектводстрой» подготовлены обосновывающие материалы к расчету вероятного вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии на территории расположения геотехнического массива отвала в Красносельском районе в устье реки Красненькой г. Санкт-Петербурга.

Для ООО «Северо-Западная строительная компания» проведены натурные испытания градирен № 1, 2 Южной ТЭЦ (ТЭЦ 22) филиала «Невский» ОАО ТГК-1.

Для Теплоэлектроцентрали ПЛ «Энергетика» разработаны рекомендации по наращиванию восточной ограждающей дамбы секции 2 золошлакоотвала.

Разработана декларация безопасности гидротехнических сооружений (илонакопитель) канализационных очистных сооружений г. Пскова.

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

Для Архангельского и Соломбальского ЦБК проведено обследование гидротехнических сооружений ТЭС с оценкой их технического состояния.

Оказаны услуги по обследованию строительных конструкций мостов (железнодорожный, автомобильный) через реку Загустай.

Для ТОО «ЕвроАзГидроСтройПроект» оказаны консультационные услуги по разработке технико-экономического обоснования на реконструкцию гидроузла Самаркандского водохранилища.

Для ОАО «АЗОТ» выполнен комплекс работ по обследованию водооборотных циклов. Составлены акты технического состояния градирен.

Для ЗАО «Агростройсервис» выполнены лабораторные гидроаэротермические и аэродинамические исследования конструкций оросительного устройства градирни из сетчатых листов.

Для ОАО «Северсталь ТЭЦ-ПВС» определены типы градирен для охлаждения воды оборотного цикла газоочисток конвекторов №1, 2, 3. Выполнены необходимые технические расчеты для выполнения проекта реконструкции башенной градирни №6.



Для АО «ЮНИСЕФВ Промышленное Строительство» выполнены лабораторные гидроаэротермические и аэродинамические исследования конструкций оросительного устройства градирни типа «СНК 300», «СНК 2002» и водоуловительного устройства типа «JR 80».

Для Одесского припортового завода выполнена оценка деформаций грунтового массива и дан прогноз устойчивости склона.

Для ООО «ПКГ Индустрия» выполнены гидроаэротермические испытания водоуловительного устройства градирни ВУП-190.

Выполнена работа по оптимизации формы русловых опор мостового перехода через р. Лену в районе г. Якутска.

Для RUSSUNHYDRO LIMITED приняли участие в работе «Рекогносцировочное обследование створов и анализ площадок предполагаемого строительства ГЭС на реках штатов Аруначал Прадеш и Химачал Прадеш в Индии».

Для ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Институт Гидропроект» оказаны консультационные услуги при выполнении рабочих чертежей ГЭС Шон Ла в СР Вьетнам.

### **3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2008 году**

Утверждены:

1.	СТО 17330282.27.140.011- 2008 Гидроэлектростанции. Условия создания. Нормы и требования / Утв. РАО «ЕЭС России» от 30.06.2008 г.
2.	СТО 17330282.27.140.018- 2008 Гидроэлектростанции. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования / Утв. РАО «ЕЭС России» от 30.06.2008 г.
3.	СТО 17330282.27.140.002-2008 Гидротехнические сооружения ГЭС И ГАЭС. Условия создания. Нормы и требования / Утв. РАО «ЕЭС России» от 14.03.2008 г., приказ № 108
4.	СТО 17330282.27.140.003-2008 Гидротехнические сооружения ГЭС И ГАЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования / Утв. РАО «ЕЭС России» от 14.03.2008 г., приказ № 108
5.	СТО 17330282.27.140.017-2008 Механическое оборудование гидротехнических сооружений ГЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования / Утв. РАО «ЕЭС России», приказ № 308

Разработаны: СТО 2-04 Гидроэлектростанции. Мониторинг и оценка технического состояния гидротехнических сооружений в процессе эксплуатации. Нормы и требования; СТО 2-08 Гидроэлектростанции. Риски возникновения аварий гидротехнических сооружений (прогнозирование, оценка). Нормы и требования; СТО 2-12 Гидроэлектростанции. Мониторинг состояния окружающей среды в процессе эксплуатации. Нормы и требования; СТО 2-13 Гидроэлектростанции. Долговременные наблюдения за развитием техноприродных процессов в зоне взаимодействия оснований и сооружений. Нормы и требования; СТО 2-19 Гидроэнергетическое строительство. Контроль качества производства работ. Нормы и требования; СТО 2-20 Гидроэнергетическое строительство. Мониторинг состояния сооружений и окружающей среды в процессе строительства. Нормы и требования; СТО 2-23 Гидроэнергетическое строительство. Научное обоснование создания гидроэнергетических объектов. Нормы и требования; Проект национального стандарта «Гидротехнические сооружения электростанций. Требования безопасности»

