

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО  
УТВЕРЖДЕН

УТВЕРЖДЕН

Советом директоров  
ОАО «ВНИИнефть»

Общим  
Собранием акционеров  
ОАО «ВНИИнефть»

Протокол № 136 от 30.05.2011 г. Протокол № 1/2011 от 30.06.11 г.

**Открытое акционерное общество  
«Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский  
институт имени академика А.П.Крылова»**



**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**2010**

Генеральный директор  
ОАО «ВНИИнефть»  
Главный бухгалтер  
ОАО «ВНИИнефть»



**Д.Ю. Крянев**

**Т.В. Фиамская**

**г. Москва, 2011**

## ОГЛАВЛЕНИЕ

	Стр.
<b>РАЗДЕЛ 1.</b> Положение Общества в отрасли.....	3
1.1. Краткие сведения об Обществе.....	3
1.2. Цели и задачи создания Общества.....	3
<b>РАЗДЕЛ 2.</b> Приоритетные направления деятельности Общества.....	4
<b>РАЗДЕЛ 3.</b> Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	8
3.1. Общая финансовая характеристика выполненных Обществом работ за 2010 г.....	9
3.2. Результаты по основным направлениям деятельности Общества.....	14
3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 г.....	19
3.4. Хозяйственная деятельность.....	22
3.5. Обучение и научная деятельность.....	25
3.6. Кадровое обеспечение.....	35
3.7. Социальное обеспечение.....	37
<b>РАЗДЕЛ 4.</b> Перспективы развития Общества.....	39
<b>РАЗДЕЛ 5.</b> Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества.....	39
<b>РАЗДЕЛ 6.</b> Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.....	39
<b>РАЗДЕЛ 7.</b> Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на которые в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	40
<b>РАЗДЕЛ 8.</b> Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	40
<b>РАЗДЕЛ 9.</b> Состав Совета директоров.....	44
<b>РАЗДЕЛ 10.</b> Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа.....	46
<b>РАЗДЕЛ 11.</b> Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа.....	46
<b>Приложение № 1.</b> Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть».....	47

## РАЗДЕЛ 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Краткие сведения об Обществе.

**Полное фирменное наименование:** Открытое акционерное общество «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова».

**Сокращенное фирменное наименование:** ОАО «ВНИИнефть».

**Место нахождения и почтовый адрес:** 127422, Россия, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10

**Контактный телефон:** (495) 748-39-55

**Факс:** (495) 611-05-08

**Дата государственной регистрации:** Зарегистрировано Московской Регистрационной Палатой 21 февраля 1996 г., Свидетельство о регистрации № 009.789

**ОГРН:** 1027700189857, выдан 05 сентября 2002 года Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 13 САО г. Москвы

**Сведения об уставном капитале:**

Уставный капитал составляет 52 964 рублей и разделен на:

- 39 723 обыкновенных именных акций бездокументарной формы выпуска номинальной стоимостью 1 рубль.

- 13 241 привилегированных именных акций бездокументарной формы выпуска номинальной стоимостью 1 рубль.

Выпуски акций зарегистрированы Региональным отделением ФКЦБ в Центральном Федеральном округе за №№ 1-01-02674-А, 2-01-02764-А от 05 декабря 2005 года.

**Акционеры:** - ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» (37,99 % от УК)

- ОАО «Зарубежнефть» (32,26 % от УК)

- Физические лица (29,75% от УК)

**Дочерние и зависимые общества ОАО «ВНИИнефть»**

- ЗАО «ВНИИнефть-Западная Сибирь» - 51 % от Уставного капитала;

- ЗАО «ВНИИнефть-Поволжье» - 51% от Уставного капитала.

Управление и контроль над дочерними обществами осуществляется через участие представителей ОАО «ВНИИнефть» в Советах директоров и ревизионных комиссиях.

### 1.2. Цели и задачи создания ОАО «ВНИИнефть».

«ВНИИнефть» основан в 1943 году решением Совета Народных Комиссаров СССР за № 4196 от 26 февраля 1943 года на базе Ленинградского нефтяного геолого-разведочного

института как головная научно - исследовательская организация нефтяной отрасли в СССР, а затем в России.

В своем развитии институт прошел несколько стадий.

В 1943-1945 годах основным направлением деятельности института были научные геолого-поисковые и геологоразведочные работы.

С 1945 года направление работ изменилось на научно-исследовательские работы, охватывающие область нефтепромысловой геологии, добычи нефти и газа, бурения нефтяных и газовых скважин, разработки нефтяных месторождений.

В 1951 году во «ВНИИнефть» было передано проектно-исследовательское бюро по разработке нефтяных месторождений из Московского института им. И.М. Губкина. Организованы филиалы «ВНИИнефть» в г. Небид-Даг и г. Краснодаре, впоследствии ставшие самостоятельными институтами (наряду с Сахалинским филиалом «ВНИИнефть»).

В 1987 году распоряжением Совета Министров РСФСР от 20 февраля 1987г. № 2004 институту присвоено имя академика Александра Петровича Крылова, выдающегося ученого-нефтяника, академика, профессора, доктора технических наук, основоположника теории и технологии внутриконтурного заводнения, сыгравшего уникальную роль в развитии нефтедобывающей индустрии нашей страны и отечественной нефтяной науке.

В 1992 году постановлением Правительства РФ №.85 «Всесоюзный нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова» преобразован во «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова».

В 1996 году распоряжением Госкомимущества РФ № 1824-р «ВНИИнефть» преобразован в открытое акционерное общество «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова» с филиалом – «Региональный научно-технический центр Урало-Поволжья» в г. Бугульме (Республика Татарстан).

## **РАЗДЕЛ 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.**

ОАО «ВНИИнефть» входит в группу компаний «Зарубежнефть» с 2004 года и позиционирует себя как крупный межотраслевой научно-технический центр, в котором осуществляется проектно-изыскательская и научно-исследовательская деятельность.

В соответствии с принятыми правительственными документами и Указом Президента РФ от 03.02.2004 №147 ОАО «ВНИИнефть» (совместно с ОАО «Гипровостокнефть») является научной базой деятельности ОАО «Зарубежнефть» и ОАО «РМНТК «Нефтеотдача».

Основными направлениями деятельности ОАО «ВНИИнефть» являются научно - исследовательские работы в области проектирования разработки нефтяных месторождений, подсчета запасов нефти и газа и сопутствующие им исследования, в области экономики, техники и технологии добычи нефти, поиска и развития новых методов повышения нефтеотдачи пластов.

Усложнение баланса запасов нефти страны (повышение доли трудноизвлекаемых запасов), усиление (хотя и незначительное) контроля за эффективностью разработки месторождений со стороны государства определило в последние годы тенденцию в деятельности нефтяных компаний в сторону развития инновационных проектов и технологий. Для этого крупные нефтяные компании в значительной степени усилили возможности развития имеющихся у них научно-исследовательских и проектных институтов (экспериментальная и методическая база, вычислительные мощности), а также начали создавать и развивать научно-технические центры (НТЦ). Как показывает практика последних лет, нефтяные компании стараются концентрировать в этих организациях практически все проектные работы с минимизацией объемов, отдаваемых на субподряд.

Вместе с тем, следует иметь в виду, что отечественная и зарубежная практика, а также непосредственно история развития ОАО «ВНИИнефть», показывают невозможность быстрого (тем более одномоментного) создания сильного научного коллектива. Проблема представляется особенно существенной по сложным отраслевым направлениям, таким как, например, новые технологии повышения нефтеотдачи.

В связи с этим следует обоснованно ожидать сохранения на отраслевом рынке потребности работы нефтяных компаний со сложившимися научными коллективами по наиболее сложным и актуальным проблемам нефтедобычи. К таким коллективам, несомненно, относится ОАО «ВНИИнефть», сохранившее значительную часть научного потенциала и имеющее опыт решения сложных отраслевых проблем. При этом необходимо правильно спрогнозировать эти проблемы.

Проведенный анализ показывает, что к таким проблемам относятся:

- технологии и проектирование разработки высоковязких нефтей тепловыми методами;
- разработка и доработка месторождений нефти газовыми методами в условиях неполного использования в отрасли попутного газа;
- исследования керна и пластовых жидкостей на стадиях поиска, разведки и разработки нефтяных месторождений;

- эффективное управление разработкой нефтяных месторождений на основе системных подходов с использованием:

- современных инструментов для создания и сопровождения геолого-гидродинамических моделей;
- новых методов исследования скважин;
- новых технологий ОПЗ;
- гидродинамических методов воздействия.

