

**Открытое акционерное общество
«Всероссийский научно-исследовательский институт
организации, управления и экономики
нефтегазовой промышленности»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ОАО «ВНИИОЭНГ»
о научной и финансово-хозяйственной
деятельности за 2010 год**

*Предварительно утвержден Советом директоров
(протокол № 03-7/11, от 12 мая 2011 г.)*

г. Москва, май 2011 г.

**Совет директоров ОАО «ВНИИОЭНГ»
представляет годовой отчет о научной
и финансово-хозяйственной деятельности
Общества за 2010 год**

1. Сведения об Обществе.

1.1. Полное фирменное наименование – Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт организации, управления и экономики нефтегазовой промышленности» (ОАО «ВНИИОЭНГ»).

1.2. Место нахождения и почтовый адрес – 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2.

1.3. Дата государственной регистрации и регистрационный номер – Общество учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403, зарегистрировано Московской регистрационной палатой Правительства Москвы 01.04.96 г. (свидетельство № 037.062).

Основной государственный регистрационный номер – 1027700101483.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика – ИНН 7728011018.

1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре – 477, в т. ч.: физических лиц – 472, юридических лиц – 5, в том числе количество акционеров, владеющих обыкновенными акциями – 57 и внесенных по состоянию на 13 мая 2011 г. в список лиц, имеющих право на участие в очередном годовом Общем собрании – 57.

Крупными акционерами Общества, владеющими более 5 процентов голосующих акций, являются: ОАО «ГЕОПРИБОР» – 22578 шт. обыкновенных акций (21,75 %); КБ «Русский универсальный банк» (ООО) – 24378 шт. (23,5 %); Alvey Trade & Finance Ltd. – 16869 шт. (16,25 %).

1.6. Информация об аудиторе Общества – Полное наименование: общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Пруденс».

Место нахождения: 125438, г. Москва, ул. Автомоторная, д. 2, корп. Е

Государственная регистрация: № 001.403.165 от 02 ноября 1998 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ 77 № 007280478 от 30.01.2003г.

ОГРН 1037700091142

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: Е008502

Дата выдачи: 17 сентября 2007 г.

Срок действия: до 17 сентября 2012 г.

Дата последней аудиторской проверки: 21 апреля 2011г.

Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении: является членом НП «Аудиторская Палата России», свидетельство от 30.09.2005г. за № 1229. Регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10701005501

Аудит бухгалтерской отчетности эмитента за период с 1 января по 31 декабря 2010 г. включительно проводился:

- генеральным директором Дымовой З.Н. –аттестаты № К 014988 по общему аудиту - без ограничения срока действия, № 010023 – аудит внебюджетных фондов - без ограничения срока действия;
- руководителем аудиторской проверки Тютюнник Н.В. - аттестаты № 041603 по общему аудиту - без ограничения срока действия, № 043868 – аудит внебюджетных фондов - без ограничения срока действия.

Из аудиторского заключения от 21 апреля 2011г.:

Бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ВНИИОЭНГ» по состоянию на 31 декабря 2010г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

1.7. Реестр акционеров ведет ЗАО Центральный филиал «Новый регистратор».

Лицензия: № 10-000-1-00339 от 30 марта 2006г. (без ограничения срока действия), выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

Место нахождения: 109012, г. Москва, большой Черкасский пер., дом 13/14, стр. АБВ.

1.8. Годовая отчетность Общества издается в форме брошюры.

1.9. Филиалы и представительства у Общества отсутствуют.

2. Научная и финансово-хозяйственная деятельность Общества.

2.1. Характеристика деятельности Общества за отчетный год.

ОАО «ВНИИОЭНГ» является одним из ведущих научно-исследовательских институтов ТЭК, специализирующимся в области экономики, организации, управления, научно-технической информации, маркетинга и рекламы нефтегазовой промышленности.

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- экономические исследования;
- организацию производства, менеджмент, анализ передового опыта;
- научно-производственную деятельность;
- информатизацию;
- производственно-издательскую деятельность;
- экспертизу и консультации;
- конъюнктурные исследования, маркетинг и рекламу;
- внешнеэкономическую деятельность.

Институт располагает штатом высококвалифицированных научных сотрудников: в ОАО «ВНИИОЭНГ» работают 66 специалистов с высшим образованием, в том числе 2 доктора и 12 кандидатов наук.