### **3.2.11. Охрана интеллектуальной собственности**

В 2008 году работа по защите интеллектуальной собственности Общества осуществлялась по следующим направлениям:

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности путем патентно-лицензионной работы,

была проведена работа над четырнадцатью заявками на изобретения и полезные модели, десять из которых были направлены в Федеральный институт промышленной собственности РОСПАТЕНТА на экспертизу для получения патентов. По двум заявкам на изобретения и одной на полезную модель в 2008 году получены решения о выдаче патентов РФ:

В отчетном году тридцать девять 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.

Подготовлен лицензионный договор (оферта) на использование изобретения по патенту № 2306513 «Комбинированная градирня» и направлен в ОАО «ТГК -1».

Официально зарегистрированные Обществом в РОСПАТЕНТЕ объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были использованы при выполнении договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг,

Переоформлены с внесением изменений лицензионные договоры с ОАО РАО «ЕЭС России» №№ 142п, 163п, 165п на правопреемника – ОАО «РусГидро» о передаче исполнителю (Обществу) прав заказчика на научно-техническую продукцию созданную в рамках договоров №№ 12.023, 12.019, 12.024.

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 посредством Internet. Было получено и обработано 36 выпусков официальных бюллетеней ФИПС Роспатента «Изобретения и полезные модели», 10 тематических выпусков ИНИЦ Роспатента «Изобретения стран мира», а также 309 полных описаний изобретений (МПК E02B, E02D, F28C).

Проведена работа по обновлению на сайте Internet Общества информации по интеллектуальной собственности в отношении патентов на изобретения, полезных моделей и заявок на новые технические решения, находящихся на рассмотрении в РОСПАТЕНТЕ.

К четвертой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», состоявшейся в ноябре 2008 года, была подготовлена и выпущена реферативная подборка «Новые технические решения и технологии, защищенные патентами РФ на изобретения и полезные модели. Программы для ЭВМ и Базы данных, защищенные свидетельствами.», включающая в себя информацию за 1996 – 2008 годы по защищенным и действующим объектам интеллектуальной собственности Общества.

### **3.2.12. Издательская, рекламная, информационная деятельность**

*Редакционно-издательские работы. Изданы:*

Известия ВНИИГ. Т. 250 (18 статей);

Известия ВНИИГ. Т. 251 (14 статей);

Известия ВНИИГ. Т. 252 (16 статей).

Монографии:

Водосбросные сооружения Саяно-Шушенской ГЭС. *Г.Л. Рубинштейн* (510 стр. – издано);

Инженерная сейсмика в криолитозоне. *О.К. Воронков* (техническое редактирование, верстка);

Сборник материалов 3-й научно-технической конференции «Гидротехника. Новые разработки и технологии» (34 доклада) – издано; редактирование стенограммы пленарного заседания;

Сборник материалов 4-й научно-технической конференции «Гидротехника. Новые разработки и технологии» (сбор докладов: 8 (пленарное заседание), 65 (секционные заседания); начало техни-

ческого редактирования и верстка секционных докладов; редактирование стенограммы пленарных докладов).

### **Рекламная деятельность**

Размещение рекламных, имиджевых и информационных материалов:

на сайте [www.vniig.rushydro.ru](http://www.vniig.rushydro.ru)

в журналах: Вестник строительного комплекса, Строительство и транспорт, Строительство и городское хозяйство, Морской бизнес, Гидротехническое строительство, Энергополис, Гидротехника

в газетах: Вестник РусГидро, Энергетика и промышленность России, Санкт-Петербургские ведомости;

в справочниках: Весь Петербург – 2008, Желтые страницы – 2008, Энергетика и промышленность Северо-Запада РФ – 2008, Топливо и энергетика России, Who is who in Russia Gold Edition

Участие в выставках:

Выставка в рамках 76 Исполкома СИГБ (июнь 2008 г., Болгария)

Симпозиумы, семинары, конференции:

76 Исполком СИГБ. (июнь 2008 г., Болгария)

4-я Научно-техническая конференция «Гидротехника. Новые разработки и технологии» (ноябрь 2008 г.)

Пресс-конференция в рамках 4-ой Научно-технической конференции с участием В.А. Зубакина (ноябрь, 2008 г.)

