



ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



2009



80 лет на благо России!

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	3
2. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»	4
2.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	6
2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА	6
2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ	7
2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12
2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА	13
2.6. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	14
3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА	17
3.1. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	19
3.1.1. БАЛАНС	22
3.1.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	23
3.1.3. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ПРИБЫЛИ	24
3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	25
3.3. ДОГОВОРНАЯ КОМПАНИЯ ОБЩЕСТВА В 2009 Г.	31
3.4. АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ	33
4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	35
5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА	36
6. ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ	39
7. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	42

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!



Прошедший 2009 год стал очередным шагом вперед на пути развития ОАО «ВНИПИнефть». Стал годом уверенной работы, годом высоких производственных достижений и создания основы для увеличения показателей общества в ближайшей перспективе.

Выручка по итогам 2009 г., снова превысив значение в 2 млрд. руб., стала вторым, после рекордного 2008 г., значением за всю историю Общества. Чистая прибыль составила 193,9 млн. руб.

Наиболее значимым для Общества проектом являлось проектирование строительства нового Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО», в котором ОАО «ВНИПИнефть» выступает в качестве генерального проектировщика. Нами разработана проектная документация Комплекса, которая позволила в короткий срок получить разрешение на его строительство, а также выполнено рабочее проектирование установки первичной переработки нефти и объектов ОЗХ.

Другими крупными проектами являлись обустройство нефтяного месторождения «Ванкор» ОАО «НК «Роснефть», выполнение стадии проект «Строительство комплекса производств этилбензола и вспенивающегося полистирола» ЗАО «Сибур-Химпром» (проект получил положительное заключение Главгосэкспертизы), разработка проектной документации строительства Комплекса производства полипропилена ООО «Тобольск-Полимер».

Достигнутые успехи обусловлены претворением в жизнь стратегии развития Общества. Согласно разработанной стратегии, Общество будет опережать своих российских и зарубежных конкурентов в долгосрочной перспективе и продолжать удерживать позиции лидера в своей отрасли, сделав качественный скачок в развитии путем преобразования института в инжиниринговую компанию, способную выполнять полный комплекс услуг по строительству промышленных объектов.

Реализуя стратегию - стать полноценной инжиниринговой компанией – Обществом в 2009 г. были заключены первые контракты на поставку оборудования. В соответствии с условиями заключенных контрактов в 2010 г. Обществом будет поставлено теплообменное оборудование для установки висбрекинга и технологическое оборудование для комбинированной установки гидрокрекинга Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО» на общую сумму порядка 700 млн. руб.

Коммерческой службой совместно с другими подразделениями набран значительный портфель заказов. Объем работ Общества по подписанным договорам по состоянию на 31 декабря 2009 г. составил 5,4 млрд. руб. Работы по договорам будут выполняться в 2010-2012 г.г.

Сегодня ОАО «ВНИПИнефть» по своим техническим возможностям, масштабу получаемых заказов, объему выполняемых работ является ведущей в России компанией в области проектирования объектов нефтепереработки и нефтехимии. Лидерство института подтверждается присвоением в течение последних 3-х лет первого места в рейтинге Министерства регионального развития Российской Федерации среди отечественных проектных, изыскательских и строительных организаций.

Значительные производственные достижения, стабильная работа, доверие Заказчиков, рост численности персонала, особенно за счет молодых специалистов, закладывают основу для дальнейшего успешного развития ОАО «ВНИПИнефть». Все это, преодолев последствия финансового кризиса, позволяет коллективу Общества смотреть в будущее с оптимизмом.

В заключение хочу поблагодарить всех сотрудников ОАО «ВНИПИнефть» за их добросовестную и профессиональную работу, а наших акционеров, заказчиков и деловых партнеров за доверие и сотрудничество.

Генеральный директор
ОАО «ВНИПИнефть»

В.М. Капустин

2. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» НОВОЕ

Общие сведения об открытом акционерном обществе		
1	Полное наименование открытого акционерного общества	Открытое Акционерное Общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
2	Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации	Свидетельство МРП № 010.870 от 25.05.1994; Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц, серия 77 № 004134934 от 29.10.2002
3	Субъект Российской Федерации	г. Москва
4	Юридический адрес	ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
5	Почтовый адрес	ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
6	Контактный телефон	(495) 261-9626, 261-9660, 795-3130
7	Факс	(495) 261-6644, 795-3131.
8	Адрес электронной почты	E-mail: vnipineft@vnipineft.ru
9	Основной вид деятельности	Комплексное проектирование нефтеперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий
10	Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ	да
11	Полное наименование и адрес реестродержателя	ОАО «Регистратор «Р.О.С.Т.» 107996, г. Москва, ул. Стромынка, 18, тел.771-73-38
12	Размер уставного капитала, руб.	8062
13	Общее количество акций	32 248
14	Количество обыкновенных акций	24 186
15	Номинальная стоимость обыкновенных акций, тыс. руб.	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
16	Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации	1-01-01209-А, 07.06.1994 г.
17	Количество привилегированных акций	8 062
18	Номинальная стоимость привилегированных акций	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
19	Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации	2-01-01209-А, 30.01.2008 г.
20	Сумма вклада Российской Федерации, руб.	3 063,50
21	Доля Российской Федерации в уставном капитале, %	38
22	Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям %	50,66567
23	Доля Российской Федерации по привилегированным акциям %	нет
24	Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 5%)	<ul style="list-style-type: none"> ✓ "Каспиан Проджектс Б.В." / Caspian Projects B.V.; ✓ "ЛЮВОКО Б.В." / LUWOCO B.V.; ✓ ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ
25	Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом («золотая акция») (да/нет)	нет

26	Полное наименование и адрес аудитора общества	ЗАО «Независимая Консалтинговая Группа «2К Аудит - Деловые Консультации», 127055, г. Москва, ул. Бутырский вал, д.68/70, стр.2
27	Структура холдинга (при наличии)	нет

Информация о совершенных открытым акционерным обществом в отчетном году крупных сделках

1.	Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении	<p>Договор об условиях предоставления банковской гарантии, по которому кредитная организация предоставила ОАО «ВНИПинефть» банковскую гарантию возврата авансового платежа в рамках сделки с третьим лицом.</p> <p>Дата совершения сделки: 01.07.2009 г.</p> <p>Срок действия банковской гарантии: до 31.05.2010 г.</p> <p>Сделка одобрена решением Совета директоров.</p>
----	--	--

Информация о совершенных открытым акционерным обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

1.	Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении	нет
2.	Планируемые к реализации инвестиционные проекты	нет

Остальные сведения об ОАО «ВНИПинефть» и ее деятельности приведены в нижеследующих разделах.

2.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставной капитал Общества составляет 8 062 (восемь тысяч шестьдесят два) деноминированных рубля, разделенных на 32 248 акций, в т.ч. 24186 обыкновенных и 8062 привилегированных.

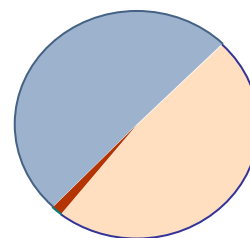
Контрольный пакет акций ОАО «ВНИПИнефть» принадлежит Федеральному агентству по управлению государственным имуществом России (РОСИМУЩЕСТВО).

Акционеры общества доля в уставном капитале более 5%

"Каспиан Проджектс Б.В."/Caspian Projects B.V.;
"ЛЮВОКО Б.В." / LUWOCO B.V.;

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ ОАО "ВНИПИнефть" (ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ)

50.67%
РОСИМУЩЕСТВО

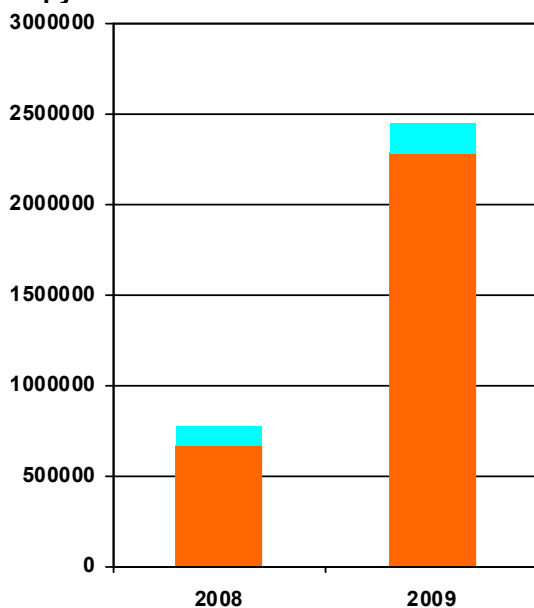


1.24%
Физические лица

48.09% "Каспиан
Проджектс
Б.В."/Caspian rojects
B.V.; "ЛЮВОКО Б.В." /
LUWOCO B.V.;

2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА

Тыс. руб.



Наименование имущества	2008	2009
Внеоборотные активы	107 360	161 866
Оборотные активы	667 370	2 288 622
Итого:	774 730	2 450 488

тыс. рублей

2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

■ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Протокол № 1 (15) -25 июня 2009года

Повестка дня

1. Утверждение годового отчета Общества.
2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.
3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2008 года.
4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2008 года.
5. Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества.
6. Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.
7. Утверждение аудитора Общества.

■ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Состав совета директоров (наблюдательного совета), выбранный на годовом Общем собрании акционеров 24.06.08г (Протокол ГОСА № 1 (14) от 24 июня 2008года) и действовавший до 25.06.2009г.