Основные технико-экономические показатели работы ОАО ВНИИОЭНГ» приведены в таблице 1.

Объем выполняемых НИР составил 66281,0 тыс. рублей.

Собственными силами освоено 56609,2 тыс. рублей или 85,4% от общего объема выполняемых НИР.

Завершено работ на сумму 70153,7 тыс. рублей.

Значительный объем НИР (около 30,4% объемов НИР института) обеспечен компаниями ОАО «Татнефть» (14,8%) и ОАО «Газпром» (15,6%).

Прибыль от реализации НИР и прочих договоров составила в 2010 году 3147,0 тыс. рублей.

Таблица 1

**Основные технико-экономические показатели работы
ОАО «ВНИИОЭНГ» в 2010 году**

Показатели	Единица измерения	Фактическое выполнение
Объем выполненных работ	тыс. руб.	66281,0
в том числе:		
собственными силами	— " —	56609,2
соисполнители	— " —	9671,8
Из общего объема выполненных работ:		
с ОАО «Татнефть»	— " —	9787,0
в том числе		
собственными силами	— " —	8160,0
соисполнители	— " —	1627,0
с ОАО «Газпром»	— " —	10375,0
в том числе		
собственными силами	— " —	10375,0
соисполнители	— " —	-
Работы, финансируемые из бюджета	— " —	-
в том числе		
собственными силами	— " —	-
соисполнители	— " —	-
Количество выполненных НИР	един.	93

Объем завершенных НИР	тыс. руб.	70153,7
в том числе		
собственными силами	– " –	62814,9
соисполнители	– " –	7338,8
Прибыль от реализации НИР и прочих договоров	тыс. руб.	3147,0
Среднесписочная численность по институту	чел.	97

Основные направления работ института в 2010 году **и результаты выполненных НИР**

В 2010 году институт выполнил 93 договоров по научно-исследовательской тематике.

Круг деловых партнеров – потребителей научно-технической продукции и информационных услуг института – достаточно представительный.

Заказчиками этих договоров являлись: ОАО «Газпром», ОАО «Татнефть», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «Компания Полярное Сияние», ООО «Нарьянмарнефтегаз», ОАО «СибНИИНП», ЗАО «НК «Дулисьма», ООО «Бурение», ФГУП «Арктикморнефтегазразведка», ОАО «Томскгазпром», РУП «ПО «Белоруснефть», ООО «Татнефть-РемСервис», ООО «УП «Калмнефть», ООО «Стимул-Т», ОАО «РИТЭК», ООО «ВолгоУралНИПИгаз», ОАО «Норильскгазпром», ОАО «СибНИИНП», ООО «Оренбурггазинформ», а также целый ряд других предприятий и организаций нефтяной и газовой промышленности.

Профиль научной деятельности института в 2010 году претерпел некоторые изменения.

Объем работ по основным направлениям деятельности ОАО «ВНИИО-ЭНГ» за три отчетных года (2008 – 2010г.г.) приведен в табл. 2.

Таблица 2

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «ВНИИОЭНГ»

<u>№</u> п/п	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ	Объем работ, млн. руб.		
		2008 г.	2009 г. (без НДС)	2010 г. (без НДС)
1.	Нормирование топливно-энергетических ресурсов	16,0	16,2	18,1
2.	Нормирование потребности в оборудовании	0,3	-	-
3.	Экономика и нормирование труда	7,8	7,1	10,4
4.	Сметное нормирование	4,9	20,9	9,5
5.	Разработка проектов строительства нефтяных и газовых скважин	0,8	0,9	0,4
6.	Информатика, создание и развитие банков данных, научно-техническая информация	16,8	14,1	14,0
7.	Экспертиза и консультативная деятельность	0,8	2,1	2,1
8.	Выставочная операторская деятельность	10,5	2,7	6,5
9.	Научно-методические услуги	0,2	0,1	0,1
10.	Разработка КЦП по созданию высокотехнологичного оборудования для отраслей ТЭК	-	10,0	-
11.	Разработка корпоративных стандартов	-	1,8	5,0
ИТОГО:		58,4	76,2	66,3

Нормирование топливно-энергетических ресурсов.

В 2010г. двумя отделами велись научно-исследовательские работы по следующим направлениям:

- Завершена работа по этапу 3 договора «Мониторинг основных показателей сбережения углеводородного сырья (газа горючего природного, газового конденсата, нефти) по месторождениям добывающих дочерних организаций ОАО «Газпром».