- проектирование разработки сложных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами.

Основными направлениями научной деятельности ОАО «ВНИИнефть» в 2010 году, также как и в предыдущие годы являлись:

### **1. Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.**

- Фундаментальные и прикладные исследования в области разработки нефтяных месторождений;
- Обобщение опыта в области разработки нефтяных месторождений;
- Создание новых технологий проектирования и разработки нефтяных месторождений;
- Оптимизация технологических решений при разработке месторождений с различными типами коллекторов;
- Созданием и поддержкой постояннодействующих геолого-технологических моделей разработки нефтяных и газонефтяных месторождений;
- Экономика разработки нефтяных месторождений;
- Экологическое обоснование разработки нефтяных и газонефтяных месторождений.

### **2. Геологическое моделирование, подсчет запасов, сопровождение бурения и мониторинг состояния сырьевой базы страны.**

- Подсчет балансовых и извлекаемых запасов на основе трехмерных геологических и гидродинамических моделей;
- Создание геологических моделей месторождений, как основы для повышения эффективности разведочного этапа и подсчета запасов на разных стадиях разведки и разработки;
- Разработка структурированных моделей нефтяных и газовых залежей в терригенных и карбонатных отложениях с дифференцированным подсчетом запасов;
- Сопровождение поисково-разведочного бурения с выдачей интервалов перфорации;

- Мониторинг и оптимизация бурения боковых стволов;
- Обобщение и анализ состояния и изменения ресурсной базы страны, регионов и нефтяных компаний.

### **3. Анализ инвестиционной привлекательности нефтегазовых проектов.**

- Предоставление экспертной оценки нефтяным компаниям и инвесторам в приобретении нефтяных активов, включая техническую и экономическую оценку;
- Оценка рисков связанных с финансированием нефтегазовых проектов для инвестиционно-финансовых структур, в том числе и в рамках кредитования под запасы;
- Формирование экспертных заключений по разработке нефтяных и газовых месторождений.

### **4. Методы повышения нефтеотдачи.**

- Проведение фундаментальных и прикладных исследований в области создания передовых технологий повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти;
- Исследования в области разработки вязкоупругих композиционных систем, применяемых в технологических операциях водоизоляции и глушения нефтедобывающих скважин;
- Разработка и внедрение новых технологий воздействия на пласт с помощью регулируемых вязкоупругих составов (РВУС) и поддерживаемых систем (ПС);
- Создание и внедрение технологий интенсификации притока нефти в скважинах кислотными составами, содержащими поверхностно-активные вещества, для нефтяных месторождений с различным типом коллектора;
- Разработка и внедрение технологий перераспределения потоков закачиваемой воды в нагнетательных скважинах и изоляции притока воды в добывающих скважинах с применением силикатных гелей на основе жидкого стекла;
- Разработка и внедрение тепловых и газовых методов воздействия на пласт.

### **5. Петрофизические исследования. Исследования свойств керна и пластовых жидкостей в том числе:**

- Уникальные исследования пластовых флюидов;
- Исследования и анализы проводятся на уровне, отвечающем требованиям международных (ASTM, API) и российских стандартов;
- Научные, научно-методические и научно-технические исследования в области физики нефтяного пласта;
- Стандартные анализы керна с целью определения параметров, необходимых для подсчета геологических запасов нефти и газа; нефте- и водонасыщенность, пористость,

проницаемость, распределение пор по размеру, характер распределения насыщенности над ВНК;

- Специальные исследования керна с целью получения достоверных исходных данных для проектирования разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений: относительных фазовых проницаемостей при двух- и трехфазной фильтрации, коэффициентов вытеснения нефти водой, газом и различными химреагентами;

- Уникальные исследования керна: ориентация керна по отношению к магнитным полюсам Земли, оценка анизотропии проницаемости и напряженного состояния пород коллекторов на ориентированном керне.

Научные исследования выполнялись в рамках соответствующих хозяйственных договоров, контрактов, в соответствии с планами подготовки кандидатских и докторских диссертаций.

В ОАО «ВНИИнефть» действует аспирантура, диссертационный совет, ученый совет; работает Центральная научно-техническая библиотека нефтяной и газовой промышленности; осуществляется патентно-лицензионная деятельность.

В соответствии с одобренными ОАО «Зарубежнефть» «Основными направлениями развития института на период до 2015 года» приоритетами развития института обозначены:

- Проектирование, анализ разработки и подсчет запасов нефтяных и нефтегазовых месторождений;
- Исследования керна;
- Исследования свойств пластовых жидкостей;
- Гидродинамические методы исследования пластов и скважин;
- Системно-адресные подходы, интегрированные и физико-химические методы увеличения нефтеотдачи;
- Развитие тепловых методов воздействия на пласты;
- Газовые методы воздействия.

### **РАЗДЕЛ 3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.**

Научно – исследовательская и проектная деятельность ОАО «ВНИИнефть» в 2010 году осуществлялась, в основном, по прямым договорам с нефтяными компаниями и другими организациями.



### 3.1. Общая финансовая характеристика выполненных ОАО «ВНИИнефть» в 2010 году работ.

Всего в 2010 г. в ОАО «ВНИИнефть» велись работы по 83 договорам (включая переходящие с 2007-2009 г. и подписанные в 2010 г.). В том числе 59 договоров ОАО «ВНИИнефть» (г. Москва). Количество переходящих договоров по Москве составило: с 2007 г. на 2010 г. - 1 договор; с 2008 г. на 2010 г.- 5 договоров; с 2009 г. на 2010 г. – 17 договоров. Количество заключенных договоров в 2010 г. в ОАО «ВНИИнефть» г. Москва составило 36, часть договоров, а именно 12 договоров, перешли в объем работ на 2011 г.

В таблице 1 приведена структура объема выполненных работ по НТП в разрезе видов договоров.

Таблица 1.

#### Структура объема выполненных работ по НТП по видам работ

№ п/п	Тип договора	Кол-во договоров в 2010 г.	Сумма без НДС, тыс. руб.	Доля в выручке, %
1	Проект разработки	24	96 551,58	44
2	Подсчет запасов и ТЭО КИН	17	21 764,44	10
3	Методы повышения нефтеотдачи	12	48 267,05	22
4	Исследование свойств кернов и нефтей	21	33 498,02	15
5	Гидродинамические исследования	4	11 195,74	5
6	Прочие	5	7 725,53	4
7	<b>ИТОГО</b>	<b>83</b>	<b>219 002,36</b>	<b>100</b>

Существенного изменения структуры портфеля заказов по НТП по сравнению с 2009 г. не произошло. Как и в прошлом году, большую часть в общем объеме заказов по количеству договоров занимают проекты разработки месторождений, а также типы работ по подсчетам запасов и ТЭО КИН. Однако, стоит отметить, что в 2010 году в портфеле заказов отсутствуют работы по экспертизе проектных документов. Это связано с принятием Приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.09.2009 отменяющего предварительную экспертизу проектных документов по разработке.

Сводный объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ ОАО «ВНИИнефть» в 2010 год представлен в таблице 2.

Таблица 2.

**Объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ  
ОАО «ВНИИнефть» за 2010 г., тыс. руб. (без НДС)**

Заказчик	Проектно-изыскательские работы	Научно-исследовательские работы	Общий объем
<b>ОАО "ВНИИнефть" (Москва)</b>			
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	57 121,00	38 870,82	95 991,82
ОАО "Зарубежнефть"	12 818,75		12 818,75
ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	7 500,00	5 140,00	12 640,00
ООО "ВУМН"	10 500,00		10 500,00
ОАО "ТНК-Нягань"		8 000,00	8 000,00
ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"		6 130,00	6 130,00
ОАО "Газпромнефть-ННГ"	2 500,00		2 500,00
ОАО "Самаранефтегаз"	84,75		84,75
ООО "Газпромнефть НТЦ"	1 300,00		1 300,00
ООО "Лукойл-Коми"	3 050,00		3 050,00
ОАО "Оренбургнефтеотдача"	1 873,05		1 873,05
ООО "Лукойл-Калининградморнефть"	3 760,00		3 760,00
ФГУП "ЗапСибНИИГ"	3 993,30		3 993,30
ООО "Лукойл-Западная Сибирь"		1 850,00	1 850,00
ООО "КогалымНИПИнефть"	800,00		800,00
ООО "Скоропусковский Синтез"		224,58	224,58
ООО "Арктик-ГЕРС"		3 189,00	3 189,00
ЗАО "Геотерма"		325,20	325,20
ЗАО "Роспан Интернешнл"		3 000,00	3 000,00
ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"		2 161,02	2 161,02
ООО "ПечорНИПИнефть"	2 480,00		2 480,00
ООО "Роснефть-КрасноярскНИПИнефть"		4 283,90	4 283,90
АО "КазНИПИмунайгаз"		2 750,00	2 750,00
ООО "Экотехнойл"		211,86	211,86
ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"		1 350,00	1 350,00
ОАО "Сургутнефтегаз"	3 000,00		3 000,00
ООО "ОЙЛ-ГЕОЦЕНТР"	270,00		270,00
ООО "Силур"		1 028,00	1 028,00
НП "ИННЭ"	4 900,00		4 900,00
ОАО "Верхнечонкнефтегаз"		1 700,73	1 700,73
ООО "ТННЦ"	280,00	1 200,00	1 480,00
<b>Итого (Москва)</b>	<b>116 230,85</b>	<b>81 415,11</b>	<b>197 645,96</b>
<b>РНТЦ (Урало-Поволжья)</b>	<b>2 085,17</b>	<b>19 271,23</b>	<b>21 356,40</b>
<b>ВСЕГО ОАО "ВНИИнефть"</b>	<b>118 316,02</b>	<b>100 686,34</b>	<b>219 002,36</b>

Из таблицы 2 видно, что общий объем работ по НТП за 2010 г. составил 219 002,36 тыс. руб. Если анализировать объем работ по НТП, то основную долю в выручке занимают проектно-изыскательские работы (ПИР), и составляют 118 316,02 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 54 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение проектно-изыскательских работ в 2010 году являлись:

- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- ОАО «Зарубежнефть»;
- ООО «ВУМН»;
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

На графике 1 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации проектно-изыскательских работ за 2010 год.

График 1

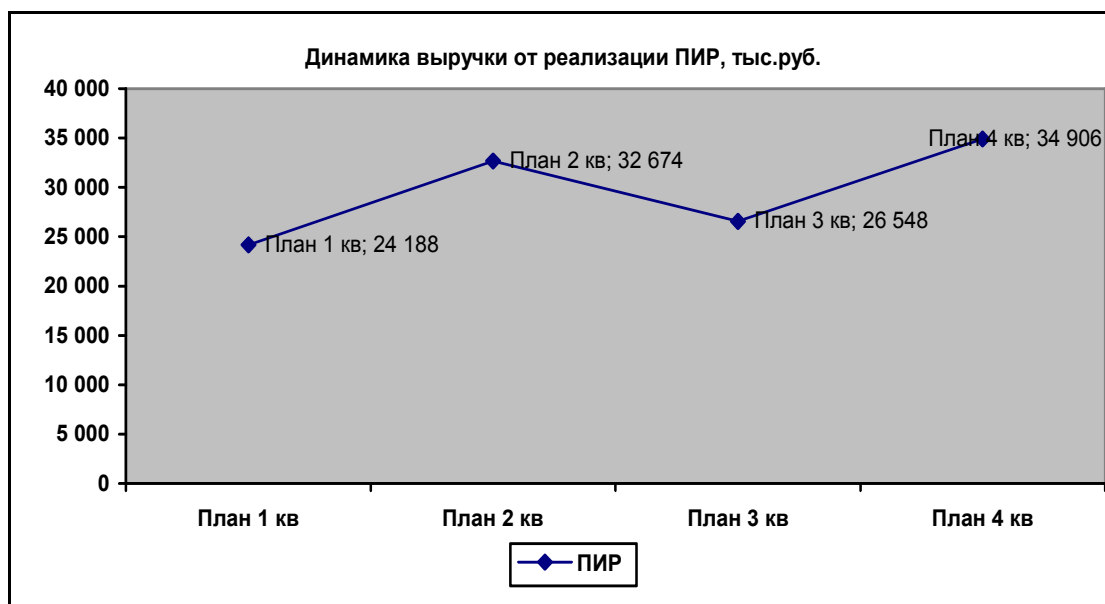


График 1. Динамика выручки от реализации ПИР

Динамика прироста фактической выручки по ПИР характеризуется высокой степенью изменчивости. Данный факт обусловлен, прежде всего, подписанием дополнительных соглашений о переносах сроков сдачи работ по следующим договорам:

1) №733.07 «Подсчет/пересчет геологических запасов нефти, конденсата, свободного и растворенного газа, сопутствующих компонентов и технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти (ТЭО КИН) Спорышевского нефтяного месторождения в Пуровском районе Тюмени»;

2) №924.09 «Корректировка геологических моделей и геологических запасов нефти, газа и сопутствующих компонентов по продуктивным пластам Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения»;

3) № 955.09 «Выполнение работ по приемке геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадайм Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010г.»

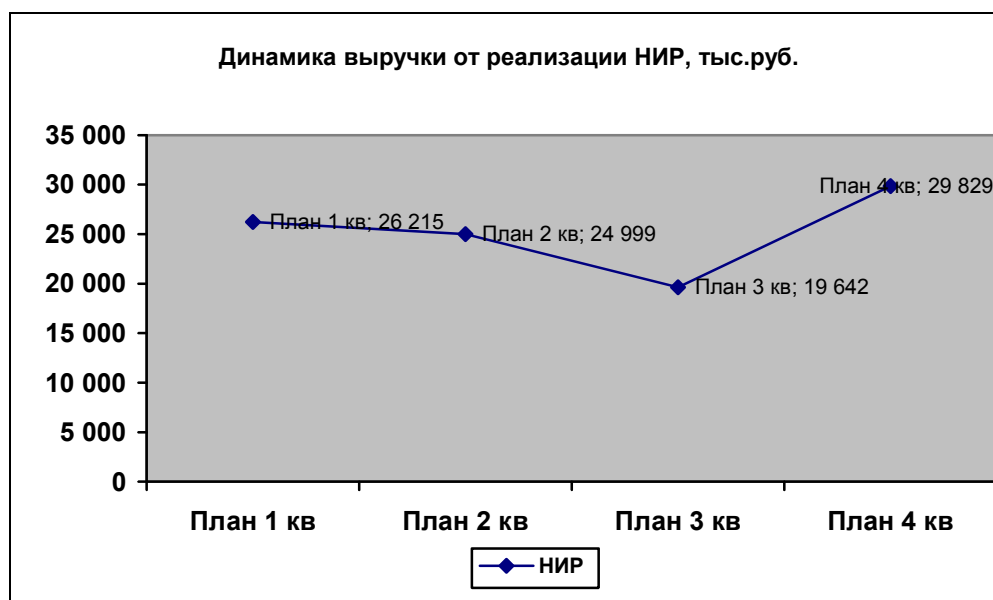
Научно – исследовательские работы (НИР), составляют 100 686,34 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 46 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение научно-исследовательских работ в 2010 году являлись:

- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- ОАО «ТНК-Нягань»;
- ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»;
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

На графике 2 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации научно-исследовательских работ в 2010 году.

График 2.