- Рыбин В. Е. Председатель Совета директоров заместитель Руководителя Росэнерго
- Я. Х. ван Барревелд Финансовый директор CB&I Lummus B.V.
- Г. Фуке Колфф Директор CB&I Oil & Gas Europe B.V
- Л. Т. М. Кестер Главный юрисконсульт CB&I Lummus B.V.
- Сергеева А. С. Консультант отдела управления Росимущества
- Сердинов С. В. Генеральный директор ООО «Си Би энд Ай Луммус
- Троценко С. А. начальник Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго
- Югов А. С. Начальник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества
- Юдина Т. М. главный консультант департамента экономического регулирования имущественных отношений ВТЭК, РОСЭНЕРГО

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», выбранный на годовом Общем собрании акционеров 24 июня 2009года (Протокол ГОСА №1(15) от 25.06.09) и действовавший до 27.11.09г.

1	Варварин Александр Викторович	Директор департамента корпоративных отношений Российского союза промышленников и предпринимателей
2	Катаева Елена Георгиевна	Заместитель генерального директора ОАО Газпромрегионгаз»
3	Клименко Екатерина Михайловна	Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества
4	Кудряшов Сергей Иванович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
5	Сергеева Анна Сергеевна	Консультант отдела управления Росимущества
6	Сорокина Галина Борисовна	Советник отдела департамента Минэнерго России
7	Стефаненко Светлана Михайловна	Заместитель генерального директора ФГУП «ФТ-Центр» - директор Центра анализа и стратегии корпоративного управления
8	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела управления Росимущества
9	Юдина Тамара Михайловна	Консультант отдела департамента Минэнерго России

■ ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Протокол № 2 (16) 27 ноября 2009 года

Повестка дня

1. О досрочном прекращении полномочий Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть».
2. Об избрании Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть».
3. Об избрании Генерального директора.

■ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

1.	Аллен Энтони Пол (Anthony Paul Allen)	Эс Эн Си-Лавалин ЮК Лимитед(SNC-Lavalin UK Limited). Старший вице-президент и управляющий директор
2.	Бодуа Жан (Jean Beaudoin)	Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin Inc.).Исполнительный Вице-президент Отделения нефтехимии, Управление президента
3.	Варварин Александр Викторович	Управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения Российского союза промышленников и предпринимателей
4.	Катаева Елена Георгиевна	Заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз»
5.	Кудряшов Сергей Иванович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
6.	Орлов Андрей Германович	Эс Эн Си-Лавалин ЮК Лимитед(SNC-Lavalin UK Limited) Вице-президент по развитию бизнеса
7.	Поляков Кирилл Александрович	Эс Эн Си-Лавалин ЮК Лимитед(SNC-Lavalin UK Limited) Руководитель проекта, Директор филиала
8.	Стефаненко Светлана Михайловна	Заместитель генерального директора ФГУП «ФТ-Центр» - директор Центра анализа и стратегии корпоративного управления
9.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела управления Росимущества

■ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральным директором ОАО «ВНИПИнефть» избран Капустин В.М.

■ ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Протокол 1(73) от 04.02.2009г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по кандидатурам в органы управления и контроля.

Протокол №2(74) от 26.05.2009г.

Повестка дня:

1. Об исполнении решений совета директоров Общества.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год.
3. Предварительное утверждение годового отчета Общества за 2008 год.
4. Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и Бюджета доходов и расходов на 2009 год.
5. Среднесрочная программа деятельности (инвестиционный план) на 2009-2012 годы.

6. О текущей ситуации в Обществе и итогах финансово-экономической деятельности за 1 квартал 2009 года.
7. Рекомендации годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты соответствующих дивидендов.
8. О созыве годового общего собрания акционеров Общества.
9. Определение даты, места, времени проведения годового общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров.
10. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров Общества.
11. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, и определение категорий акций, которые имеют право голоса на годовом общем собрании акционеров.
12. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров.
13. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров и порядка ее предоставления.
14. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров.
15. О проведении конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита Общества.

Протокол № 3 (75) от 22.06.09

Повестка дня:

1. Об избрании председательствующего на годовом общем собрании акционеров ОАО «ВНИПИНефть».

Протокол №4(76) от 29.07.09

Повестка дня:

1. Избрание председателя Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».
2. Назначение секретаря Совета директоров.
3. Утверждение Плана работы Совета директоров на второе полугодие 2009 года – первое полугодие 2010 года.

Протокол №5(77) от 17.09.09

1. Об исполнении решений совета директоров.
2. О финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИНефть» за 6 месяцев 2009
3. Об одобрении крупной сделки.
4. О формировании специализированных комитетов при Совете директоров (наблюдательном совете) ОАО «ВНИПИНефть».
5. О разработке системы ключевых показателей эффективности деятельности акционерного общества (КПЭ) и положения о вознаграждениях руководству Общества.
6. О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества.
7. Определение даты, места, времени проведения внеочередного общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров.
8. Утверждение повестки дня внеочередного общего собрания акционеров Общества.
9. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, и определение категорий акций, которые имеют право голоса на годовом общем собрании акционеров.

10. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

11. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров и порядка ее предоставления.

12. Утверждение даты предоставления списка кандидатур для избрания в совет директоров Общества и на должность Генерального директора Общества.

13. Утверждение формы текста бюллетеней для голосования на внеочередном общем собрании акционеров.

Протокол №6(78) от 30.11.09

1. О рассмотрении предложений акционеров по кандидатурам для включения в бюллетени для голосования на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ВНИПИнефть» 27.11.09:

- Кандидатуры в Совет директоров ОАО «ВНИПИнефть»
- Кандидатуры на должность Генерального директора ОАО «ВНИПИнефть»

2. Утверждение текста бюллетеней для голосования на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ВНИПИнефть»:

3. Утверждение положений о комитетах при Совете директоров ОАО «ВНИПИнефть»:

- «Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть»;
- «Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть»;
- «Положение о комитете по стратегическому планированию Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть»;

Протокол №7(79) от 26.11.09

1. Об избрании председательствующего на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ВНИПИнефть».

Протокол №8(80) от 29.12.09

1. Избрание председателя Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть».

2. Назначение секретаря Совета директоров.

3. Формирование специализированных комитетов при совете директоров Общества.

4. О разработке ключевых показателей эффективности деятельности Общества.

5. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2009 года с поквартальной разбивкой и предварительных итогах за 2009 год.

6. Об исполнении Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев 2009 г.

7. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности за 9 месяцев 2009 года.

8. О ходе договорной кампании за 9 месяцев 2009 года.

9. Об организации работы по управлению персоналом и о мерах её совершенствования.

10. Об освоении части нераспределенной чистой прибыли, оставшейся в распоряжении акционерного общества по итогам 2008г.

11. О снижении издержек и управленческих расходов в 2009г.

12. О реализации инвестиционных программ в 2009г.

■ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» Капустин Владимир Михайлович, был избран на внеочередном собрании акционеров ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» 30.11.2004г. сроком на 5 лет с 03.12.2004г. (протокол №2(11) от 24.11.04г.)

На внеочередном собрании акционеров ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» 27.11.09г. (Протокол №2(16) генеральным директором избран Капустин В.М.

■ АДМИНИСТРАЦИЯ

Капустин В.М.	-	Генеральный директор
Сапронов В.Ф.	-	Первый заместитель Генерального директора
Шуверов В.М.	-	Технический директор
Маненков В.А.	-	Директор проектов
Соколова И.А.	-	Коммерческий директор
Бережной А.В.	-	Финансовый директор
Дудко В.Н.	-	Директор по проектированию обустройства нефтяных месторождений
Карякина И.С.	-	Директор по персоналу и административному управлению
Нилов В.С.	-	Директор представительства ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» в г. Нижнекамске
Воронцова М.И.	-	Главный бухгалтер ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

■ РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

Ревизионная комиссия, выбранная на годовом Общем собрании акционеров - 25 июня 2009 года. (Протокол № 1 (15).

Петухова Виктория Вячеславовна	Специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по городу Москве
Ровинская Катерина Германовна	Специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по городу Москве
Рогачева Екатерина Ивановна	Специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по городу Москве



2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО "ВНИПинефть" предоставляет все инженеринговые услуги, необходимые для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов:

- Помощь в организации финансирования
- Руководство проектом и контроль за проектом
- Разработка обоснований инвестиций и базовых проектов
- Разработка проектной и рабочей документации
- Оказание услуг по комплектации и поставке оборудования
- Авторский надзор за строительством
- Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.

ОАО "ВНИПинефть" имеет все лицензии, необходимые для осуществления инженеринговой деятельности на территории России, стран СНГ и дальнего зарубежья:

□ Ростехнадзор РФ

□ МЧС России

□ Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству



□ Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Украины

□ Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь



2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В планах преобразования Общества в современную инжиниринговую фирму вопросам Систем Менеджмента Качества и Системы экологического менеджмента ОАО «ВНИПинефть» (СМК/СЭМ) уделяется постоянное внимание.

СМК и СЭМ ОАО «ВНИПинефть» сертифицированы в международной компании СЖС Восток Лимитед, что подтверждено двумя сертификатами:

по Системе менеджмента качества:

- соответствие СМК требованиям стандарта ISO 9001:2000г подтверждено сертификатом со сроком действия до 27.01.2013г.