Работа докладывалась и принята заказчиком (протокол заседания научно-технического совета от 01.11.2010г. № 74, секция «Добыча и промысловая подготовка газа и газового конденсата»).

- Выполнен 1 этап договора «Разработка научно обоснованных проектов нормативов технологических потерь газа горючего природного, конденсата газового нестабильного, нефти, попутного нефтяного газа по месторождениям и лицензионным участкам ОАО «Газпром» на период 2011-2013гг.».

Работа докладывалась и принята заказчиком (протокол заседания научно-технического совета от 01.11.2010г. № 74, секция «Добыча и промысловая подготовка газа и газового конденсата»).

Проекты нормативов технологических потерь полезных ископаемых на 2011г. направлены заказчиком – Департаментом по добыче газа, газового конденсата, нефти – в Министерство энергетики Российской Федерации на рассмотрение и утверждение (письмо ОАО «Газпром» от 21.10.2010г. № 03/0700/2-5560).

- В рамках первого этапа договора «Разработка научно обоснованных проектов нормативов расхода газа горючего природного, газового конденсата, нефти и попутного газа на собственные нужды дочерних добывающих организаций ОАО «Газпром» на период 2011-2013гг.» выполнен сбор необходимой исходной информации, проанализирован полученный массив данных, осуществлен предварительный расчет потребности указанных видов полезных ископаемых на собственные нужды дочерних добывающих организаций на 2011г. с разбивкой по кварталам.

Осуществлялись:

- Разработка проектов нормативов технологических потерь полезных ископаемых для нефтегазодобывающих организаций топливно-энергетического комплекса на 2011г.: ООО «Енисей», ЗАО «Тиман-Печора Эксплоорэйшн», ООО «Компания Полярное Сияние», ОАО «Калмгаз», ООО «Управляющая компания «Калмнефть», ООО «Нарьянмарнефтегаз», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «Стимул-Т».

- Разработка нормативов использования и расхода нефти на собственные производственно-технологические нужды на 2011 год для ООО «Нарьянмарнефтегаз».

- Оказание методической помощи при разработке нормативов потерь газового конденсата и природного газа на объектах добычи ОАО «Норильскгазпром».

- Экспертиза проектов нормативов технологических потерь углеводородов, разработанных для ОАО «ВЧНГ» и ОАО «Ульяновскнефть».

Сметное нормирование.

В отчетном году в этом направлении выполнен большой объем работ по ряду договоров, заказчиками которых являлись ОАО «Татнефть», РУП «БелНИГРИ», ООО «Бурение».

- По договору с РУП «БелНИГРИ» выполнены два этапа: этап 4 и этап 5.

По этапу 4 разработан «Сборник ресурсно-сметных норм на строительство и ремонт скважин на нефть и газ. РСН - 2010».

В настоящем Сборнике ресурсно-сметных норм к скважинам на нефть и газ относятся также специальные скважины: скважины для сброса промышленных и сточных вод, отработанного бурового раствора; водозаборные скважины; скважины, бурящиеся на йод, бром, щелочные, термальные воды; для целей водоснабжения, шахтоосушения, вентиляции, искусственного закрепления грунтов, для целей газохранилища и других технических целей (в дальнейшем – скважины).

В настоящем Сборнике ресурсно-сметных норм под капитальным ремонтом понимается ремонт скважин методом бурения боковых стволов.

Ресурсно-сметные нормы предназначены для составления укрупненных нормативов, единичных расценок, укрупненных расценок, ресурсных смет, сметных и договорных цен строительства и ремонта скважин.

Ресурсно-сметные нормы на строительство и ремонт скважин предусмотрены по состоянию на 1 января 2009 г.

По этапу 5 разработаны ресурсно-сметные нормы на монтажные работы для строительства и ремонта скважин.

Ресурсно-сметные нормы на монтажные работы призваны обеспечить рациональный расход трудовых, материально-технических и финансовых ресурсов на строительство и ремонт скважин и соответствовать современным техническим, экологическим, экономическим, правовым условиям и требованиям Республики Беларусь.

Ресурсно-сметные нормы предназначены для составления укрупненных нормативов, единичных расценок, укрупненных расценок, ресурсных смет, сметных и договорных цен строительства и ремонта скважин.

Ресурсно-сметные нормы предусматриваются в разделе 2 «Монтажные работы» сборника РСН «Строительство и ремонт скважин на нефть и газ».