Встреча Администрации Калининского района Санкт-Петербурга с коллективом ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева», посвященная социально-экономическому развитию района (февраль 2008 г.)

Подведение итогов конкурса журналистов «Энергия воды» в регионе Санкт-Петербург, награждение победителей конкурса (январь-март 2008 г.)

Сайт:

Открыт новый сайт ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» на портале ОАО «РусГидро»: разработан новый дизайн сайта, создана соответствующая современным требованиям структура, обновлены информационные материалы, обеспечено своевременное обслуживание и информационное наполнение сайта.

Подготовлен рекламно-информационный фильм об институте.

Обеспечено внедрение новой фирменной символики Общества: замена флагов, входных табличек, внутренних интерьеров, при изготовлении сувенирной, рекламно-информационной и полиграфической продукции.

### **Библиотечно-информационная деятельность**

В 2008 г. в НТБ ВНИИГ начато внедрение автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» (АИБС «ИРБИС»). Было приобретено 3 модуля АИБС «ИРБИС»: АРМ «Администратор», АРМ «Каталогизатор», АРМ «Читатель».

АРМ «Каталогизатор» позволяет создавать электронный каталог, открывающий доступ ко всем ресурсам библиотеки.

Было создано и в данный момент ведется 3 базы данных: Генеральный каталог ВНИИГ, Известия ВНИИГ, Отчеты ВНИИГ.

Библиографические записи, созданные до 2008 г., были интегрированы в АИБС «ИРБИС». В настоящий момент БД «Генеральный каталог» содержит 3140 записей, БД «Известия ВНИИГ» – 450 записей (описания статей из сборников «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» со ссылками на полные тексты), БД «Отчеты ВНИИГ» – 819 записей.

АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам института.

Начат процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму. Продолжается ввод новых поступлений в НТБ. В фонд НТБ в 2008 г. поступило 320 экз. научных изданий. Сдано 112 отчетов на CD-ROM. Ведется работа по распространению изданий института, продано 214 экз. изданий ВНИИГ на сумму 67 тыс. руб.

### ***Участие в работе международных научных обществ и организаций***

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве. В 2008 году работа, как и в предыдущие годы, проводилась по двум основным направлениям:

участие в работе международных научных обществ;

проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

Применительно к первому направлению необходимо подчеркнуть, что ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» входит в «Ассоциацию Гидропроект», в составе которой находятся и страны ближнего зарубежья.

На постоянной основе институт сотрудничает с четырьмя 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).

В 2008 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.

Периодически сотрудники института участвуют в мероприятиях других международных научных организаций, направление работы которых отвечает направлениям деятельности института:

Международный Симпозиум «Водные ресурсы и развитие возобновляемых источников энергии в Азии»;

11-я Международная геотехническая конференция стран Балтии «Геотехника в морском строительстве»;

Международная Конференция ICOLD «Вода и энергия», где генеральный директор Е.Н. Беллендир по поручению заместителя министра энергетики РФ В.Ю.Синюгина сделал доклад «Концепция долгосрочного социально-экономического развития РФ и развитие гидроэнергетики»;

Международный семинар по оценке риска применительно к безопасности и надежности плотин;

14-я Международная конференция по сейсмостойкому строительству;

7-я Всеукраинская научно-техническая конференция «Строительство в сейсмических районах Украины»;

18-я Международная конференция по шельфовым и полярным технологиям.

11 специалистов института приняли участие в работе 76-го Ежегодного собрания Международной комиссии по большим плотинам (СИГБ).

### ***Система менеджмента качества***

Система менеджмента качества института разработана, внедрена и успешно работает с 2001 года. Система менеджмента качества (СМК) 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 действующему в то время международному стандарту качества ISO 9001- 94. В дальнейшем система была модернизирована, и в 2004 г. сертифицирована на соответствие ныне действующему стандарту ISO 9001:2000. В 2008 г. Службой качества института проводилось дальнейшее совершенствование системы менеджмента качества и, прежде всего, ее основы – восемнадцати стандартов предприятия (СТП), регламентирующих деятельность всех подразделений института.