по Системе экологического менеджмента:

- соответствие СЭМ требованиям стандарта ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом со сроком действия до 07.02.2012г



Результаты работы СМК/СЭМ в течение 2009 года:

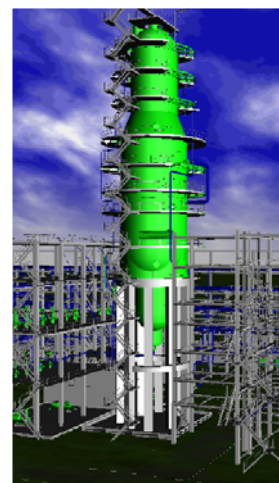
По итогам 2009г. работа СМК и СЭМ Общества признана удовлетворительной.

Принятые на 2009 год цели по качеству достигнуты.



2.6. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2009 году основными направлениями работ в области информационных технологий были: развитие информационно-вычислительной сети, дальнейшее внедрение системы трехмерного проектирования PDMS в практику проектирования, развитие системы электронного документооборота и системы регистрации документов Системы менеджмента качества и Системы экологического менеджмента» - «QUAREG», разработка программных средств.



По этим направлениям выполнено следующее:

1. Введены в эксплуатацию система хранения данных Hitachi AMS 500 и ленточная библиотека резервного копирования данных Hewlett Packard MSL4048.
2. Завершен первый этап модернизации ЛВС (заменены коммутаторы ядра).
3. Проведены работы по объединению офисов ОАО «ВНИПинефть» (Москва, Пермь, Нижнекамск) в единую сеть посредством создания VPN каналов.
4. Организован отказоустойчивый кластер из двух файловых серверов.
5. Продолжена работа по переводу сети в домен на основе Windows (осуществлен перенос сетевых данных и принтеров общего доступа с серверов Novell на кластер серверов Windows, начаты работы по удалению клиентов Novell с рабочих станций пользователей).
6. Выполнены работы по обновлению сервера Lotus и рабочих станций пользователей до версии 7.0.3.
7. Выполнены работы по переносу системы Lotus на новое оборудование и организации отказоустойчивого кластера и кластера распределения нагрузки из двух серверов.
8. Продолжена работа по оснащению рабочих мест сотрудников более мощными ПЭВМ.
9. Выполнены работы по установке новых версий серверного и прикладного программного обеспечения и поддержке в рабочем состоянии парка ПЭВМ, серверов, УАТС и активного сетевого оборудования.
10. Выполнены работы по организации работы в части ИТ в представительстве ОАО «ВНИПинефть» в г. Нижнекамск.
11. В Пермском филиале:
 - ✓ Проведены работы по объединению ЛВС с центральным офисом.
 - ✓ Проведены подготовительные работы по организации отказоустойчивого файлового кластера.
 - ✓ Осуществлен перенос программного комплекса «1С: Предприятие» на выделенный сервер.
 - ✓ Произведен монтаж и пуск в эксплуатацию системы конференцсвязи Konftel в зале совещаний с двумя дополнительными микрофонами.

12. Осуществлялась работа по поддержке пользователей системы трехмерного проектирования PDMS по проектам «Освоение Ванкорского нефтяного месторождения», комбинированная установка секции ЭЛОУ АВТ-7 и комбинированная установка гидрокрекинга ОАО «ТАНЕКО», рабочая документация установки ЭЛОУ АВТ-6 на топливном производстве ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

13. Офис в Москве оснащен двумя скоростными МФУ, филиал в Перми двумя широкоформатными принтерами, представительство в Нижнекамске широкоформатной инженерной системой (плоттер + сканер), что позволит обеспечить бесперебойный выпуск и отправку заказчику проектной документации.

14. Разработаны и переданы в промышленную эксплуатацию программы:

- ✓ «Расчет потерь напряжения в распределительных сетях до 1 кв.»;
- ✓ Отчеты по тепловой изоляции – «Изоляция-отчет»;
- ✓ «Журнал регистрации несоответствующей продукции»;
- ✓ «Стоимость проектных работ» - «СПР - ВВП»;
- ✓ «База общих данных смет для выпуска» и др.

15. Разработаны и внедрены новые версии «Системы автоматизированного выпуска ведомостей и спецификаций оборудования трубопроводов - «Спектр», «Автоматизированного заполнения экспликаций участков трубопровода – «СЭУ», «Анализ рисков производственных объектов нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», «Программа подготовки и обработки таймшита – ADMINUS», ПС «Таймшит», « Клиентская программа таймшита – «TIME», «Контрольно-пропускной режим» и др.

16. Осуществлена передача программы «Расход – ВВП» на основании лицензионных договоров в 4 организации.

17. Выполнены работы по развитию и модернизации автоматизированной системы документооборота (АСД), в том числе:

- ✓ разработаны и внедрены подсистемы «Служебные записки», «Обучение и контроль знаний по СМК и СЭМ работников ОАО "ВНИПИнефть", «Противопожарный инструктаж», «Порты телефонных станций», «Заявки на перевод», «Согласование договоров на обучение в электронном виде», «Совет молодых специалистов» и другие;
- ✓ модернизирован ряд подсистем АСД, в том числе: «Системы регистрации документов Системы менеджмента качества (СМК) и Системы экологического менеджмента (СЭМ) - «QUAREG», «Согласование документов СМК и СЭМ в электронном виде», «Субподрядные проектные организации», «Учет размножения, оформления и выпуска документации», «Номинация - ВВП», «Адаптация – ВВП», «Регистрация приказов о командировках» и другие.



ЕДИНАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ ИНФРАСТРУКТУРА КОМПЛЕКСА ЗДАНИЙ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»



Техническая оснащённость

- ✓ 866 ПК, в т.ч. 119 станций для трехмерного проектирования PDMS
- ✓ 38 сетевых принтеров (формата А3 и А4), в т.ч. 6 цветных
- ✓ 14 многофункциональных устройств (принтер-сканер-копир), в т.ч. 3 цветных
- ✓ 5 широкоформатных инженерных систем
- ✓ 5 широкоформатных принтеров, в т.ч. 2 цветных
- ✓ 5 скоростных многофункциональных устройств (формата А3 и А4)
- ✓ 18 копировальных аппаратов
- ✓ 25 факс-машин
- ✓ 5 УАТС
- ✓ Комплект постпечатного оборудования для качественного оформления документации



3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА

Прежде чем приступить к обсуждению результатов финансово-производственной деятельности, необходимо отметить, что в соответствии с вступившим в силу в 2009 г. ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» существенно изменены основные принципы признания доходов и расходов организациях, оказывающих услуги в области инженерно-технического проектирования в строительстве.

Если ранее выручка института по итогам работы за год отражалась в бухгалтерской отчетности Общества только на основании актов сдачи-приемки выполненных работ подписанных Заказчиками, то теперь выручка по выполняемым договорам определяется исходя из степени завершенности работ по каждому договору на конец года и признается в отчете о прибылях независимо от того, какая часть работ была передана Заказчикам и ими принята. При этом расходы на выполнение работ, не принятых Заказчиками, не накапливаются по состоянию на конец года в остатках незавершенного производства, а списываются в себестоимость выполненных работ отчетного года. В налоговом учете принцип определения доходов и расходов не изменялся.

В результате применения ПБУ 2/2008 в отчете о прибылях и убытка Общества по итогам работы за 2009 г. дополнительно начислена выручка в размере 321,2 млн. руб., а в себестоимость списаны затраты в размере 255,9 млн. руб. «Дополнительная» валовая прибыль по незаконченным в течение 2009 г. работам составила, таким образом, 148,3 млн. руб. «Дополнительная» чистая прибыль в результате применения ПБУ 2/2008 составила 54,2 млн. руб.

В результате, несмотря на последствия мирового финансово-экономического кризиса, результаты финансово-хозяйственной деятельности по итогам 2009 можно признать достаточно успешными. Выручка Общества вновь превысила порог в 2 млрд. руб., а чистая прибыль составила почти 194 млн. руб.

Данный успех достигнут, в том числе и благодаря успешной договорной компании Общества, в результате которой Обществом в течение 2009 г. были подписаны договора на выполнение проектных работ на общую сумму более 5,9 млрд. руб.

Получение такого объема заказов привело к превышению плановой загрузки по подписанным договорам над штатной численностью персонала Общества. Для выполнения в срок обязательств по выполняемым договорам руководством Общества было принято решение о наборе дополнительных сотрудников и увеличении объемов работ, передаваемых на субподряд. Численность персонала Московского офиса Общества до конца года увеличилась на 73 человека и составила 715 человека (рост 11,4%).

Кроме того, в рамках стратегической задачи по расширению сферы деятельности и снижению себестоимости выпускаемой продукции с июня 2008 г. в Перми работает филиал Общества, основной специализацией которого является проектирование объектов нефтегазодобычи. В течение 2009 года численность персонала увеличилась на 20 человека и к концу года составила 256 человек (рост 8,5%).



ул. Ленина, д. 92, г. Пермь

В результате проектная мощность Общества (общее количество человеко-часов, потраченных на выполнение проектов) впервые превысил в годовом исчислении 1 млн. чел-часов составило 1 млн. 50 тыс. чел-часов, в том числе 791 тыс. чел-часов – Московский офис и 264 тыс. чел-часов – Пермский филиал.

Основные объемы работ в течение 2009 г. выполнялись для объектов комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО», Ванкорской группы месторождений ОАО «НК «Роснефть», комплекса производств этилбензола ЗАО «Сибур-Химпром» и Комплекса производства полипропилена ООО «Тобольск-Полимер».