Ресурсно-сметные нормы на монтажные работы для строительства и ремонта скважин разработаны для буровых подрядчиков, расположенных в городах: Светлогорск, Мозырь, Молодечно и Речица Республики Беларусь по состоянию на 1 января 2010 г.

- По договору с ОАО «Татнефть» «Разработка элементных сметных норм и расценок по строительству скважин Ашальчинского месторождения природных битумов» выполнены следующие этапы:

Этап 4. Расчет расценок и адаптация программного комплекса «Smeta_bur» для расчетов сметной стоимости строительства скважин.

Этап 5. Разработка правил применения элементных сметных норм и расценок, формирование сборников элементных сметных норм и расценок на строительство скважин.

Этап 6. Внедрение сборника элементных сметных норм (ЭСН) «Буровая установка «Кремко-2000М» - дополнение к сборнику «ЭСН Татнефть - 2005» и сборника расценок (РЕР) «Буровая установка «Кремко-2000М» - дополнение к сборнику «РЕР Татнефть – 2005».

Результаты работы должны быть использованы:
в проектировании строительства скважин для добычи тяжелой нефти;
в определении сметной стоимости выполненного объема работ по строительству скважин.

Разработка расценок обеспечивает решение следующих задач:

- возмещение затрат буровой организации на строительство скважин;
- обеспечение прогрессивного ресурсосберегающего подхода к затратам труда, материалов, времени эксплуатации буровой техники, строительных машин и транспорта.

Расценки разработаны на основе:

- сборника «Скважины на нефть и газ» (ЭСН Татнефть - 2005);
- дополнения к сборнику «Скважины на нефть и газ» (ЭСН Татнефть - 2005), «Буровая установка «Кремко-2000М»;
- классификатора материалов и основных средств, применяемых в строительстве скважин (номенклатура материалов и оборудования);
- цен на материалы и основные средства на строительство скважин на нефть и газ;
- норм транспортно-заготовительных расходов на материалы и оборудование, применяемые в строительстве и ремонте скважин (по базам УПТОиКО);
- системы оплаты труда, тарифных ставок рабочих и окладов специалистов и служащих организаций, осуществляющих строительство скважин.

Экономика и нормирование труда.

В отчетном году выполнены следующие работы:

- Разработаны для ООО «Татнефть-РемСервис» нормы времени по видам работ:
 - производство гидроразрыва пласта с использованием установки «Блендер» фирмы «Стюарт и Стивенсон»;
 - механическое бурение и проходка на долото на новые типы долот и забойных двигателей для скважин малого диаметра;
 - проведение капитальных ремонтов скважин с использованием установки МК-1001, МК-10Т;
 - проведение ремонта скважин с использованием подъёмного агрегата АПРС-50П;
 - проведение капитального ремонта горизонтальных битумных скважин с использованием установки наклонного бурения К 54;
 - проведение текущего ремонта оборудования и инструмента в условиях сервисного центра ООО «Татнефть-АльметьевскРемСервис»;
 - внедрение оборудования для одновременно-раздельной закачки воды в нагнетательные скважины системы поддержания пластового давления.

Нормы времени по вышеперечисленным видам работ утверждены Заказчиком - ООО «Татнефть-РемСервис» и ОАО «Татнефть».

Разработанные нормы используются для составления индивидуальных нарядов и индивидуальных смет при проведении соответствующих видов работ, определения сметной стоимости проката оборудования и инструмента сервисного центра ООО «Татнефть-АльметьевскРемСервис».

- По целому ряду договоров по разработке норм времени:

на монтаж-демонтаж буровых установок «CREMCO» К-100, К-100С для ОАО «Татнефть»;

на буровую установку БУ-2000/125 ЭБМ;

на вспомогательные работы при зарезке боковых стволов с буровых установок К-100 и К-100 S;

на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть - выполнены работы по первому этапу – Сбор и обработка первичной информации для разработки соответствующих норм времени.

Разработанные нормы предназначены для составления индивидуальных нарядов и индивидуальных смет на монтажно-демонтажные работы.

В течение 2010 г. оказывалась методическая помощь нефтяным компаниям, их дочерним обществам, предприятиям других отраслей ТЭК в практическом использовании имеющихся в Институте норм времени и нормативов численности предприятий и организаций.

Разработка проектов строительства нефтяных и газовых скважин.