С целью контроля функционирования системы менеджмента качества, генеральным директором института ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Практически непрерывно проводимые Службой качества внутренние проверки всех подразделений института на соответствие требованиям всех разделов стандарта ISO 9001:2000 позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, помогать осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в систему менеджмента качества, и поддерживать ее на необходимом уровне. Этому же способствуют заседания Координационного совета института по качеству, а также 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 системы менеджмента качества большое значение имеет ежегодный доклад генерального директора об итогах работы института, проблемах, путях и перспективах его развития на расширенном заседании Ученого совета, в котором анализируется, в соответствии с требованиями ISO 9001:2000, работа системы менеджмента качества в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

В соответствии с договором с международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification», сертифицировавшей систему менеджмента качества и 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.

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2006 г. Факт	2007 г. Факт	2008 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	203909	334920	481802	143,9
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"		232178	292522	126
	на внешнем рынке		76559	156570	204,5
2.	Себестоимость	184014	311224	429234	137,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	19895	23696	52568	221,8
4.	Прочие доходы	940	10717	11992	111,9
5.	Прочие расходы	7154	16685	24299	145,6
6.	Прибыль до налогообложения	13678	17728	40261	227,1
7.	Текущий налог на прибыль	4949	6524	12449	190,8
8.	Чистая прибыль	8729	11204	27812	248,2

Фактический объем реализованной продукции составил 481802 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от основного вида деятельности на 40355 тыс. руб.(45,5%) обусловлено заключением дополнительных договоров.

Себестоимость реализованной продукции составила 429234 тыс. руб.

Прочие доходы в 2008 года составили 11992 тыс. руб., что выше 2007 г. на 1275 тыс. руб.

Прочие расходы составили 24299 тыс. рублей, что на 45.6 % выше 2007 года.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 27812 тыс. рублей, что выше 2007 на 16608 тыс.рублей, что на 148,2% выше 2007 года.

Рост чистой прибыли обусловлен выполнением дополнительных объемов работ.

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 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 2008 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2007	На 31.12.2008	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	66472	95763	29291	44,1
Вложения во внеоборотные активы	2992	1551	-1441	-48,2
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы	193		-193	
Прочие внеоборотные активы				
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>69657</b>	<b>97314</b>	<b>27657</b>	<b>39,7</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	26891	26744	-147	-0,5
НДС по приобретенным ценностям	33		-33	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	130		-130	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	47600	112234	64634	135,8
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	35287	17710	-17577	-49,8
Прочие оборотные активы				
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>109941</b>	<b>156688</b>	<b>46747</b>	<b>42,5</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>179598</b>	<b>254002</b>	<b>74404</b>	<b>41,4</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8067	8067		
Добавочный капитал	34443	34443		
Резервный капитал	1210	1210		0

Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	49459	38255	-11204	-22,7
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		27812	27812	
<b>Итого по разделу III</b>	<b>93179</b>	<b>109787</b>	<b>16608</b>	<b>17,8</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства		1870	1870	
Прочие долгосрочные обязательства				
<b>ИТОГО по разделу IV</b>		<b>1870</b>	<b>1870</b>	
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
Займы и кредиты	29815	61034	31219	104,7
Кредиторская задолженность	56604	81311	24707	43,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>86419</b>	<b>142345</b>	<b>55926</b>	<b>64,7</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>179598</b>	<b>254002</b>	<b>74404</b>	<b>41,4</b>

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "основные средства" (на 44,1% или на 29291 тыс. руб.), "дебиторская задолженность" (на 135,8% или на 64634 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 41,4% (или на 74404 тыс. руб.).

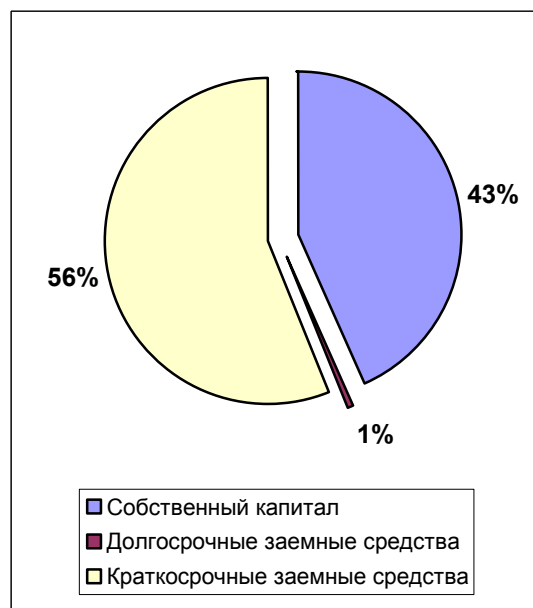
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "нераспределенная прибыль текущего года" (на 148,2% или на 16608 тыс. руб.), "займы и кредиты" (на 104,7% или на 31219 тыс. руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 43,6% или на 24707 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает поставщики и подрядчики - 27400 тыс. руб., авансы полученные - 30623 тыс. рублей.