3.1 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Оценка результатов финансовой деятельности Общества за 2009 год показывает следующее:

- Выручка от реализации работ, услуг снизилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (2 383 787 тыс. руб.) на 15,1% и составила 2 024 432 тыс. руб.
- Выручка от реализации по основной деятельности собственными силами (без учета субподряда) при этом возросла до 1 420 544 тыс. руб., что на 14,1% выше аналогичного показателя 2008 г. в 1 245 238 тыс. руб.
- Себестоимость выпущенной продукции снизилась с 1 718 966 тыс. руб. до 1 452 627 тыс. руб. или на 15,5%, а коммерческие и управленческие расходы, понизившись на 3,1%, составили 327 131 тыс. руб. против 337 685 тыс. руб. по итогам 2008 г.
- Полная себестоимость выпущенной продукции по итогам 2009 г., таким образом составила 1 779 758 против 2 056 651 тыс. руб. за предшествующий период, что соответствует снижению на 13,5%.
- Себестоимость работ Общества собственными силами (без учета субподряда) возросла с 940 025 тыс. руб. до 1 197 947 или на 27,4%, что объясняется, прежде всего, изменениями в правилах отражения в бухгалтерском учете остатков незавершенного производства с 1 января 2009 г., описанных выше;
- Прибыль от продаж по результатам работы за 2009 год составила 244 704 тыс. руб. против 327 136 тыс. руб. годом ранее.
- Прибыль Общества до налогообложения по результатам 2009 года составила 251 119 тыс. руб. против 291 077 тыс. руб. по итогам 2008 г.
- Чистая прибыль Общества снизилась с 208 960 тыс. руб. по итогам работы в 2008 г. до 193 881 тыс. руб., что соответствует падению на 7,2%.
- Рентабельность продаж общества по чистой прибыли при этом увеличилось с 8,8% по итогам 2008 г. до 9,6% в отчетном году;
- Увеличение краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, с 230 027 тыс. руб. до 936 894 тыс. руб. объясняется, прежде всего, значительным увеличением объемов авансов, выданных субподрядчикам в начале выполнения работ.

Наиболее крупные суммы в составе этой задолженности, это:

- Авансы поставщикам и субподрядчикам на общую сумму 600 904 тыс. руб.:
 - ОАО «Альфа Лаваль Поток» – 266 698 тыс. руб.
 - ОАО «Гипрогазоочистка» – 97 524 тыс. руб.
 - ООО "НГЭС инжиниринг" – 74 064 тыс. руб.
- Задолженность по выполненным работам на общую сумму 293 927 тыс. руб.:
 - ОАО «ТАНЕКО» – 142 871 тыс. руб.
 - ЗАО «Сибур-Химпром» – 44 287 тыс. руб.
 - НК «Роснефть»-НТЦ – 30 932 тыс.руб.
 - ОАО "Концерн «Росэнергоатом» – 18 907 тыс. руб.
- Кредиторская задолженность возросла с 196 258 тыс. руб. до 1 512 603 тыс. руб., что объясняется многократным ростом объемов авансов, полученных от Заказчиков по заключенным в конце отчетного года договорам.

Наиболее крупные суммы в составе кредиторской задолженности составили:

- Авансы, полученные от заказчиков, на общую сумму 1 137 294 тыс. руб.:
 - ОАО «ТАНЕКО» – 744 926 тыс. руб.
 - ГУП ИНХП РБ – 286 381 тыс. руб.
 - НК «Роснефть»-НТЦ – 41 587 тыс.руб.
- Задолженность перед субподрядными организациями за выполненные проектные работы на сумму 167 903 тыс. руб., в том числе:
 - ООО "Полином" – 32 493 тыс. руб.
 - ЗАО "КОТЭС-Сибирь" – 18 755 тыс. руб.
 - ООО "Химстройпроектирование" – 18 008 тыс. руб.
- Задолженность перед персоналом на общую сумму 64 690 тыс. руб.:
- Задолженность перед бюджетом на общую сумму 138 111 тыс. руб.:
 - НДС – 128 846 тыс. руб.
 - НДФЛ – 8 695 тыс. руб.
 - налог на имущество – 544 тыс. руб.
 - прочие налоги – 26 тыс. руб.
- Задолженность перед внебюджетными фондами – 4 604 тыс. руб.
- За 2009 год Общество уплатило в бюджеты различных уровней 241 249 тыс. руб., в т.ч.:
 - НДС – 143 875 тыс. руб.
 - налог на доходы физических лиц – 92 985 тыс. руб.
 - налог на имущество – 2 326 тыс. руб.
 - налог на прибыль – 1 362 тыс. руб.
 - прочие налоги – 701 тыс. руб.
- Сумма перечисленных Обществом отчислений во внебюджетные фонды за 2009 год составила 87 100 тыс. рублей, из них:
 - отчисления в пенсионный фонд – 73 480 тыс. руб.
 - отчисления в фонд обязательного медицинского страхования – 10 361 тыс. руб.
 - отчисления в фонд социального страхования – 1 637 тыс. руб.
 - страхование от НС и ПЗ – 1 622 тыс. руб.
- Сумма чистого оборотного капитала, показывающая возможность Общества расплатиться по своим обязательствам и рассчитываемая как разница между оборотными активами Общества и его краткосрочными обязательствами, увеличилась с начала года на 40% – с 445 874 тыс. руб. до 626 201 тыс. руб.

**Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества
за 12 месяцев 2009 г.**

Наименование показателей	На начало периода	На конец периода	Норма показателя
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ			
Коэффициент независимости	0,711	0,294	0,5-0,6
Соотношение заемных и собственных средств	0,373	2,396	<1
Удельный вес дебиторской задолженности в стоимости имущества	0,297	0,382	
ПОКАЗАТЕЛИ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ (ЛИКВИДНОСТИ)			
Коэффициент текущей ликвидности	3,046	1,385	>=1,5
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,055	0,472	>=0,25
Промежуточный коэффициент покрытия	2,194	1,087	
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Общий коэффициент оборачиваемости	3,076	0,826	
Оборачиваемость запасов	8,028	3,156	
Оборачиваемость собственных средств	4,329	2,806	
КОЭФФИЦИЕНТЫ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж по балансовой прибыли	0,122	0,124	
Рентабельность продаж по чистой прибыли	0,088	0,096	

По данным экспресс-анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества (значения основных показателей приведены выше в таблице) можно сделать следующие выводы:

- ✓ Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости Общества за 2009 г. в целом имеют тенденцию к ухудшению, что объясняется получением в конце года большого объема авансов (остаток на конец года более 1,1 млрд. руб.) по подписанным в IV квартале договорам.
- ✓ Оборотных средств у предприятия, тем не менее, достаточно для погашения краткосрочной задолженности. Коэффициент абсолютной ликвидности существенно больше рекомендуемых значений. Это характеризует практическое отсутствие риска держателей акций, а также достаточно сильное положение предприятия с точки зрения кассовой позиции.
- ✓ Коэффициенты деловой активности по состоянию на конец отчетного года, снизившись по сравнению со значениями предыдущего года, являющимися рекордными за всю историю Общества, соответствуют среднегодовым уровням последних 5 лет.
- ✓ Показатель рентабельности продаж по чистой прибыли вырос за 2009 г. с 0,088 до 0,096 или на 9,1%, что свидетельствует о повышении финансовой эффективности деятельности Общества.



3.1.1. БАЛАНС

в тыс. рублей

АКТИВ	01.01.2009	31.12.2009
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	1 165	728
Основные средства	104 884	105 786
Незавершенное строительство	–	–
Долгосрочные финансовые вложения	–	–
Отложенные налоговые активы	1 311	52 668
ИТОГО по разделу I	107 360	161 866
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	214 129	460 313
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	230 027	936 894
Краткосрочные финансовые вложения	37 250	48 800
Денежные средства	176 916	669 664
Прочие оборотные активы	9 048	172 468
ИТОГО по разделу II	667 370	2 288 622
БАЛАНС	774 730	2 450 488

ПАССИВ	01.01.2009	31.12.2009
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	8	8
Добавочный капитал	5 392	5 392
Нераспределенная прибыль	445 434	716 164
ИТОГО по разделу III	550 835	721 564
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Отложенные налоговые обязательства	2 400	66 503
ИТОГО по разделу IV	2 400	66 503
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность	196 258	1 512 603
Задолженность участникам по выплате доходов	6 676	10 302
Резервы предстоящих расходов	18 562	–
Прочие краткосрочные обязательства	–	139 516
ИТОГО по разделу V	221 496	1 662 421
БАЛАНС	774 730	2 450 488



3.1.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

в тыс. рублей

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	за 2009 г.	за 2008 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2 024 462	2 383 787
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	- 1 779 758	- 2 056 651
3.	Прибыль (убыток) от продаж <i>Строки (1+2)</i>	244 704	327 136
4.	Проценты к получению	5 744	3 316
5.	Прочие доходы	124 740	52 123
6.	Прочие расходы	- 124 045	- 91 498
7.	Прибыль (убыток) до налогообложения <i>Строки (3+4+5+6)</i>	251 119	291 077
8.	Текущий налог на прибыль	- 44 492	- 79 013
9.	Отложенные налоговые активы	51 357	-618
10.	Отложенные налоговые обязательства	- 64 103	534
11.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (7+8+9+10)	193 881	208 960



3.1.3. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ПРИБЫЛИ

№ пп	СТАТЬЯ РАСХОДОВАНИЯ	Размер средств, тыс. руб.
Чистая прибыль к распределению, В том числе:		193 881
1.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (8062 шт.) на одну привилегированную акцию – 2 404,87 руб.	19 388
2.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (24186 шт.) на одну обыкновенную акцию – 1 202,44	29 082
3.	Прибыль, направляемая на социальные нужды, в том числе: – корпоративные мероприятия – подарки сотрудникам – юбилейные премии, мат. помощь и т.д.	14 125
4.	Прибыль, направляемая на развитие производства, в том числе: – финансирование инвестиционной программы (приобретение основных средств, приобретение программного обеспечения, ремонт основных средств и т.д.) – пополнение оборотных средств	131 286 94 236 37 050



3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка по основной деятельности Общества, а это работы и услуги, связанные с проектированием объектов нефтегазоперерабатывающей и нефтехимической промышленности по результатам работы в 2009 г. составила 1 998 млн. руб. или 98,7% от общей выручки. Из указанного объема работ 1 421 млн. руб. были освоены силами сотрудников института и 578 млн. руб. - силами субподрядных организаций.