В отчетном году выполнена работа «Оказание услуг по разработке технико-технологических решений при строительстве скважин в ООО «Бурение» ОАО «Татнефть» с целью снижения себестоимости буровых работ на 15-20%».

Заказчику были переданы разработки и рекомендации, направленные на сокращение времени, затрачиваемые на непроизводительные, вспомогательные работы при бурении скважины.

Некоторые из этих технико-технологических решений следующие:

1. Разработан новый метод зарезки бокового ствола скважины с расчетной глубины и требуемого азимута, который исключает применяемый в настоящее время в ООО «Бурение» метод «Наработки жолоба», отнимающий примерно 20-25 часов времени работы буровой.

2. Предложены более эффективные компоновки низа бурильной колонны, обеспечивающие предупреждение искривления вертикальной части ствола наклонной скважины, прихват бурильного инструмента.

3. Предложена новая конструкция КНБК для подготовки ствола скважины под спуск обсадной колонны, позволяющая исключить применяемую в настоящее время практику «Спуска проверочного колена», отнимающая много времени на выполнение этой технологической операции в зависимости от глубины спуска обсадной колонны.

4. Рекомендовано прекратить практику производства промежуточных промывок в скважине при спуске бурильной (обсадной) колонн при осложненном состоянии скважины. Углубление скважины допускается при условии полной ликвидации осложнения.

Внедрение в производство предлагаемых разработок по совершенствованию техники и технологии бурения скважин в ООО «Бурение» ОАО «Татнефть» позволит сократить непроизводительное время в среднем на 20%, что обеспечит увеличение коммерческого спроса с 1308 м/ст.м-ц до 1447 м/ст.м-ц, повысит качественные и технико-экономические показатели строительства скважин.

Разработка корпоративных стандартов и методик.

В отчетном году в этом направлении разрабатывались:

- РД «Сборник маршрутных потерь при транспортировке нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «АК «Транснефтепродукт» в 2011 году».

Окончательная редакция Сборника утверждена на Техническом совете ОАО «АК «Транснефтепродукт», который принят ОАО «АК «Транснефтепродукт» как основа руководящего документа.

- РД «Методика измерения массы нефтепродуктов в линейной части МНПП».

Окончательная редакция Методики утверждена на Техническом совете ОАО «АК «Транснефтепродукт» и принята в промышленную эксплуатацию.

В отчетном году выполнялись: «Экспертные расчеты норм технологических потерь при транспортировке нефти по маршрутам ОАО «АК «Татнефть», для чего:

собраны первичные исходные данные;

разработаны подходы и методы расчета нормативных показателей технологических потерь;

подготовлена первая редакция экспертных расчетов и согласована в ОАО «АК «Татнефть»;

подготовленная окончательная редакция экспертных расчетов, согласована и утверждена в ОАО «АК «Татнефть».

Результаты работы представлены в виде «Сборника норм технологических потерь по тарифным участкам ОАО «АК «Татнефть», который направлен для утверждения в Минэнерго России, и Пояснительной записки.

Информатика, создание автоматизированных баз и банков данных.

1. Выполнена модернизация программного обеспечения как собственно автоматизированной документальной информационно-поисковой системы АДПС «Информнефтегаз-2004» (в результате чего выпущены две новые ее версии), так и подсистемы ввода документов в ее базу данных. Выполненные доработки позволили усовершенствовать интерфейс программ и упростить работу пользователя системы при проведении операций отбора, ввода и корректировки документов, их поиска, просмотра и печати результатов.

2. В базу данных АД ИПС «Информнефтегаз-2004» введено около 10 тыс. библиографических описаний и рефератов на документы по нефтегазовой тематике.

3. Усовершенствованное программное обеспечение и пополнение базы данных переданы заказчикам в ОАО СибНИИНП, ТОО ИП «Оренбурггазформ», РУП «ПО «Белоруснефть».

Научно-техническая информация, выпуск научно-технической литературы и периодики.

В 2010 году ОАО «ВНИИОЭНГ» продолжал выпуск научно-технических журналов (НТЖ), книг и других информационных материалов для ряда предприятий и организаций отрасли.

Издавались научно-технические журналы по следующим направлениям:

- Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений;
- Нефтепромысловое дело;
- Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности;
- Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море;
- Защита окружающей среды в нефтегазовом комплексе (№№ свидетельств о регистрации СМИ: ПИ № 77-13330-12331; 12336-12338);
- Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом (ПИ № ФС77-21001);
- Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса (ПИ № ФС 77-25288).