Динамика прироста фактической выручки по НИР также характеризуется высокой степенью изменчивости. Данный факт обусловлен, прежде всего, подписанием дополнительных соглашений о переносах сроков сдачи работ по следующим договорам:

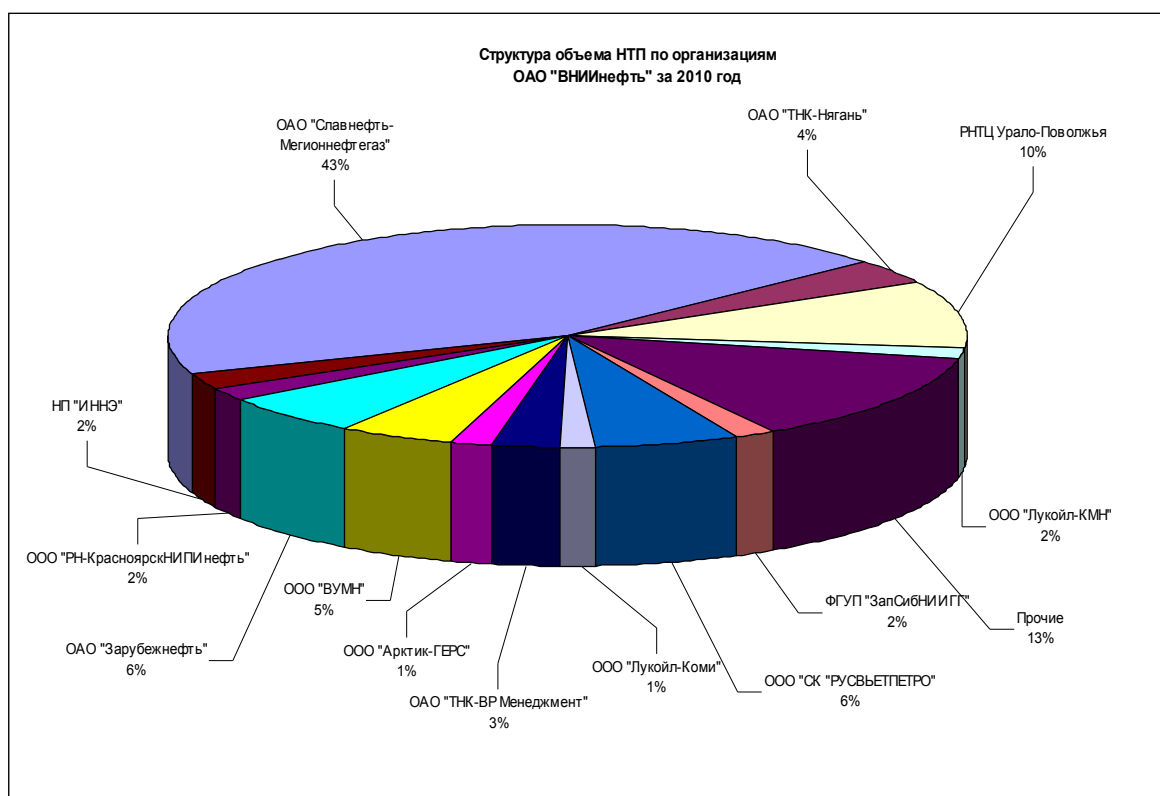
1) № 01-012/10 «Комплексные гидродинамические исследования скважин на Юрубченско-Тохомском м/р»;

2) № 01-016/10 «Разработка и внедрение мероприятий по интенсификации добычи нефти из карбонатных коллекторов осинского горизонта Среднеботуобинского НГКМ»;

А также подписание дополнительного соглашения по договору № 01-007/10 «Комплексные гидродинамические исследования скважин на Куюмбинском м/р» об изменении объема работ.

Структура объема выполненных работ по НТП за 2010 г. ОАО «ВНИИнефть» (г. Москва) по организациям приведена в диаграмме 1.

Диаграмма 1.



Из анализа приведенной диаграммы, видно, что 43% выручки по НТП за 2010 год приходится на ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз», 6% - на ОАО «Зарубежнефть», 6% - на ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», 5% - на ООО «ВУМН», 4% - на ОАО «ТНК-Нягань», 3% - на ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».

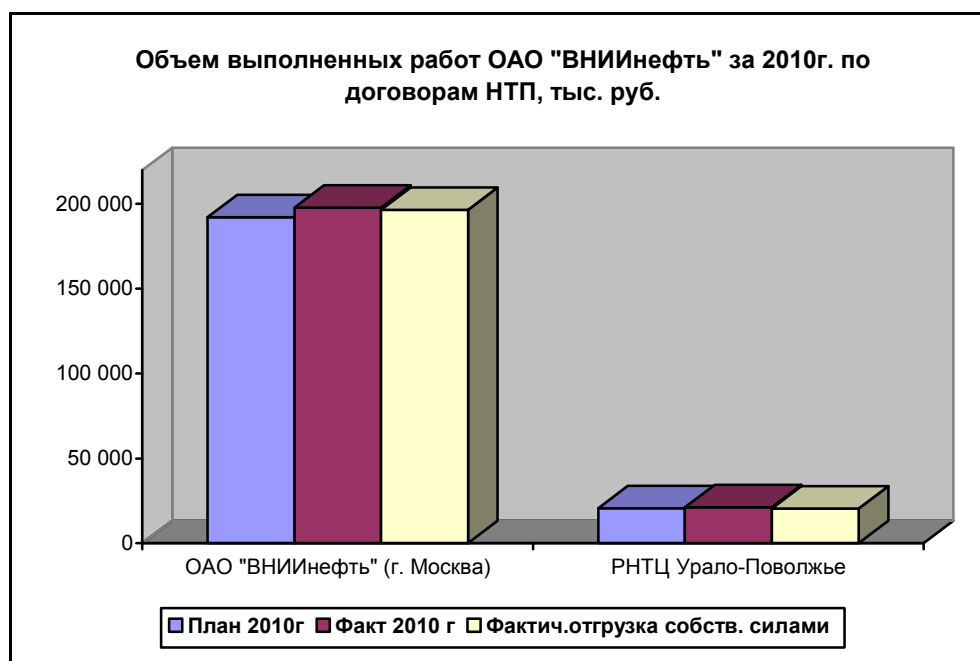
В таблице 3 приведен объем выполненных работ за 2010 год в сравнении с плановым объемом.

Таблица 3.

№ п/п	Организация	Плановый объем в т.р. на 2010г.	Фактический объем за 2010 г. в т.р.	В т.ч. собств. силами, в т.р.	Откл.	Откл. %
		(бюджет)			(+ -), в т.р.	
1	ОАО «ВНИИнефть» (г. Москва)	192 105,30	197 645,96	196 360,96	5 540,66	2,9
2	РНТЦ Урало- Поволжья	20 763,30	21 356,40	20 685,72	593,10	2,9
3	Всего	212 868,60	219 002,36	217 046,68	6 133,76	2,9

Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» за 2010 г. наглядно представлен в диаграмме 2.

Диаграмма 2



Из Таблицы 3 видно, что фактический объем за 2010 г. как в ОАО «ВНИИнефть» (г. Москва), так и в РНТЦ Урало-Поволжья (филиал) ОАО «ВНИИнефть» (г. Бугульма) превышает плановый на 2,9%, данное отклонение объясняется следующими причинами:

1) подписаны новые договоры НТП после принятия скорректированного плана отгрузки на 2010 г., данный факт имеет положительную тенденцию, так как увеличил фактическую отгрузку за 2010 г., среди которых:

- № 01-021/10 «Составление технологической схемы опытно-промышленных работ на Приобском месторождении (пласт АС12, ЮЛТ)»

- № 01-023/10 «Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернях скважины 17-Р Западно-Хоседаюского месторождении»

2) основная причина положительного отклонения фактически выполненного объема от планового в РНТЦ Урало-Поволжья вызвана дополнительным объемом работ от ЗАО "Ямбулойл" по договору №01/10 «Добыча скважинной жидкости методом свабиrowания из необустроенных и разведочных скважин».

### 3.2. Результаты по основным направлениям деятельности Общества.

Основными направлениями научной деятельности ОАО «ВНИИнефть» в 2010 году, также как и в предыдущие годы являлись:

### 3.2.1. Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

Выполнены следующие работы:

- Авторские надзоры за реализацией проектных документов:

- "Технологическая схема разработки Южно-Покамасовского месторождения", "Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Покурского месторождения", (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"), Дополнения к уточненному проекту разработки Малиновского месторождения, Уточненного проекта разработки Дейминского нефтяного месторождения (ООО "Лукойл-Калининградморнефть").

- Дополнения:

- к проекту доработки Красноборского нефтяного месторождения (ООО "Лукойл-Калининградморнефть");

- к проекту разработки Ватинского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"), Ключевого месторождения (ООО "КогалымНИПИнефть");

- к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"), Спорышевского месторождения (ООО "Газпромнефть НТЦ").

- Технологическая схема разработки Макаровского нефтяного месторождения, Верхне-Уральминского нефтяного месторождения (ООО "ВУМН").

- Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз".

- Создание геолого-гидродинамической модели среднедевонской залежи Усинского месторождения (ООО "Лукойл-Коми").