Необходимо отметить, что при общем падении выручки от реализации на 15,1% за счет перераспределения объемов выполняемых работ между Обществом и его субподрядчиками выручка собственными силами возросла на 14,1%, достигнув рекордного в истории Общества значения в 1 421 млн. руб.

Показатели по Московскому офису Общества	2008 год, млн. руб.	2009 год, млн. руб.	Увеличение/ (Уменьшение)
Выручка от реализации	2 264	1 751	-22,7%
Выручка от реализации по основной деятельности	2 233	1 725	-22,8%
В том числе выполненных:			
собственными силами	1 152	1 179	2,3%
субподрядными организациями	1 081	546	-49,5%

Показатели по Пермскому филиалу Общества	2008 год, млн. руб.	2009 год, млн. руб.	Увеличение/ (Уменьшение)
Выручка от реализации	120	273	128%
Выручка от реализации по основной деятельности	120	273	128%
В том числе выполненных:			
собственными силами	93	242	159%
субподрядными организациями	27	31	18,5%

Показатели по Обществу в целом	2008 год, млн. руб.	2009 год, млн. руб.	Увеличение/ (Уменьшение)
Выручка от реализации	2 384	2 024	-15,1%
Выручка от реализации по основной деятельности	2 353	1 998	-15,1%
В том числе выполненных:			
собственными силами	1 245	1 421	14,1%
субподрядными организациями	1 108	578	-47,9%

Анализ списания трудозатрат за 12 месяцев 2009 года показывает, что проектная мощность Общества составила 1 055 060 чел-часов, что на 20,1% больше показателя 2008 г. в 878 360 чел-часов.

Из общего количества чел-часов, списанных производственными отделами Общества, (1 231 тыс. чел-часов) 1 021 тыс. чел-часов или 82,9% часов производственного персонала было потрачено непосредственно на выполнение проектных работ и услуг (Московский офис – 86,7%, Пермский филиал – 73,0%). Аналогичные показатели 2008 г. были 859,9 тыс. чел-часов и 79,1%, соответственно.

Кроме этого 25,9 тыс. чел-часов или 2,1 % было потрачено на разработку коммерческих предложений в рамках проведения договорной кампании Общества, 6,4 тыс. чел-часов (0,5%) - на техническую учебу и посещение выставок 26,5 тыс. чел-часов (2,5%) - на обучение вновь принятых молодых специалистов.

Удельная производительность сотрудников производственных отделов Общества за год повысилась с 16,9 чертежей формата А1 в год до 19,6 чертежей в год, что соответствует росту в 15,9%.

Год	Выпущено чертежей формата А1, шт.	Среднесписочная численность производственного персонала, чел	Производительность, чертежей на 1 чел в год
2008	11 294	668	16,9
2009	13 584	694	19,6

Работы и услуги в течение 2009 г. выполнялись для следующих Заказчиков:

Заказчик	Выручка, тыс. руб. без учета НДС
Московский офис	
ТАНЕКО	577 471
Флуор Дэниел Оверсиз, Инк.	407 291
НК Роснефть-НТЦ	244 821
ТОБОЛЬСК-ПОЛИМЕР	96 097
СИ БИ ЭНД АЙ ЛУММУС	67 832
Новоуренгойский ГХК	64 728
Chemieanlagenbau Chemnitz GmbH	49 539
Лукойл-Ростовнефтехимпроект	36 803
Московский НПЗ	22 833
Текнимонт	21 233
Прочие	136 336
Итого, Москва	1 724 983
Пермский филиал	
Сибур-Химпром	130 609
НК Роснефть-НТЦ	98 434
РН-УфаниПИнефть	28 361
Прочие	15 926
Итого, Пермь	273 331
Всего	1 998 314

Структура выполненных проектных работ и услуг выглядит следующим образом:

- Обоснование инвестиций, проектная документация	12 %
- Рабочая документация	74 %
- Нестадийное проектирование	12 %
- Прочее	2 %

Наиболее крупные объемы работ и услуг были выполнены для следующих Заказчиков:

ОАО «ТАНЕКО»

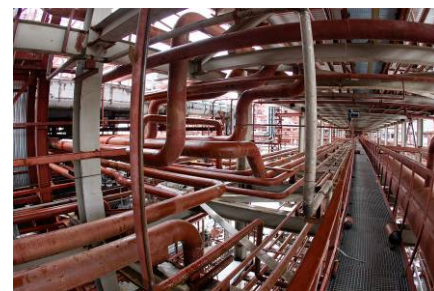
В 2009 году в г. Нижнекамске – крупном промышленном центре Республики Татарстан – продолжена реализация Проекта федерального уровня строительства «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов», ориентированного на углубленную переработку высокосернистых нефтей. Данный Проект осуществляется в рамках Программы развития нефтегазохимического комплекса Татарстана, предусматривающей удвоение объема переработки нефти с 7 до 14 млн. тонн в год.



Комплекс уникален для Российской Федерации, с точки зрения применения новейших лицензионных технологий (комплекс ароматики, риформинг, изомеризация, гидрокрекинг тяжелого нефтяного сырья).

Комплекс отвечает стратегическим задачам промышленно-экономической политики Российской Федерации, а именно:

- переработку на месте тяжелых высокосернистых нефтей с целью улучшения качества российской экспортной нефти;
- замещение экспорта нефти экспортом высококачественных нефтепродуктов;
- улучшение экологической ситуации за счет производства чистых топлив при соблюдении жестких требований к выбросам в процессе проектирования и введения в эксплуатацию установок Комплекса.



В составе Комплекса запланировано поэтапное строительство трех заводов:

1. Нефтеперерабатывающий завод мощностью по сырью 14 млн. тонн татарстанских нефтей, имеющий в своем составе процессы первичной переработки нефти, гидроочистки фракций, гидрокрекинга.

2. Завод глубокой переработки нефти, позволяющий практически полностью переработать тяжелые остатки нефти и обеспечить выпуск нефтепродуктов, конкурентоспособных на внутреннем и внешнем рынках, соответствующих перспективным европейским требованиям.

3. Нефтехимический завод, состоящий из производств терефталевой кислоты, полиэтилентерефталата, линейных алкилбензолов, полипропилена, что является сырьем для получения товаров широкого применения (посуды, тары, нитей, волокон, конструкционных полимеров, моющих средств, масел и др.).



Заводы Комплекса будут производить около 20 видов продуктов глубокой переработки нефти – от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции.

ОАО «ВНИПинефть» является генеральным проектировщиком данного Комплекса.

За прошедший год работы выполнялись по 37 прямым договорам с ОАО «ТАНЕКО» на выполнение изыскательских, научно-исследовательских и проектных работ, в том числе по:

- корректировке стадии «Проект» в связи с увеличением мощности Комплекса до 14 млн. тонн нефти в год;
- разработке рабочей документации по установке ЭЛОУ-АВТ-7;
- объектам ОЗХ и инфраструктуры Комплекса (в первой половине 2009 г. данные работы выполнялись на субподряде у компании Флуор Дэниел Оверсиз).



Всего по объектам Комплекса за 2009 год было выполнено работ и услуг на сумму 984,8 млн. руб., что составляет 49,3% от всего объема работ института за год.

ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"

В июле 2006 г. между Обществом и фирмой SNC-Lavalin UK Ltd. был подписан Контракт на выполнение проектных работ по обустройству Ванкорской группы месторождений с системой внешнего транспорта нефти и сооружениями узла подключения системы магистральных трубопроводов ОАО «АК Транснефть».

В конце 2007 г. решением ОАО «НК Роснефть» и ООО «НК Роснефть-НТЦ» (РТЦ), являющимся Генеральным проектировщиком площадки Ванкорской группы месторождений, было принято решение о выводе фирмы SNC-Lavalin UK Ltd. с проекта. В 2008 г. по «Соглашению о переуступке контрактных обязательств» все права и обязанности перешли к НТЦ, который с февраля 2008 г. стал выступать в роли Заказчика. Однако, в сентябре 2008 г. из-за корректировки монтажно-технологических схем, проводившейся НТЦ, работа была приостановлена. После чего в марте 2009 г. с НТЦ было подписано Дополнительное соглашение на корректировку ранее выпущенной документации, а также на выпуск документации по 2 дополнительным объектам площадки ЦПС.

Вся работ по выпуску рабочей документации (кроме прокладки кабельных трасс и силового электрооборудования) была завершена в августе 2009 г.