В отчетном году были подготовлены и выпущены 2 книги:

Сборник научных трудов ТатНИПИнефть;

Геология и разработка нефтяных месторождений Пермского края.

Подготовлены:

12 выпусков газетно-журнальной информации «Техника, материалы, технология и экономика разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений на суше и на море»;

10 выпусков газетно-журнальной информации «Техника, технология и экономика поисково-разведочных работ на нефть и газ. Нефтепромысловая геология»;

ежегодный сборник «Нефтегазодобывающая и нефтеперерабатывающая отрасли» (двенадцатый выпуск, данные 2009 года) в трех частях:

часть 1. Документы;

часть 2. Аналитика;

часть 3. Статистика.

Подготовлена презентация работы «Применение метода бурения горизонтальных скважин при дегазации угольных пластов».

2.2. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности.

Данные бухгалтерского баланса за 2010 год приведены в табл. 3.

Отчет о прибылях и убытках приведен в табл. 4.

Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет приведена в табл. 5.

Нарушений при расчете и уплате налогов, платежей и сборов в отчетном году не было.

Таблица 3

БАЛАНС ОАО «ВНИИОЭНГ»

(тысяч рублей)

АКТИВ	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.
I. Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	12300	12159
II. Оборотные активы		
Запасы, в том числе:	10601	5727
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	798	775
затраты в незавершенном производстве	9080	4931
расходы будущих периодов	723	21
прочие запасы и затраты	—	—
Дебиторская задолженность	7935	18141
в том числе:		
покупатели и заказчики	3345	13719
Денежные средства	4034	2989
Итого по разделу II	22570	26857
Баланс	34870	39016
ПАССИВ	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.
III. Капитал и резервы		
Уставный капитал	104	104
Добавочный капитал	16126	16126
Резервный капитал, в том числе:	3834	6507
резервы, образованные в соответствии с законодательством	900	900
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	2934	5607
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	5820	2213
Итого по разделу III	25884	24950
Кредиторская задолженность	8986	14066
в том числе:		
поставщики и подрядчики	831	844
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	0	406

задолженность перед персоналом организации	0	5273
задолженность по налогам и сборам	1530	2182
прочие кредиторы	6625	5361
Резервы предстоящих расходов	—	—
Баланс	34870	39016

Таблица 4

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

(тысяч рублей)

Показатель	Код стр.	За аналогичный период предыдущего года	За отчетный период
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	90439	70154
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(83402)	(59121)
Валовая прибыль	029	7037	11033
Прибыль (убыток) от продаж	050	7037	11033
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	—	—
Проценты к уплате	070	(—)	(—)
Прочие доходы	090	38118	32443
Прочие расходы	100	(37880)	(40329)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	7275	3147
Текущий налог на прибыль	150	(1455)	(629)
Дополнительные показатели		—	(305)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	5820	2213

Таблица 5

**СУММА УПЛАЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ НАЛОГОВ
И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ И СБОРОВ В БЮДЖЕТ**

(тысяч рублей)

Показатель	Остаток на начало года	Начислено за год	Уплачено за год	Задолжен- ность по уплате
1. Налог на добавленную стои- мость	495	3099	2233	1361
2. Налог на имущество	65	276	274	67
3. Налог на прибыль	650 (переплата)	1610	1197	237 (переплата)
4. Налог на содержание жил- фонда	—	—	—	—
5. Земельный налог	—	—	—	—
6. Акцизы	—	—	—	—
7. Экспортные таможенные пошлины	—	—	—	—
8. Импортные таможенные пошлины	—	—	—	—
9. Подоходный налог	—	7658	6891	767
10. Транспортный налог	10,1	24,5	10,1	24,5

В соответствии с Уставом в Обществе создан Резервный фонд в размере 900,0 тыс. руб. В 1997–2001 гг. в Резервный фонд направлено по 5 % от ежегодной чистой прибыли, в отчетном году этот фонд не расходовался.

Сведения о чистых активах Общества приведены в табл. 6.