- Технико-экономическая оценка инвестиционного проекта развития ООО «Ульяновскнефтегаз» (ОАО "Зарубежнефть").

- Экспертная оценка прогнозных технологических показателей разработки Харьягинского месторождения (ОАО "Зарубежнефть").

### 3.2.2. Геологическое моделирование, подсчет запасов, сопровождение бурения и мониторинг состояния сырьевой базы страны.

Выполнены работы:

- Подсчет/пересчет геологических запасов нефти, конденсата, свободного и растворенного газа, сопутствующих компонентов и технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти (ТЭО КИН) Спорышевского нефтяного месторождения в Пуровском районе Тюменской области (ОАО "Газпромнефть-ННГ"), Мыльджинского месторождения (ФГУП "ЗапСибНИИГГ"), Тайлаковского месторождения Сургутского

района Ханты-Мансийского автономного округа – Югра (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"), Серноводского месторождения (ОАО "Самаранефтегаз"),

- Оперативный пересчет запасов Пашкинского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача");

- Составление дополнительной записки к отчету по подсчету запасов УВ Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения (ООО "ТННЦ");

- Выполнение работ по приемке геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадайм Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010г (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО");

- Комбинированный геологический проект доразведки Кирсановского нефтяного месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача");

- Корректировка геологических моделей и геологических запасов нефти, газа и сопутствующих компонентов по продуктивным пластам Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения (ФГУП "ЗапСибНИИГ");

- Создание 3-х мерных геологических моделей залежей углеводородов пластов АС10/2, АС10/2-1, ЮС2 Жумажановского месторождения (ОАО "Сургутнефтегаз"), продуктивных пластов Возейского месторождения (ООО "ОЙЛ-ГЕОЦЕНТР");

- Продолжались работы по сбору данных, созданию и поддержке электронных баз данных целого ряда проектов.

### **3.2.3. Методы повышения нефтеотдачи (физико-химические, тепловые, газовые, гидродинамические).**

Выполнены следующие работы:

- Составление и уточнение программ на 2010 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»,

- Составление программ и контроль за проведением работ по выравниванию профиля приемистости и интенсификации добычи нефти на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по технологиям, предложенным ОАО «ВНИИнефть»,

- Составление программы, контроль за проведением работ и анализ технологической эффективности применения нестационарного заводнения на участке Талинского месторождения ОАО «ТНК-Нягань»,

- Экспериментальная оценка на основе сравнительных фильтрационных исследований на дезинтегрированном керновом материале эффективности применения технологии водогазового воздействия (ВГВ) на месторождении Каламкас (АО "КазНИПИмунайгаз"),



- Экспериментальная оценка эффективности газового и водогазового воздействия на коллектора Тюменской свиты Ем-Еговской площади (ООО "ТННЦ"),
- Анализ технологической эффективности работ по применению Продукта БП-92 на Ватьеганском месторождении в 2003-2008 гг. (ООО «Лукойл-Западная Сибирь»),
- Лабораторная оценка эффективности различных методов воздействия и влияния технологических жидкостей на фильтрационно-емкостные свойства пласта ПК1-7 Русского месторождения (ТНК-ВР Менеджмент),
  - Физико-химические исследования гидрофобизирующих реагентов (ООО "Скоропусковский Синтез"),
  - Исследования влияния электрического поля на изменение нефтепроницаемости в насыпных моделях пласта (ООО "Экотехнойл"),
  - Разработка и внедрение мероприятий по интенсификации добычи нефти из карбонатных коллекторов осинского горизонта Среднеботуобинского НГКМ (ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"),
  - Численная оценка эффективности применения паротеплового воздействия в системе вертикальных скважин на актуальном участке пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения (ООО "Лукойл-Коми"),
  - Разработка рекомендаций по созданию и адаптации усложненных моделей неизотермической фильтрации высоковязкой нефти и химических реагентов для актуальных участков (ООО "ПечорНИПИнефть"),
  - Технологическая схема опытно-промышленной разработки Южно-Торавейского месторождения (ООО "Газпромнефть НТЦ"),
  - Технологическая схема опытно-промышленных работ по испытаниям технологий повышения нефтеотдачи пластов на опытном участке Висового месторождения (ООО "СК РУСВЬЕТПЕТРО"),
  - Подготовка отдельных этапов "Технологической схемы опытно-промышленных работ по термогазовому воздействию на породы Баженовской свиты Средне-Назымского месторождения" (ОАО "Зарубежнефть"),
  - Составлена технологическая схема опытно-промышленных работ на Приобском месторождении (пласт АС12, ЮЛТ) (НП "ИННЭ"),
  - Выполнена работа по обоснованию параметров технологий теплового воздействия при проведении опытно-промышленных работ на участке месторождения Бока де Харуко Республики Куба (ОАО "Зарубежнефть").

#### **3.2.4. Гидродинамические исследования скважин.**

Выполнены следующие работы:

- Методическое сопровождение гидродинамических исследований скважин на Тайлаковском месторождении (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),
- Комплексные гидродинамические исследования скважин на Куюмбинском месторождении (ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"),
- Комплексные гидродинамические исследования скважин на Юрубченско-Тохомском месторождении (ООО "Роснефть-КрасноярскНИПИнефть"),
- Переинтерпретация материалов ГДИ, выполненных до 2008 года и анализ полученных данных после переинтерпретации. Анализ отчетов/материалов по ГДИ, выполненных после 2008 года (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО").

### **3.2.5. Петрофизические исследования, исследования свойств керна и пластовых жидкостей.**

Выполнены следующие работы:

- Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернах скважины 17-Р Западно-Хоседаюского месторождения, 9-Р Висового месторождения, 35-Р, №№ 1101 и 1201 Северо-Хоседаюского месторождения (ООО «Арктик-ГЕРС»),
- Исследования керна по ориентации магнитным полюсам Земли (ООО "Силур"),
- Комплексные исследования кернов месторождений ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
- Исследование пластовых флюидов на шести скважинах месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»,
- Исследование двух глубинных проб пластовой воды, отобранных из геотермальной скважины 1i (ЗАО "Геотерма"),
- Изучение процесса выпадения парафина (АСПО) на Восточно-Уренгойском +Северо-Есетинском месторождении (ЗАО "Роспан Интернешнл"),
- Изучение процесса выпадения парафина (АСПО) для пласта ВЧ блока V Верхнечонского месторождения по пробам СКВ.87 (ОАО "Верхнечонкнефтегаз").

### **3.2.6. Экспертиза проектов разработки.**

Выполнены следующие работы:

- «Экспертиза отчета по подсчету балансовых запасов и ТЭО КИН Харьягинского месторождения» (ОАО «Зарубежнефть»),

- Экспертиза второй части (ТЭО КИН) отчета «Пересчет запасов нефти и растворенного газа и ТЭО КИН по пластам ДЗ-III, Plа+s, Plar Харьягинского месторождения» для компании (ОАО "Зарубежнефть").

### 3.2.7. Работы в области экологии.

Осуществлена разработка разделов «Охрана недр» в 8-ми проектных документах по разработке нефтяных месторождений (Проекты, Технологические схемы, Дополнения к Проектам, Дополнения к Технологическим схемам, Техничко-экономическая оценка) – Ватинского, Западно-Устьбалыкского, Северо-Покурского, Верхне-Уральминского, Макаровского, Средне-Назымского, Приобского и группы Ульяновских месторождений;

Выполнено внеплановое задание ОАО «Зарубежнефть» по составлению «Предложений по включению мероприятий в проект Федеральной целевой программы «Экологическая безопасность России (на 2012-2020 гг.)».

### 3.2.8. Работы в области экономики

Проведены работы по анализу *экономической привлекательности* 11 проектов для Красноборского, Западно-Усть-Балыкского, Ватинского, Северо-Покурского, Южно-Покамасовского, Макаровского, Верхне-Уральминского, Средне-Назымского, Приобского, Спорышевского месторождений, Инвестиционного проекта по 4-м месторождениям Ульяновской области (Кондаковское, Сулакское, Славкинское, Ружевское); а также по анализу новой технологии воздействия на пласт с целью согласования объемов финансирования, необходимых для ее внедрения на Средне-Назымском месторождении (Представления в «РОСНАНО»).