С сентября 2009 г. ОАО «ВНИПнефть» выполняло дополнительные объемы работ по площадке ЦПС в строительной, монтажной, электротехнической частях и части КиА по следующим объектам:

- 27 дренажным емкостям поверхностных стоков;
- 3 емкостям для зачистки нефтяных резервуаров с насосными и узлу учета некондиционной нефти;
- узлу учета газа (только в строительной части).



Работы выполнялись силами Пермского филиала и были завершены в конце декабря 2009 г.

Кроме того, в период с ноября 2008 года в соответствии Заданием на проектирование УПН-Север Пермским филиалом ОАО "ВНИПНефть" разработан том "Основные проектные решения (ОПР) по объекту УПН-Север Ванкорского месторождения". В рамках составления тома «Основные проектные решения» разработаны и направлены на рассмотрение в ООО "НК "Роснефть" – НТЦ" следующие схемы:

- схема генерального плана площадки УПН-Север;
- принципиальные технологические схемы с контурами регулирования.



Разработана и передана ООО "НК "Роснефть" – НТЦ" документация на оборудование длительного цикла изготовления на 59 объектов УПН-Север.

За 2009 год было выполнено работ и услуг на сумму 343,3 млн. руб., что составляет 24,5 % от всего объема работ Общества за год (Пермский объем работ составил 36,0% от объема работ филиала за год).

ЗАО «Сибур-Химпром»

В 2008 году Пермский филиал ОАО «ВНИПНефть» заключил договор на выполнения Проекта «Реконструкция объектов общезаводского хозяйства с целью обеспечения работы вводимых в действие новых и реконструируемых производств в составе ЗАО «Сибур-Химпром». Проект состоит из трех этапов:

- ✓ проведение расчётов и согласование материальных балансов объектов ОЗХ для производств этилбензола и вспенивающегося полистирола;
- ✓ проектирование объектов ОЗХ;
- ✓ интегрированный проект этилбензола и вспенивающегося полистирола, разработка спецразделов, защита в Главгосэкспертизе, осуществление функций Генпроектировщика.



В 2009 г. выполнен проект «Строительство комплекса производств этилбензола мощностью 220 тыс. т/год и вспенивающегося полистирола мощностью 100 тыс. т/год на ЗАО «Сибур-Химпром». Проект получил положительное заключение Главгосэкспертизы.

В настоящее время ведется разработка Рабочей документации.

Всего для данного Заказчика за 2009 год было выполнено работ и услуг на сумму 130,6 млн. руб., что составляет 6,5% от общей выручки института за год (47,8% от объема работ Пермского филиала за год).



В 2009г. ОАО «ВНИПИНефть» выпущена проектная документация строительства Комплекса производства полипропилена мощностью 500 тыс. тонн в год.

Проектная документация разрабатывалась на основании:



- ✓ Задания на разработку проектной документации на «Строительство Комплекса производства полипропилена мощностью 500 тыс. тонн в год»;
- ✓ Расширенного Базового проекта (FEED) на строительство производства дегидрирования пропана фирмы Текнимонт, Италия;
- ✓ Расширенного Базового проекта (FEED) на строительство производства полипропилена фирмы Линде, Германия.

Комплекс производства полипропилена предназначен для выработки в качестве конечного продукта полипропилена широкого марочного ассортимента высокого качества, который может быть использован для производства различных изделий как в России, так и за рубежом.

Комплекс включает в себя два основных производства, по которым ОАО «ВНИПИНефть» выполнило проектную документацию:

- производство дегидрирования пропана;
- производство полипропилена.

ОАО «ВНИПИНефть» так же выполнило в целом по Комплексу разделы:

- охрана окружающей среды;
- проект организации строительства;
- декларация промбезопасности;
- инженерно – технические мероприятия гражданской обороны.



Документацию по объектам ОЗХ Комплекса выполняло ООО УДЕ по прямому договору с Заказчиком. ОАО «ВНИПИНефть» отвечало за комплектацию документации в целом по Комплексу и предоставление ее на экспертизу в ФГУ «Главгосэкспертиза РФ».

В конце 2009 года проектная документация направлена на экспертизу.

За 2009 год было выполнено работ и услуг на сумму 96,1 млн. руб., что составляет 4,8 % от всего объема работ Общества за год.



3.3. ДОГОВОРНАЯ КОМПАНИЯ ОБЩЕСТВА В 2009 Г.

В результате проведенной в 2009 г. договорной кампании Обществом было подготовлено на тендерной основе и направлено действующим и потенциальным Заказчикам 68 коммерческих предложений. По результатам проведенных тендеров выиграно 29, из них подписаны 25 договора на общую сумму порядка 1,7 млрд. рублей.

Всего в течение 2009 г. Московским офисом Общества было подписано с Заказчиками 117 договоров на общую сумму 5467 млн. руб., Пермским филиалом заключено 9 договоров на сумму 501 млн. рублей.

Наиболее крупные договоры были заключены по следующим объектам:

- ✓ технологические установки Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО», включая объекты ОЗХ, на сумму 3943 млн. руб. Заказчик ОАО «ТАНЕКО»;
- ✓ поставка оборудования для установки висбрекинга Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО» на сумму 351,9 млн. руб. Заказчик ОАО «ТАНЕКО»;
- ✓ обустройство объектов Ванкорского месторождения ОАО «НК «Роснефть» на сумму 144,1 млн. руб. Заказчик ООО «РОСНЕФТЬ-НТЦ» плюс Пермский ф-л на сумму 322 млн. руб.
- ✓ новый нефтехимический комплекс по производству полипропилена на ООО «Тобольск-Полимер» на сумму 104,6 млн. руб. Заказчик: компания «Линде».
- ✓ установка гидроочистки дизельного топлива (проектная документация) на сумму 50 млн. руб. Заказчик ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

По состоянию на 1 января 2010 г. у действующих и потенциальных Заказчиков на подписании находятся 36 договоров на выполнение работ на общую сумму около 650 млн. руб., в том числе:

- ✓ разработка проектной документации по реконструкции и модернизации ОАО «Московский НПЗ» на сумму ~400,0 млн. руб. Заказчик ОАО «Московский НПЗ».
- ✓ выполнение рабочей документации и разработка технических проектов нестандартизированного оборудования по объекту «Установка гидроочистки дизельных топлив» на ОАО «АНХК» на сумму ~153,5 млн. руб. Заказчик ОАО «Ангарскнефтехимпроект».

Кроме того, по состоянию на 1 января 2010 г. подписано:

- ✓ 95 договоров с субподрядными организациями (общая сумма 1 млрд. 119 млн. руб.);
- ✓ 12 соглашений о сотрудничестве;
- ✓ 20 соглашений о конфиденциальности;
- ✓ 6 агентских договоров.

С учетом ранее подписанных договоров объем работ к выполнению по состоянию на 31 декабря 2009 г. равен 5 млрд. 375 млн. руб. Работы будут выполняться в течение 2010 - 2012 г.г.

**Портфель заказов ОАО «ВНИПНефть»
по состоянию на 1 января 2010 г.**

(в тыс. руб. без учета НДС)

Наименование заказчика	Остаток выполнения работ по договорам
Московский офис	
Проектно-изыскательские услуги	
ОАО "ТАНЕКО"	3 304 419
ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	111 677
ОАО "Лукойл_Ростовнефтехимпроект"	101 797
TECNIMONT S.p.A.	65 790
С.А.С.	42 957
ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	39 789
ООО "КИНЕФ"	35 850
ООО "Тобольск-Полимер"	34 387
ООО "Новоуренгойский ГХК"	24 072
ОАО "ТАИФ-НК"	22 704
ООО "ТЕКНИМОНТ РУССИЯ"	20 196
Прочие	62 588
Поставка оборудования	
ОАО "ТАНЕКО"	900 000
ГУП ИНХП РБ	476 881
Всего Московский офис	5 243 107
Пермский филиал (проектно-изыскательские услуги)	
ЗАО "Сибур-Химпром"	63 486
ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	51 888
Рязанская НПК	15 496
Прочие	1 026
Всего Пермский филиал	131 896
ИТОГО:	5 375 003



3.4. АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ

Необходимо отметить, что изменения в области признания доходов и расходов, произошедшие в связи с вступлением в силу ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» привели к существенному увеличению себестоимости работ Общества собственными силами по итогам 2009 г. и невозможности ее корректного сравнения с аналогичным показателем 2008 г.

В результате применения ПБУ 2/2008 в себестоимость были включены не только затраты 2009 г, но и затраты предыдущих периодов, накопленные в остатках незавершенного производства по состоянию на начало 2009 г. в размере 148,7 млн. руб. Остатки незавершенного производства по состоянию на конец 2009 г. были сформированы по договорам с несущественным объемом затрат и составили 23,7 млн. руб. Только этот фактор увеличил себестоимость работ Общества собственными силами приблизительно на 13%.

Структура себестоимости Общества за 12 месяцев 2009 г.