**Структура активов баланса  
на 31.12.2008 г.**



**Структура пассивов баланса  
на 31.12.2008 г.**



За 2008 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 42,5% и составила 61,7% .

Доля финансовых ресурсов вложенных во внеоборотные активы за отчетный период увеличилась на 39,7% и составила 38,3% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают дебиторская задолженность 44,2%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 43% и 57%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 99% и 1,% 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	31.12.2007	31.12.2008
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	66472	95763
3. Незавершенное строительство	2992	1551
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы	193	
7. Запасы	26891	26744
8. НДС по приобретенным ценностям	33	
9. Дебиторская задолженность	47730	112234
10. Денежные средства	35287	17710
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	179598	254002
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства		1870
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	29815	61034
16. Кредиторская задолженность	56604	81311
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)	86419	144215
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)</b>	<b>93179</b>	<b>109787</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 109787 тыс. руб. Таким образом, за 2008 год, данный показатель увеличился на 16608 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 обсуживать свою задолженность.

Показатели	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	8729	11204	27812	248,2
EBIT	13733	17800	43179	242,5
EBITDA	24129	33167	67164	202,5

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

#### Показатели эффективности

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

Показатели	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	4,3	3,3	5,8	175,8
Норма EBIT, %	6,7	5,3	9,0	155,2
Норма EBITDA, %	11,8	9,9	13,9	140,4

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

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

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

#### Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,23	6,63	6,0	90,5

Оборачиваемость дебиторской задолженности	81,28	44,08	72,06	163,5
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,7	6,4	6,89	107,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности	79,77	57,78	61,62	106,6

### 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	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,22	0,96	0,91	94,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,09	0,41	0,12	29,3
Коэффициент Бивера	22,0	24,0	29,0	120,83

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	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,63	0,52	0,43	102,4
Соотношение заемного и собственного капитала	59,0	92,7	131,4	141,7

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	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	7,26	7,21	13,6	188,6
ROE, %	10,65	13,67	29,85	218,4

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	2006 г. Факт	2007 г. Факт	2008 г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	130	130	0,0	
1.1.	покупатели и заказчики	130	130	0,0	
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:	53454	47600	112234	235,8
2.1.	покупатели и заказчики	50903	27556	98,513	401,2
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	
2.6.	прочие дебиторы	2551	20044	5200	25,9

По состоянию на 31.12.2008 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0,0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 112234 тыс. руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 64634 тыс. руб., в основном за счет выполненного дополнительного объема работ в 4 квартале.

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2006 г. Факт	2007 г. Факт	2008 г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	-	29815	61034	204,7
2.	Кредиторская задолженность	45832	56604	81311	143,6
2.1.	поставщики и подрядчики,	26501	2017	27400	1358,4
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	2916	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2006 г. Факт	2007 г. Факт	2008 г. Факт	Темп роста (6/5) %
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	759	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	5345	5181	23288	449,5
2.7.	авансы полученные	10311	49406	30623	62,0
2.8.	прочие кредиторы	-	-	-	-
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1493	-	-	-

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность составила 142345 тыс. руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 24707 тыс. руб., в основном за счет задолженности поставщикам и подрядчикам.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества, а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Таблица 4. Размер выплаченных ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2006г.	2007 г.	2008г.
Всего, в том числе:	-	-	11204
на обыкновенные акции	-	-	11204
на привилегированные акции	-	-	-

## Раздел 5. Инвестиции и инновации

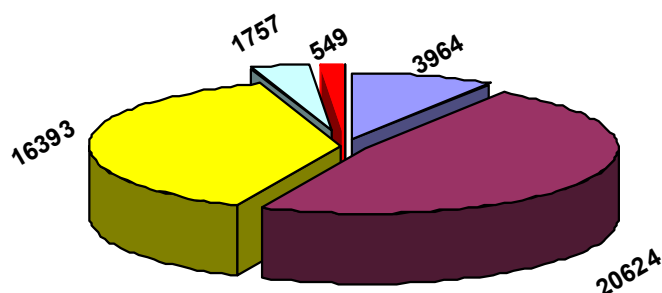
### Инвестиционная деятельность за 2008 год

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 5. Динамика инвестиций за прошедшие три года.