## 3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

Таблица 4

### Доходы по обычным видам деятельности.

Наименование	2010		2009		2008		2007		Прирост 2010г. к 2009г.
	абсолют т тыс. руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	
Доходы по обычным видам деятельности всего	314653	100	353741	100	321329	100	415869	100	-39088
в т. ч. НТП	219002	69,6	254905	72,0	221381	68,9	328746	79.1	-35903
Аренда	81875	26,0	86539	24,5	87930	27,4	76280	18.3	-4664
Прочие	13776	4,4	12297	3,5	12018	3,7	10843	2.6	1479

Доходы по обычным видам деятельности уменьшились на 39088 тыс. руб. или на 11 % (с 353741 до 314653 тыс. руб.) по сравнению с 2009 годом, в основном, за счет НТП.

В структуре совокупных доходов, полученных от осуществления обычных видов деятельности Общества, наибольший удельный вес приходится на доходы по НТП и составляет 69,6 %. Удельный вес доходов по НТП уменьшился на 2,4 %, (с 72 до 69,6%), по аренде увеличился на 1,5% (с 24,5 до 26 %).

Таблица 5

**Финансовые результаты деятельности Общества за 2010 год.****(в тыс. руб.)**

Наименование показателя	2010	2009	откл.	%
Выручка от продаж продукции, работ, услуг	314653	353741	-39088	89,0
в т. ч. НТП	219002	254905	-35903	85,9
Аренда	81875	86539	-4664	94,6
Прочие	13776	12297	1479	112,0
Полная себестоимость реализованной продукции	-294499	-311208	16709	94,6
Прибыль от продаж	20154	42533	-22379	47,4
Прочие доходы	3943	6635	-2692	59,4
Прочие расходы	-9755	-17727	7972	55,0
Прибыль до налогообложения	14342	31441	-17099	45,6
Чистая прибыль	10481	24064	-13583	43,6
Справочно: всего доходов	318596	360376	-41780	88,4

Как видно из приведенной таблицы, доходы по обычным видам деятельности уменьшились на 39088 тыс. руб. или на 11 % (с 353741 до 314653 тыс. руб.). Себестоимость реализованной продукции Общества за анализируемый период уменьшилась на 16709 тыс. руб. или на 5,4 % (с 311208 до 294499 тыс. руб.).

В результате от осуществления всех видов деятельности прибыль уменьшилась на 17099 тыс. руб. или на 54,4 % (с 31441 до 14342 тыс. руб.), чистая прибыль уменьшилась на 13583 тыс. руб. или 56,4 % (с 24064 до 10481 тыс. руб.).

Таблица 6

**Рентабельность деятельности.**

Наименование показателя	2010	2009	откл.
Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	0,045	0,087	- 0,042
Рентабельность всех операций по чистой прибыли	0,033	0,067	-0,034
Рентабельность продаж (по основной деятельности)	0,064	0,120	-0,056

Как видно из приведенной таблицы, наблюдается уменьшение рентабельности всех операций по прибыли до налогообложения на 4,2 %, рентабельности продаж на 5,6 %. Это обуславливается тем, что темп изменения выручки продукции опережал темп изменения себестоимости.

Сравнительный анализ себестоимости произведен в следующей таблице:

Таблица 7

### Себестоимость продукции.

(в тыс. руб.)

Наименование	2010	2009	отклонения	
			абсолют.	%
Материальные затраты	54859	53858	1001	101,9
Затраты на оплату труда	170019	163666	6353	103,9
Страховые взносы	27176	26904	272	101,0
Амортизация	13119	15474	-2355	84,8
Услуги соисполнителей	1956	20599	-18643	9,5
Программное обеспечение	10001	11721	-1720	85,3
Прочие затраты	17369	18986	-1617	91,5
Итого затрат	294499	311208	-16709	94,6

Из приведенной таблицы видно, что в целом затраты уменьшились на 16709 тыс. руб. или на 5,4% (311208 до 294499 тыс. руб.), в основном за счет незначительного увеличения материальных затрат, затрат на оплату труда и уменьшения амортизации, услуг соисполнителей, программного обеспечения и прочих затрат.

Средняя зарплата за месяц увеличилась на 6 тыс. руб. или на 16 % (с 37,6 до 43,6 тыс. руб.)

Таблица 8

### Движение денежных средств.

Наименование	Тыс. руб.
Остаток денежных средств на начало года составил	36903
1. Движение денежных средств по текущей деятельности:	
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	369230
Прочие доходы	11479
Денежные средства, направленные:	
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	(99070)
на оплату труда	(154436)
на выплату дивидендов, процентов	(4453)
на расчеты по налогам и сборам	(73374)
на расчеты по социальному страхованию и обеспечению	(23004)
на прочие расходы	(7963)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	18409
2. Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:	
Выручка от продажи объектов основных средств	42

Полученные проценты, дивиденды	985
Возврат краткосрочного депозита	60000
Приобретение объектов основных средств	(13077)
Краткосрочный депозит	(60000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(12050)
3. Движение денежных средств по финансовой деятельности:	
Поступления от займов и кредитов	
Погашение займов, кредитов	
Погашение обязательств по финансовой аренде	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	
Чистое увеличение денежных средств	6359
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	43262

### 3.4. Хозяйственная деятельность

3.4.1. В соответствии с утвержденным бюджетом ОАО «ВНИИнефть» на 2010 год и возложенными на административно-хозяйственные подразделения функциями, а также для поддержания недвижимой собственности, находящейся на балансе ОАО «ВНИИнефть», в нормальном техническом состоянии в 2010 году проделана следующая работа:

- Проект реконструкции РТП 10103;
- Замер сопротивления изоляции и заземлений (Строений №№ 2;3;4;5;6;7;8;9);
- Техническое обслуживание системы газового пожаротушения в серверном помещении (Строение № 1);
- Прочистка и ремонт вентиляционной шахты и вентиляционных коробов помещения столовой (Строение № 3);
- Работы по устройству противопожарной преграды (перегородки) отделяющей насосную противопожарного водопровода от остальной части подвала типа EI 45 (Строение № 1);
- Оборудование дверей эвакуационных выходов из поэтажных коридоров приспособлениями для самозакрывания и с уплотнением в притворах (Строение № 3);
- Установка двери в помещении насосной ХВС и ГВС в подвале с пределом огнестойкости не мене 0,6 часа (Строение № 3);
- Проект капитального ремонта сетей электроснабжения (Строение № 1, 1,2 этаж);
- Текущий ремонт кровли пристройки к основному зданию (Строение № 1);
- Работы по подготовке к осенне-зимним условиям (в том числе очистка кровель и вывоз снега);
- Ремонтные работы, связанные с устройством новых лабораторий (Строение № 1);
- Замена металлической лестницы на 2-й этаж (Строение № 8);

- Ремонт офисных арендуемых помещений для организации рабочих мест и создания оптимальных условий для работы;
- Ремонт кабельной телефонной сети;
- Установка кондиционеров (стр.3, ком.102; стр.1; ком.412; стр.1, ком.219; стр.1, ком.415);
- Ремонт электропроводки и автоматики насосной ХВС (стр.3); вентиляционной системы; фасада (стр.№1 галерея); наружных сетей отопления (прорыв между стр.5и2);
- Расчет тепловых нагрузок; установка расширительных баков, проектирование и монтаж автоматики и электроснабжения ЦТП (для передачи на баланс города);
- Частичный обогрев кровли в стр.№1.

### **3.4.2. Охрана труда и пожарная безопасность.**

В 2010 г. были проведены следующие мероприятия:

- выборочная аттестация рабочих мест по условиям труда;
- обучение руководителей и специалистов требованиям охраны труда, безопасным методам и приемам выполнения работ;
- проведение профилактического медосмотра сотрудников, занятых на работах, связанных с вредными условиями труда и эксплуатацией ПК;
- бесплатная выдача молока;
- приобретение спец. одежды, спец. обуви и других СИЗ;
- приобретение смывающих и обезвреживающих средств;
- исследования воздушной среды на постоянных рабочих местах в экспериментальных лабораториях института;
- проводилась вакцинация работников перед эпидемией;
- медицинские пункты обеспечивались необходимым набором лекарств.
- проведены работы по очистке и дезинфекции систем вентиляции и кондиционирования воздуха;
- ежемесячно проводились дератизационные работы на территории и в подвальных помещениях ОАО «ВНИИнефть», разовые обработки от блох в подвальных помещениях.