(без учета НДС)

Статья затрат	Сумма 2008, тыс. руб.	Сумма 2009, тыс. руб.	Увеличение/уменьшение, тыс. руб.	Увеличение/уменьшение, %
Себестоимость	2 056 651	1 779 758	- 276 893	- 13%
Комплектация	8 753	4 042	- 4 711	- 54%
Проектная деятельность	2 047 898	1 775 717	- 272 181	- 13%
Субподряд	1 107 882	577 721	- 530 161	- 48%
Себестоимость собственными силами за период, в т.ч.:	940 016	1 197 995	257 979	27%
Расходы на оплату труда	691 595	909 061	217 466	31%
Командировки	19 952	29 158	9 206	46%
Аренда здания и земли	70 448	75 485	5 037	7%
Расходы на обслуживание офисов	25 354	30 945	5 591	22%
Текущий ремонт офисов	18 414	9 685	- 8 729	- 47%
Расходные материалы	19 014	19 100	86	0%
Расходы на телекоммуникации	7 347	8 071	724	10%
Затраты отдела ИТ и ОВД	33 795	50 661	16 866	50%
Страхование	18 251	26 362	8 111	44%
Амортизация ОС	20 674	24 148	3 474	17%
Расходы на маркетинг и рекламу	10 385	6 773	-3 612	- 35%
Прочие	4 786	8 546	3 760	79%

Причинами роста себестоимости работ Общества собственными силами за отчетный период по сравнению с аналогичным периодом прошлого года стали:

- ✓ увеличением затрат на персонал, связанным с необходимостью создания большего количества рабочих мест как в Московском офисе Общества (рост численности персонала на 11,4%), так и в филиале в г. Пермь (рост на 8,5%). Общая численность персонала Общества выросла в течение 2008 г. на 93 человек или на 10,6%.
- ✓ ростом затрат на командировочные расходы, что объясняется увеличением количества выездов к Заказчикам, связанных с подписанием новых и сопровождением выполняемых договоров. Объем командировок, возмещаемых заказчиками вырос с 7,5 млн. руб. в 2008 г. до 16 млн. руб. по итогам 2009 г.;
- ✓ обновлением устаревшего и закупкой нового специального программного обеспечения, используемого сотрудниками Общества при выполнении проектных работ (приобретение и аренда лицензий рабочих мест программы трехмерного проектирования PDMS, закупка системы моделирования и расчета технологических схем HYSIS и т.д.);
- ✓ в рамках социальной программы Общества дополнительное медицинское страхование (вызов врача на дом, поликлиническое обслуживание и госпитализация – виды услуг не покрываемые полисами стандартного ДМС) сотрудников Общества пенсионного возраста на сумму 2,5 млн. руб.;
- ✓ в составе прочих расходов оплата услуг адвокатской конторы на ведение процесса против компании FMC (просроченная дебиторская задолженность) в арбитражном суде г. Стокгольм на общую сумму 50 тыс. евро.



4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За отчетный период, в соответствии с планом развития Общества выполнено следующее:

- ✓ От сдачи в аренду временно свободных помещений выручка составила 28 159 тыс. руб.
- ✓ Произведен ремонт помещений на общую сумму 9 708 тыс. руб., в т.ч.:

Офис ул. Ф. Энгельса, д. 32, стр.1, г. Москва, 105005

- Ремонт производственных и вспомогательных помещений столовой и обеденного зала
- Частичная замена офисных дверей
- Электромонтажные работы в помещениях столовой
- Устройство приточно-вытяжной вентиляции
- Косметический ремонт офисных помещений с заменой линолеума



Офис ул. Б. Якиманка, 33/13, г. Москва

- ремонт санузлов;
- ремонт насосной системы отопления;
- установка системы видеонаблюдения и автоматической системы управления воротами.



5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

В 2009 году стратегия компании в области работы с персоналом не поменялась. Работа с персоналом в ОАО «ВНИПИнефть» направлена на реализацию целей и задач бизнес-стратегии организации – стать лидером на российском рынке инжиниринговых услуг и конкурентоспособной компанией на международных рынках по проектированию нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий.

Кризисное состояние экономики и нестабильность на рынке труда позволило сместить акценты в подборе с привлечения молодых специалистов, только что окончивших ВУЗ, на подбор квалифицированных кадров из конкурентных компаний. Эти поставленные цели были успешно реализованы. Причем увеличивалась численность, преимущественно производственного персонала.

В 2009 г. было принято на работу 216 новых сотрудников, 188 из которых - производственный персонал.

Разбивка вновь принятых работников по должностям (производственный персонал)

Наименование должности	Количество человек	
	Москва	Пермь
Главные специалисты	16	6
Ведущие инженеры	37	10
Старшие инженеры	37	11
Инженеры	45	6
Другие должности	11	9
Итого	146	42

По состоянию на 31 декабря 2009 г. численность ОАО "ВНИПИнефть" составила 971 чел., в том числе:

✓ списочный состав Московского офиса составил 715 человек из них:

■ в производственных отделах - 531 чел.
■ в непроизводственных отделах - 184 чел.



✓ списочный состав Пермского филиала составил 256 человек из них:

■ в производственных отделах - 217 чел.
■ в непроизводственных отделах - 39 чел.



Коэффициент текучести кадров составляет 9,5%.

Возрастной состав

Возраст	Москва		Пермь	
	Количество, чел.	Доля, %	Количество, чел.	Доля, %
До 30 лет	258	36	83	32
От 31 до 40	101	14	63	25
От 41 до 50	118	17	45	18
От 51 до 60	148	21	46	18
От 61 и старше	90	12	19	7
Итого	715	100	256	100

Большое внимание продолжает уделяться привлечению молодых специалистов, окончивших и еще не окончивших профильные ВУЗы, обучению и развитию их профессиональных знаний, умений, навыков.

Привлечение молодых специалистов, чел.

Годы	Москва	Пермь
2007	67	20
2008	83	20
2009	122	1



Обеспечение потребности в квалифицированном персонале также решается с помощью системы обучения и развития сотрудников. Обучение прошли 371 человек. На обучение потрачено 2 458 тыс. руб.

С целью развития и карьерного продвижения молодых специалистов проводится работа с кадровым резервом. В 2009 г. в ОАО «ВНИПИнефть» готовят и передают свои знания резервистам 38 наставников. Работа с кадровым резервом ведется в соответствии с типовыми программами подготовки кадрового резерва, обеспечивая постоянный карьерный рост и продвижение молодых специалистов.

Для работников, состоящих в кадровом резерве, предоставляется льготная оплата английского языка, обучение управленческим навыкам.

Созданный в 2008г. Совет молодых специалистов принимает активное участие в жизни компании. В 2009г. был реализован ряд проектов, способствовавших большему сплочению молодежи, развитию командного духа и, что важно, профессионализма. В 2010 году в Филиале ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь планируется сформировать Совет молодых специалистов, количество человек в возрасте до 35 лет – 146 чел.



В рамках мероприятий по охране труда проведена аттестация рабочих мест, которая позволила устранить вредные условия труда большинства категорий персонала, что в дальнейшем будет способствовать повышению качества выполняемых работ.

В институте действует коллективный договор, который закрепляет систему предоставления дополнительных социальных льгот. Работники ОАО «ВНИПИнефть» обеспечены горячим питанием. Часть расходов на питание компенсируется из средств работодателя.



Большое внимание в компании уделяется здоровью и организации отдыха сотрудников:

- работники обеспечиваются полисами добровольного и обязательного медицинского страхования;
- организована работа по обеспечению детского оздоровительного отдыха и санаторно-курортного лечения для работников через Фонд социального страхования РФ.

Ежегодно проводятся культурно-массовые мероприятия: празднование дня рождения компании, поздравления по случаю юбилеев, отмечаются профессиональные праздники: День работника химической промышленности и День работника нефтегазовой промышленности.

Для детей сотрудников проводится Новогодняя елка с вручением подарков. Все эти мероприятия стали для коллектива традицией и, с каждым годом, этих замечательных традиций становится все больше.

Социальные выплаты (Москва + Пермь)

Статьи	Сумма, тыс. руб.
Ссуды сотрудникам	9 380
Материальная помощь	1 029
ДМС	9 891
Дотация на питание	9 210
Итого	29 510



6. ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ

В течение 2009 г. Общество в рамках реализации задач, поставленных Президентом и Правительством Российской Федерации, достигло следующих результатов.

1. Доля закупаемой импортной продукции составляет менее 10 % в структуре затрат Общества и относится к программному обеспечению и офисному оборудованию, которые отсутствуют на российском рынке.

2. В рамках реализации стратегии в области энергосбережения и энергоэффективности Обществом в течение 2009 г. проведены следующие мероприятия:

- в проектной документации, выпускаемой в рамках договоров по основной деятельности, закладывалось применение энергосберегающих и экологически чистых производственных технологий;
- осуществлялся мониторинг расходования электрической энергии, горячей и холодной воды с целью не превышения установленных лимитов;
- произведена частичная модернизация систем освещения с использованием энергосберегающих ламп;
- осуществлялась плановая замена кондиционеров на современные с более высоким коэффициентом энергоэффективности и экологической чистоты (использование озоносберегающего фреона R410 вместо R22);
- осуществлялся контроль за выключением освещения во всех помещениях в вечернее, ночное время, в выходные и праздничные дни;
- осуществлялась сортировка отходов (мусора) по видам – бумага, пластик, металл, пищевые отходы.

В результате вышеуказанных мероприятий Общество сократило удельное (в пересчете на 1 работающего сотрудника) потребление электроэнергии. Потребление электроэнергии на 1 работающего в год упало с 2 428 кВт/Час в 2008 г. до 2 304 кВт/час в 2009 г., что соответствует падению на 5,1%.