Таблица 6

СВЕДЕНИЯ О ЧИСТЫХ АКТИВАХ ОБЩЕСТВА

(тысяч рублей)

№ п/п	Показатели	на 01.01.2010 г.	на 01.01.2011г.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	25884,0	24950,0
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	104,0	104,0
3.	Резервный капитал (тыс. руб.)	3834,0	6507,0
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр. 2)	248,9	239,9
5.	Отношение чистых активов к сумме ус- тавного капитала и резервного капитала (стр. 1/стр. 2 + стр. 3)	6,57	6,34

Дебиторская задолженность составила 18141,0 тыс. руб., в т.ч. 13719,0 тыс. руб. – покупатели и заказчики, денежные средства – 2989,0 тыс. руб.

Кредиторская задолженность (краткосрочная) составила 14066,0 тыс. руб., в том числе: прочие кредиторы – 5361,0 тыс. руб., задолженность по налогам и сборам – 2182,0 тыс. руб.; поставщики и подрядчики – 844,0 тыс. руб.

Сведения о социальных показателях приведены в табл. 7.

Таблица 7

СВЕДЕНИЯ О СОЦИАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ

№ п/п	Показатель	За преды- дущий год	За отчет- ный год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.)	107	97
2.	Фонд оплаты труда всего (тыс. руб.)	63315,4	57891,2
3.	Отчисления в государственные внебюджетные фонды (тыс. руб.), в том числе:	9086,5	8249,9
3.1.	в Фонд социального страхования	931,5	151,9
3.2.	в Пенсионный фонд	7133,0	7018,0
3.3.	на медицинское страхование	1022,0	1080,0
3.4.	Фонд занятости	—	—
4.	Средняя заработная плата работников стр. 2/стр. 1 (тыс. руб.)	591,7	596,8
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров (тыс. руб.)	440,0	1200,0
6.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам исполнительных органов (тыс. руб.)	—	—

Таблица 8

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

№ п/п	Показатели	Норматив	Фактические данные по состоянию на 01.01.2011 г.
1.	Коэффициент текущей ликвидности	$\geq 2,00$	1,9
2.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$\geq 0,10$	0,5
3.	Коэффициент восстановления платежеспособности	$\geq 1,00$	0,95

2.3. Распределение прибылей и убытков.

Распределение прибылей и убытков приведено в табл. 9.

Таблица 9

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

№ п/п	Статьи расходования	2010 г.
1.	Чистая прибыль к распределению, всего (тыс. руб.)	2213,0
2.	Отчисления в Резервный фонд (тыс. руб.)	–
3.	Средства на юбилейные вознаграждения, материальную помощь (тыс. руб.)	600,0
4.	Средства на развитие общества (тыс. руб.)	1053,5
5.	Средства на выплату вознаграждений членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии общества	300,0
6.	Количество привилегированных акций, находящихся в обращении (шт.)	25 952
7.	Количество полностью оплаченных обыкновенных акций, находящихся в обращении (шт.)	77 857
8.	Дивиденд на одну привилегированную акцию (руб.)	10,0
9.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (тыс. руб.)	259,5
10.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (тыс. руб.)	–
11.	Дивиденд на одну обыкновенную акцию (руб.)	–

3. Корпоративные действия

3.1. Уставный капитал Общества на 01.01.2011 г. составляет 103 809 руб., оплачен полностью и в течение 2010г. не изменялся.

Состояние акционирования представлено в табл. 10.

Таблица 10

**ДАННЫЕ
О ФАКТИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ АКЦИОНИРОВАНИЯ**

№ п/п	Показатели	Количество
1.	Количество выпущенных акций, шт.	103 809
	из них:	
	привилегированные, шт. (% от Уставного капитала)	25 952 (25,0 %)
	обыкновенные, шт. (% от Уставного капитала)	77 857 (75,0 %)
2.	Количество акционеров	
	из них:	
	владеют обыкновенными акциями	57
3.	Пакет акций, находящихся в собственности юридических лиц:	

	• ОАО «ГЕОПРИБОР», шт. (% от Уставного капитала)	22 578 (21,8 %)
	• КБ «Русский универсальный банк» (ООО), шт. (% от Уставного капитала)	24378 (23,5 %)
	• Alvey Trade & Finance Ltd., шт. (% от Уставного капитала)	16 869 (16,2 %)
4.	Количество акций, находящихся в собственности физических лиц, шт. (% от Уставного капитала)	12786 (12,3 %)
5.	Объявленный дивиденд за 2010г.:	
	на одну привилегированную акцию, руб.	10,0
	на одну обыкновенную акцию, руб.	—
6.	Уставный капитал на 01.01.2011г. (согласно действующему Уставу), руб.	103 809,0
7.	Добавочный капитал на 01.01.2011г. (по бухгалтерскому балансу), тыс. руб.	16 126,0

3.2. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества приведены в табл. 11.