В целях устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности согласно Предписанию № 943 от 24.08.2009 г. проверки соблюдения требований пожарной безопасности Государственного пожарного надзора в ОАО «ВНИИнефть»:

- подготовлен план по устранению замечаний и улучшению противопожарного состояния ОАО «ВНИИнефть».
- проведены эксплуатационные испытания ограждения кровли и пожарных лестниц;

- ремонт лестницы и устройство защитных ограждений пожарных лестниц;
- подготовлена пожарная декларация;
- осуществляется обслуживание Пожарного водопровода и системы газового пожаротушения;
- подготовлен проект системы дымоудаления;
- выполнен монтаж пожарного водопровода в стр. №3;
- ремонт электропроводки на чердаке стр. №1 и в подвале стр. №3;
- в течение 2010 года совместно с подрядчиками проводилось обследование помещений и строений ОАО «ВНИИнефть» для проектных работ по пожарному водопроводу и противопожарной сигнализации.

### **3.4.3. По вопросам безопасности**

Разработаны и уточнены нормативные документы по обеспечению безопасности ОАО «ВНИИнефть» (положения, инструкции, функциональные обязанности), а так же служебные документы, связанные с вопросами безопасности.

В 2010 году выполнены работы:

- по монтажу и установке электромагнитного шлагбаума;
- по переносу видеорегистратора из комнаты охраны на посту №1 в помещение серверной (№ 219) в главном здании ОАО «ВНИИнефть»;
- по установке усилителей видеосигналов в помещения серверных (№№ 219 и 240) в главном здании ОАО «ВНИИнефть»;
- по проектированию комплексной системы безопасности (КСБ);
- по поддержанию в установленном порядке хранения ключей от помещений ОАО «ВНИИнефть» на посту охраны №1.

### **3.4.4. Вопросы обеспечения экологических требований.**

Осуществлялось сопровождение выполнения плана-графика контроля соблюдения нормативов уровней загрязнения атмосферы в санитарно-защитной зоне предприятия ОАО «ВНИИнефть»; Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления» и «Проекта нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для промплощадки предприятия ОАО «ВНИИнефть»; производственного контроля на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

### **В 2010 проведены следующие мероприятия:**

- Подготовка и согласование отчетной документации о природопользовании ОАО «ВНИИнефть» за 2010 г.



- Составление проектов актов (справок) и перечня подтверждающей документации о вывозе, размещении, сдаче на утилизацию, уничтожении, вторичном использовании отходов ОАО «ВНИИнефть» для некоторых арендаторов.

- Подготовка сведений о негативном воздействии на окружающую среду отходов производства и потребления ОАО «ВНИИнефть».

- Организация проверки качества водопроводной воды;

- Независимая экспертиза заключений на материалы проекта нормативов ПДС (ВСС) ЗВ с неорганизованным поверхностным стоком с территории РНТЦ ОАО «ВНИИнефть» и Разрешения № С16.03.1270.09.36 на сброс ЗВ в ОС (водные объекты).

- Организация вывоза на утилизацию и уничтожение отходов 1 и 3-его класса токсичности.

### **3.5. Обучение и научная деятельность**

#### **3.5.1. Аспирантура.**

В 2010 г. Аспирантурой ОАО «ВНИИнефть» проводилась подготовка научных кадров по специальностям:

25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»;

25.00.12 «Геология, поиски и разведка горючих ископаемых»;

08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством»,

Аспирантура ОАО «ВНИИнефть» осуществляет деятельность на основании лицензии на образовательную деятельность от 29 августа 2006 г серия А, № 166620., регистрационный № 7503, выданной Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки.

Срок окончания действия лицензии - 29 августа 2011 г.

Предельная численность контингента обучающихся 30 человек

Из них по специальности 25.00.17 - 12 человек, по специальности 25.00.12 - 8 человек, по специальности 08.00.05 - 8 человек (всего 28 чел).

#### **Количество и состав обучающихся:**

На 01.01.2011 в аспирантуре обучается 21 человек, из них:

**1. по форме обучения:** 8 – очная, 1 – заочная, 12 – соискателей;

**2. по специальностям:** 18 –разработка, 2 - геология, 1 – экономика;

**3.** Из обучающихся 21 человека - 14 сотрудников ОАО «ВНИИнефть» (5 - очной формы обучения 1 - заочной и 7 - соискателей) из них 13 - по спец. 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и 1 по спец.-25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

**Общее отчисление из аспирантуры ОАО «ВНИИнефть» в 2010 г..**

С 01 января 2010 г. по 01 января 2011 г. из аспирантуры отчислено 3 человека, из них:

- Выбыл из аспирантуры по собственному желанию в связи с увольнением из ОАО «ВНИИнефть» 1 соискатель Закриничный Любомир Владимирович;
- В связи с окончанием срока обучения – 1 аспирант очной формы обучения Дорофеев Никита Владимирович;
- В связи с окончанием срока обучения – 1 аспирант заочной формы обучения Гаркавенко Владислава Юрьевна.

**Сдача кандидатских экзаменов:**

В 2010 г. кандидатские экзамены сдавали по специальности - 7 чел., по английскому языку - 6 чел., по истории и философии науки - 9 чел.

**Аттестация:**

Отчеты о проделанной работе за год представили все обучающиеся аспиранты.

**Поступление в аспирантуру:**

В 2010 году в Аспирантуру ОАО «ВНИИнефть» было зачислено 8 человек из них:

1. по форме обучения: 2 - на очную, 1 - на заочную (1 сотрудник ОАО «ВНИИнефть»), 5 - соискателей (3 сотрудников ОАО «ВНИИнефть»);
2. по специальностям: 7- разработка, 1- геология.

**Защита диссертационных работ**

В 2010 г состоялись защиты диссертационных работ:

- По специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» Исмагиловым Р.Ф, окончившим аспирантуру (очную формы обучения) в 2007 г.
- По специальности 08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством», Малыгиным Е.О.

В ноябре 2010 г. на заседании секции Ученого Совета был заслушан доклад Крыганова Павла Викторовича по теме диссертационной работы и намечена предварительная защита на февраль 2011 г.

В 2011 г. предполагаются защиты диссертационных работ на соискание степени кандидата технических наук, Леоновым И.В., Крыгановым П.В., Арбузовым В.В., Евдокимовым И.В.

### **Научное руководство**

Руководство **аспирантами и соискателями** осуществляют 13 чел (8 д.н. и 5 к.н.) из них сотрудники ОАО «ВНИИнефть» -10 чел. (5 д.н. и 5 к.н.), сотрудники сторонних организаций - 3 чел. (3 д.н.)

Из общего числа научных руководителей - руководство **аспирантами** осуществляют 6 чел. (4 д. н. и 2 к.н. (из них к.т.н. Петраков А.М. прошел предварительную защиту 28.12.2009 диссертационной работы на соискание степени доктора технических наук)). Из них сотрудники ОАО «ВНИИнефть» -5 чел. (3 д.н. и 2 к.н.) сотрудники сторонних организаций - 1 д.т.н.

С 2008 г. Доктора наук по специальности 08.00.05 «Экономика и управление хозяйством» в составе штатных сотрудников ОАО «ВНИИнефть» отсутствуют.

### **3.5.2. Ученый Совет.**

В 2010 г. Ученый совет состоял из 31 человека (на 31 декабря 2010 года из 27 человек). В его составе были, кроме дирекции института, директора Научных центров, доктора наук, а также кандидаты наук - наиболее видные представители научных направлений. Учёный совет собирался на заседания по мере необходимости.

В 2010 году было проведено 4 заседания Совета:

Дата проведения	Вопросы
10.03.2010	1.Отчет об итогах научно-исследовательских и проектных работ ОАО «ВНИИнефть» за 2009 год.
03.06.2010	1. О системе информатизации Института
16.07.2010	1.Обсуждение отзыва ведущей организации на диссертационную работу <i>Кокорева Валерия Ивановича</i> <i>ОАО «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (РИТЭК)</i> «Технико-технологические основы инновационных методов разработки месторождений с трудноизвлекаемыми и нетрадиционными запасами нефти» Диссертация на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 25.00.17 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»
03.12.2010	1. Рекомендация к зачислению в аспирантуру. 2. Предоставление права на научное руководство аспирантами. 3. Утверждение научных руководителей, тем и планов диссертационных работ.