3. Советом директоров ОАО «ВНИПНефть» (протокол 8(80) от 29.12.2009г) были сформированы специальные Комитеты при Совете директоров:

■ Комитет по кадрам и вознаграждениям в составе:

1. Варварин А.В. - член Совета директоров ОАО «ВНИПНефть»,
Председатель «Комитета по кадрам и вознаграждениям»
2. Катаева Е.Г. - член Совета директоров ОАО «ВНИПНефть»
3. Тони Аллен - член Совета директоров ОАО «ВНИПНефть»
4. Орлов А.Г. - член Совета директоров ОАО «ВНИПНефть»
5. Карякина И.С. - директор по персоналу и административному управлению
ОАО «ВНИПНефть»

■ Комитет по аудиту в составе:

1. Тони Аллен - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»,
Председатель «Комитета по аудиту»
2. Жан Бодуа - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
3. Бережной А.В. - финансовый директор ОАО «ВНИПИНефть»
4. Пименов С. Ю. - специалист-эксперт Департамента добычи и транспортировки нефти и газа Министерства РФ

■ Комитет по стратегическому планированию в составе:

1. Стефаненко С.М. - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
Председатель «Комитета по стратегическому планированию»
2. Варварин А.В. - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
3. Тони Аллен - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
4. Жан Бодуа - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
5. Орлов А.Г. - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
6. Поляков К.А. - член Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
7. Сапронов В.Ф. - первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИНефть»
8. Караганов В.В. - Директор департамента переработки нефти и газа
Министерства РФ

Комитетом по кадрам и вознаграждениям разработано и представлено на утверждение Советом директоров «Положение о выплате вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».

4. В рамках мер по снижению издержек и управленческих расходов по итогам 2009г. удалось добиться уменьшения административных накладных и коммерческих расходов до 327,1 млн. руб. против 337,7 млн. руб. по итогам 2008 г., что соответствует снижению на 3,1%.

Основные факторы снижения:

- ✓ уменьшение премиальной составляющей заработной платы административного персонала;
- ✓ уменьшение расходов на текущий ремонт офисных помещений;
- ✓ мониторинг эффективности использования расходных материалов;
- ✓ экономия на расходах на рекламу и маркетинг;
- ✓ экономия на масштабе производства.

5. Использование чистой прибыли Общества по итогам 2008 года и реализация инвестиционных программ 2009 года.

Использование чистой прибыли Общества по итогам 2008 года., в тыс. руб.

Статья расходования	Распределение	Фактическое использование
Величина нераспределенной прибыли, оставшейся в распоряжении Общества по итогам 2008г., в т.ч. направленная на:	190 782	190 782
- социальные нужды	21 942	19 633
- развитие производства	168 840	171 149

Реализация инвестиционных программ 2009 года

Общая стоимость инвестиционных программ, реализация которых требовала инвестиций в 2009 г., составляла 97 084 тыс. рублей. Фактически израсходовано 55 433 тыс. рублей.

Основной причиной, вызвавшей невыполнение инвестиционной программы по итогам 2009 г., явились последствия мирового финансового кризиса, вызвавшие затруднения в договорной кампании Общества в первом полугодии отчетного года. Ряд крупных договоров, планируемых к подписанию в течение I - II кварталов 2009 года были подписаны лишь к концу года. Как следствие в середине года была отложена программа набора новых сотрудников в штат Общества. В результате расходы на приобретение компьютерной техники и программного обеспечения для вновь нанятых сотрудников и замена старого оборудования были приостановлены и начаты в полном объеме лишь в конце III – начале IV квартала 2009 года.



7. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Независимая
Консалтинговая
Группа

«2К АУДИТ -
ДЕЛОВЫЕ
КОНСУЛЬТАЦИИ»



КАЧЕСТВЕННО И
КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

127055, Россия, Москва,
Бутырский вал, д. 68/70, стр. 2
+7 (495) 626-3040,
+7 (495) 777-0895,
+7 (495) 777-0894;
www.2kaudit.ru
E-mail: info@2kaudit.ru

2

Исполнительному органу

ОАО «ВНИПНефть»

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»
по итогам деятельности за 2009 год**

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (далее – Общество) за 2009 год проведен ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит - Деловые консультации» в соответствии с генеральным договором на оказание профессиональных услуг в области аудита от 08.06.2009 г. № 01/080509-1.

Сведения об аудиторе:

Закрытое акционерное общество «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит – Деловые консультации», ИНН 7734000085.

Свидетельство о государственной регистрации в МРП № 575281 от 04 марта 1994 года.

ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит - Деловые консультации» внесено УМНС России по г. Москве 16.07.2002 г. в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027700031028.

Место нахождения: 127055, Россия, г. Москва, ул. Бутырский вал, д. 68/70, стр. 2.

Тел. (495) 777-08-95, (495) 777-08-94, (495) 626-30-40, (495) 721-14-57.

Адрес в Интернете: www.2kaudit.ru, e-mail audit@2kaudit.ru

ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит - Деловые консультации» является членом СРО НП «Московская аудиторская Палата» (внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов Приказом № 578 от 26.11.2009 г.), ОРНЗ 10303000547, код 73.

Профессиональная ответственность ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит - Деловые консультации» застрахована в ЗАО САК «ИНФОРМСТРАХ» - полис страхования профессиональной ответственности аудиторов с 16 сентября 2009 г. до 15 сентября 2010 г. № 18/09-066360.

Генеральный директор – Т. А. Касьянова.

Аудиторская проверка проводилась под научным руководством генерального директора, кандидата экономических наук, аудитора Касьяновой Тамары Александровны (квалификационный аттестат аудитора № К 018069, ОРНЗ 29501051681).

Состав рабочей группы:

- Директор Департамента аудита, аудитор Молев Андрей Геннадьевич (квалификационный аттестат аудитора № 044225, ОРНЗ 20201052060);
- куратор проверки, начальник отдела методологии и контроля качества, аудитор Петренко Елена Александровна (квалификационный аттестат аудитора № К 005218, ОРНЗ 29703021175);
- руководитель проверки старший аудитор Климович Татьяна Владимировна (квалификационный аттестат аудитора № К 023250, ОРНЗ 20503021083);
- эксперт Толстова Елена Витальевна;
- ассистент аудитора Старцева Дарья Александровна.

Аудит проводился в период с 17.08.2009 г. по 28.08.2009 г. и с 22.03.2010 г. по 02.04.2010 г.

Сведения об аудируемом лице:

Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности».

Свидетельство о государственной регистрации в Московской регистрационной палате от 25 мая 1994 г. за номером № 010.870.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица в Межрайонной инспекции МНС России № 1 по ЦАО г. Москвы от 29 октября 2002 г. ОАО «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» присвоен основной государственный регистрационный номер 1027700370466.

ИНН 7701007624, КПП 774850001.

Место нахождения Общества в соответствии с уставными документами: 105005, г. Москва, ул. Ф. Энгельса, д. 32, строение 1.

Фактический адрес Общества: 105005, г. Москва, ул. Ф. Энгельса, д. 32, строение 1.

Нами, ЗАО «Независимая Консалтинговая группа «2К Аудит - Деловые консультации», проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ВНИИНефть» за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1) – на 2 листах;
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах;
- отчета об изменениях капитала (форма № 3) – на 4 листах;
- отчета о движении денежных средств (форма № 4) – на 2 листах;
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 5 листах;
- пояснительной записки – на 20 листах.

Данная отчетность подготовлена Руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ (в редакции последующих изменений и дополнений), Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Минфина России от 06.07.1999 г. № 43н, Приказом Минфина России от 22.07.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами Российской Федерации.

Федерации, регулируемыми порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию и состояние внутреннего контроля и за соблюдение действующего законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет Руководство Общества в лице генерального директора господина В. М. Капустина.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное и полное представление достоверной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет главный бухгалтер Общества госпожа Воронцова М. И.

Аудиторской организацией ООО «Интерэкспертиза» была подтверждена достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2008 год и выдано модифицированное аудиторское заключение.

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству Российской Федерации, оценке эффективности ведения дел руководством и соблюдения интересов собственников.

Наше мнение не может быть рассмотрено как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 г. № 307-ФЗ, федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, другими нормативными актами, регуливающими аудиторскую деятельность, внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального объединения Московская аудиторская Палата, а также внутрифирменными правилами (стандартами) и методиками аудита.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы не имели возможности наблюдать за годовой инвентаризацией товарно-материальных ценностей, в связи с чем мы вынуждены были ограничиться анализом уже составленных по итогам инвентаризации документов и альтернативными аудиторскими процедурами. Мы полагаем, что, несмотря на некоторые ограничения, проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, за исключением корректировок (при наличии таковых), которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы смогли проверить количество товарно-материальных запасов, финансовая (бухгалтерская) отчетность открытого акционерного общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и

нефтехимической промышленности» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

г. Москва, 02 апреля 2010 г.

**Генеральный директор,
кандидат экономических наук
Директор Департамента аудита**



Т. А. Касьянова

А. Г. Молев

(Квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № 044225. Выдан решением ЦАЛАК Минфина России от 25.04.2002 г. № 105 без ограничения срока действия. ОРНЗ 20201052060)

**Куратор проверки,
начальник отдела методологии и
контроля качества**

Е. А. Петренко

(Квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № К 005218. Выдан решением ЦАЛАК Минфина России от 26.06.1997 г. № 45 без ограничения срока действия. ОРНЗ 29703021175)

**Руководитель проверки,
старший аудитор**

Т. В. Климович

(Квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № 023250. Выдан на основании Приказа Минфина России от 20.05.2005 г. № 103 без ограничения срока действия. ОРНЗ 20503021083)