№	Показатель	2006		2007		2008	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	Инвестиции всего (без НДС), в т.ч.	17854	100	47253	100	43287	100
1.1.	Приобретение недвижимости	665	3,7	-		-	
1.2.	Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	-		2746	5,8	16393	37,9
1.3.	Приобретение оборудования	17189	96,3	26346	55,8	26894	62,1
1.4.	Информационно-программные комплексы	-		18161	38,4	-	

### Инвестиции в 2008 году



- Компьютерное оборудование
- Лабораторное и исследовательское оборудование
- Модернизация и реконструкция зданий и сооружений
- Офисное оборудование
- Прочие

Источники финансирования инвестиционных программ в 2008 году представлены в таблице:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	Амортизационные отчисления	10588
Приобретение оборудования	Амортизационные отчисления	8013
	Авансовое использование прибыли	22910
	НДС к возмещению	7476
Всего		48987

### Цели и задачи инвестиционной деятельности на 2009 год.

В качестве основных инвестиционных ресурсов на 2009 год Общество рассматривает амортизационные отчисления.

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 на 2009 год составляет 18 226 тыс. рублей. Прогнозируемый источник инвестиций на 2009 год – амортизационные отчисления.

**Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2008 год**  
*(все формы с подписью и печатью)*

## Приложение 2. Заключение Аудитора

## Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии



**Приложение 4.****Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" в 2007-2008 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05. 2007, протокол № б/н.

<b>Цыба Евгений Владимирович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1958
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", начальник Управления БЕ 1 2005 – 2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник «Департамента инвестиционного планирования», руководитель БЕ «Проекты» 2007 – наст. время ООО «Пауэр Менеджмент», руководитель проекта
Первое избрание в состав Совета директоров	2007 год

<b>Попов Павел Борисович</b>	
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	2002 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Советник Председателя Правления 2005 – 2006 ОАО "УК ГидроОГК", Советник генерального директора 2006 – 28.12.2007 ОАО "ГидроОГК", руководитель Дирекции гидротехнических комплексов 29.12.2007 – наст. время ОАО «РусГидро», руководитель Дирекции гидротехнических комплексов и охраны окружающей среды
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Стафиевский Валентин Анатольевич</b>	
Год рождения	1939
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 - 2005 СШГЭС им. П.С.Непорожного, первый зам. генерального директора – главный инженер 2005 – 2007 ОАО "ГидроОГК", заместитель руководителя Бизнес-единицы «Реализация инвестпроектов» 2007 – наст. время ОАО «УК ГидроОГК», заместитель Управляющего директора – Руководителя Дивизиона «Юг»
Первое избрание в состав Совета директоров	2007 год

<b>Успенский Алексей Сергеевич</b>	
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	2003-2004 ЗАО "Межрегиональная инвестиционная строительная коммунальная компания", исполнительный директор 2005-2006 ОАО "Медси холдинг" (АФК "Система"), исполнительный директор 2006 - 2007 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт Департамента проектирования (по совместительству), ФГУП УСС ФСБ России, Советник 2007- наст. время ФГУП УСС ФСБ России, Советник
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Петрова Юлия Владимировна</b>	
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	2003 - 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист 1-й категории отдела Анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004 – 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", ведущий специалист отдела Анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы " Гидрогенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", ведущий эксперт Департамента корпоративного управления 2005 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", главный эксперт Департамента корпоративного управления 29.12.2007 – наст. время ОАО "РусГидро", начальник управления Департамент корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

## **Приложение 5. 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](http://www.vniig.ru)

Адрес электронной почты: [vniig@vniig.ru](mailto:vniig@vniig.ru)

### **Информация об аудиторе**

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Акционерная Аудиторская фирма»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «АУДИТИНФОРМ»

Вид деятельности: оказание аудиторских услуг

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.20**

Почтовый адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.20

ИНН: 7717025530

Лицензия № Е-003505 Дата выдачи: 04.03.2003 г. Срок действия: 5 лет, продлен Приказом Минфина №109 от 14.02.2008 г. до 04.03.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов России

### **Информация о регистраторе Общества**

Полное фирменное наименование: Северо-Западный региональный филиал ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: СЗРФ ОАО «ЦМД»

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Большой Смоленский проспект, д.12**

Почтовый адрес: 192029, г. Санкт-Петербург, Большой Смоленский проспект, д.12

Тел., Факс: (812) 380-34-64, (812) 380-34-65

Адрес электронной почты: [deposimdi@home.ru](mailto:deposimdi@home.ru)

Лицензия:

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](mailto:roschina@buch.vniig.ru)