Таблица 11

СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Вид ценной бумаги	Доход на одну акцию номиналом в 1 руб.	
		2009г.	2010г.
1.	Привилегированные акции	12 руб. 00 коп.	10 руб. 00 коп.
2.	Обыкновенные акции	—	—

3.4. Персональный состав членов Совета директоров ОАО «ВНИИО-ЭНГ», избранный на годовом общем собрании акционеров 08 июня 2010г.:

Председатель Совета директоров:

Лачков В. А.

Члены Совета директоров:

Мальчиков Н. П.;

Новиков С.П.;

Плыкин А.В.;

Тищенко А.С. (Генеральный директор
ОАО «ВНИИОЭНГ»).

Избранный на годовом общем собрании Совет директоров провел в 2010г. 1 заседание и 2 заседания в 2011г. Основные вопросы, рассмотренные

на заседаниях: о предварительных итогах деятельности общества за 2010год, вопросы подготовки и созыва годового общего собрания акционеров.

3.5. Персональный состав Ревизионной комиссии:

Блинов В. А. (председатель);

Головкина А.В.;

Рождественская Н. П.

Ревизионная комиссия провела годовую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Отчет Ревизионной комиссии рассмотрен и утвержден на заседании Совета директоров.

По результатам годовой проверки за 2010г. Ревизионная комиссия пришла к заключению:

1. Подтвердить достоверность данных, содержащихся в бухгалтерской отчетности ОАО «ВНИИОЭНГ» за 2010г.
2. Нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности не установлены.

3.6. В отчетном году Общество не проводило эмиссии ценных бумаг и не вносило в Устав изменений и дополнений, изменяющих предоставляемые по акциям права.

3.7. Фонд акционирования работников Общества в отчетном году не создавался.

3.8. Дочерних и зависимых предприятий Общество не создавало, в других юридических обществах не участвовало.

3.9. Сведения об аффилированных лицах и принадлежащих им акциях Общества приведены в табл. 12.

3.10. Исков к Обществу в отчетном году не предъявлялось.

3.11. Перспективы развития общества.

Существенных изменений в основных научных направлениях деятельности ОАО «ВНИИОЭНГ» на 2011 год не предусматривается.

Изменения в Устав ОАО «ВНИИОЭНГ» в отчетном году не вносились.

3.12. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Основные положения Кодекса корпоративного поведения отражены в Уставе и во внутренних документах ОАО «ВНИИОЭНГ»:

- Положение об Общем собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Положение о Генеральном директоре.

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ
ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИ-
ТУТ ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»**

(по состоянию на 1 января 2011 года)

Полное фирменное наименование юридического лица (Ф.И.О. физического лица), являющегося аффилированным лицом эмитента	Место нахождения юридического лица (местожительства физического лица)	Дата наступления основания, в силу которого лицо является аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным	Количество и категория акций, принадлежащих аффилированным лицам
1. 1.Alvey Trade & Finance Ltd.	г. Москва	04.10.2004 г.	Владеет 21,7% голосующих акций общества	16 869 обыкновенных акций
2. ОАО «Геоприбор»	г. Москва	05.08.2004 г.	Владеет 29,0% голосующих акций общества	22 578 обыкновенных акций
3. КБ «Русский универсальный банк» (ООО)	г. Москва	24.04.2007 г.	Владеет 31,3% голосующих акций общества	24378 обыкновенных акций
4. Лачков Виталий Александрович	г. Москва	08.06.2010 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет
5. Мальчиков Николай Петрович	г. Москва	08.06.2010 г.	Член Совета директоров общества	Обыкновенных акций - 4990
6. Новиков Сергей Петрович	г. Москва	08.06.2010 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет
7. Плыкин Александр Владимирович	г. Москва	08.06.2010 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет
8. Тищенко Анатолий Степанович	г. Москва	18.08.2008 г. 16.10.2008 г., 08.06.2010 г.	Генеральный директор общества Член Совета директоров общества	Обыкновенных акций не имеет; 438 привилегированных акций

**Совет директоров
ОАО «ВНИИОЭНГ»**

Май 2011 г.

Генеральный директор

А. С. Тищенко

Главный бухгалтер

Т.Н. Голубева