При Учёном совете работали две секции:

- Секция разработки нефтяных месторождений (рук. д.т.н., проф. Жданов С.А.);
- Секция геологических исследований и моделирования (рук. д.г.-м.н. Фурсов А.Я.).

В 2010 году было проведено 13 заседаний секции «Разработка нефтяных месторождений» Ученого Совета ОАО «ВНИИнефть», в том числе:

1. Защита отчетов по договорам на тему:

1.1 «Комплексные исследования кернов месторождений ОАО «Славнефть-МНГ», докладчик директор центра аналитических и специальных исследований, к.т.н. Баишев А.Б.

1.2 «Дополнение к Технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения», докладчик директор научного центра мониторинга и проектирования разработки нефтяных месторождений д.т.н. Денисов С.Б.

1.3 «Дополнение к Технологической схеме разработки Спорышевского месторождения, докладчик н.с. лаборатории гидродинамического моделирования нефтяных месторождений Парамонова И.В.

1.4 «Проект разработки Макаровского нефтяного месторождения», докладчик зав. лаб. информационного и геологического обеспечения разработки Евдокимов И.В.

1.5 «Проект разработки Верхне-Уральского нефтяного месторождения», докладчик зав. лабораторией анализа и разработки Тимченко Е.Р.

1.6 «Анализ и обобщение материалов комплексных гидродинамических исследований скважин на лицензионных участках недр ЦХП (блоки №№ 1, 2) в Ненецком автономном округе», докладчик директор научного центра гидродинамических исследований «Информпласт», к.т.н. Вольпин С. Г.

2. Предварительная защита диссертационной работы:

2.1 Исагилова Р.Ф. «Усовершенствование методов гидродинамических исследований низкопроницаемых коллекторов при освоении скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

2.2 Повжика П.П. «Повышение эффективности разработки карбонатных коллекторов путем реэксплуатации обводненных скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3. Сообщения

3.1 докторанта Долгова Д.В. об основных результатах выполненной им за 3 года аспирантуры диссертационной работы на тему «Исследование проблемы ускорения темпов разработки и увеличения нефтеотдачи на основе применения технологии импульсного электровоздействия на нефтяной пласт», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук.

3.2 научного сотрудника лаборатории промысловых гидродинамических исследований ОАО «ВНИИнефть» Крыганова П.В. об основных положениях и содержании выполненной

диссертационной работы на тему «Методы повышения достоверности результатов гидродинамических исследований пластов и скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук

3.3 старшего научного сотрудника лаборатории математического моделирования и проектирования термохимических технологий повышения нефтеотдачи ОАО «ВНИИнефть» Грачёва Н.Е. об основных положениях и содержании выполненной диссертационной работы «Моделирование формирования и динамики переходного слоя в задачах нефтедобычи и биофизики», представленной на соискание ученой степени кандидата физико-математических наук.

3.4 старшего инженера отдела математического моделирования и повышения нефтеотдачи ОАО «Зарубежнефть» Цуканова А.А. об основных положениях и содержании выполненной диссертационной работы «Исследование и развитие метода микросейсмического зондирования», представленной на соискание ученой степени кандидата физико-математических наук.

4. Обсуждение и подготовка отзывов ОАО «ВНИИнефть» как ведущей организации на диссертационные работы, представленные на соискание ученой степени кандидата технических наук:

4.1 Чумиков Р.И. «Экспериментальные исследования особенностей фильтрации капиллярно-защемленных фаз» РГУ нефти и газа;

5. Обсуждение и подготовка отзывов ОАО «ВНИИнефть» как ведущей организации на диссертационные работы, представленные на соискание ученой степени кандидата экономических наук:

5.1 Бородина О.В. «Совершенствование системы бюджетирования в научно-исследовательских организациях газовой промышленности»;

5.2 Ибатуллин Т.Р. «Совершенствование системы бюджетирования в научно-исследовательских организациях газовой промышленности».

6. Заслушивали и обсуждали научные доклады аспирантов Евдокимова И.В., Леонова И.В., Брюх О.В., Калининой О.Ю., Юсупова Р.М., Рейнгарта Д.В.

Секция «Геологических исследований и моделирования» собиралась в рабочем порядке для рассмотрения конкретных вопросов геологического моделирования. Кроме того члены секции «Геологических исследований и моделирования» регулярно участвовали в работе секции «Разработка нефтяных месторождений» при рассмотрении вопросов, требующих комплексного анализа проблем, в частности, при рассмотрении работ по теме: «Комплексные

исследования кернов месторождений ОАО «Славнефть-МНГ», отзывов на диссертационные работы, итогов работы аспирантов.

### **3.5.3. Диссертационный Совет.**

Диссертационный совет Д.222.006.01 утвержден при открытом акционерном обществе «Всероссийский нефтегазовый научно - исследовательский институт им. академика А.П. Крылова» (ОАО «ВНИИнефть», г. Москва) приказом Высшей Аттестационной Комиссии Минобразования России № 737-483 от 11.04.2008. В связи с утверждением новой редакции Номенклатуры специальностей научных работников (приказ № 59 от 25.02.2009) приказом Высшей Аттестационной Комиссии Минобразования России № 1925 – 641 от 08.09.2009 продлен срок полномочий диссертационного совета Д.222.006.01.

Диссертационному совету разрешено принимать к защите диссертации по специальности 25.00.12. «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений» по геолого-минералогическим наукам и по специальности 25.00.17. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» по техническим наукам.

Председатель совета – д.т.н., профессор Жданов С.А., заместитель председателя совета – д.г-м.н. Фурсов А.Я. В составе совета 18 человек.

В 2010 г. совет провел 6 заседаний, на которых приняты к защите и рассмотрены 1 докторская и 2 кандидатские диссертации: 2 работы сотрудников ОАО «ВНИИнефть» - Петракова А.М. (на соискание ученой степени д.т.н.) и Исмагилова Р.Ф. (на соискание ученой степени к.т.н.), а также 1 работа аспиранта РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, гражданина Белоруссии - Повжика П.П. (на соискание ученой степени к.т.н.).

Все заседания проведены в присутствии 70 – 90 % членов совета. Нет членов совета, посетивших менее половины заседаний.

Тематика рассмотренных диссертационных работ актуальна и соответствует основным направлениям развития науки и техники в области разработки и эксплуатации нефтяных месторождений и методов повышения нефтеотдачи пластов. Она отражает такие актуальные в настоящее время направления, как разработка способов повышения степени извлечения нефти из залежей с трудноизвлекаемыми запасами и на поздней стадии эксплуатации и совершенствование методов гидродинамических исследований низкопроницаемых коллекторов при освоении скважин.

**Докторская диссертационная работа Петракова А.М.** посвящена созданию научно-методических основ применения технологий адресного воздействия для повышения эффективности разработки трудноизвлекаемых запасов нефти.

Предложен алгоритм реализации адресного нестационарного воздействия для конкретных геолого-физических условий, определены наиболее эффективные технологии обработки скважин для конкретных объектов разработки, сформулированы методические основы разработки композиций химреагентов для конкретных условий пласта. Экспериментально обоснованы рецептуры кислотных составов с низким межфазным натяжением, композиции химреагентов для глушения скважин, составы обратных эмульсий для выравнивания профиля приемистости применительно к конкретным геолого-физическим условиям.

Методики и технологии, разработанные на основе научных результатов рассмотренной работы, внедряются на месторождениях Западной Сибири. В результате внедрения основных положений диссертационной работы на месторождениях ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" технологический эффект составил 240 тыс. т. дополнительно добытой нефти.

Созданные по результатам рассмотренной диссертационной работы технологии адресного воздействия рекомендуются для дальнейшей разработки и широкого внедрения на нефтедобывающих предприятиях отрасли для целей повышения эффективности разработки трудноизвлекаемых запасов. Научно-методические разработки рекомендуются к использованию при составлении отраслевых регламентирующих нормативных документов и национальных стандартов.

Научные результаты **кандидатской диссертационной работы Исмагилова Р.Ф.**, посвященной усовершенствованию методов гидродинамических исследований низкопроницаемых коллекторов при освоении скважин, позволили получать качественную информацию для малодебитных скважин, которые ранее не исследовались по причине невозможности применения стандартных технологий ГДИ.

Результаты, полученные в работе, использованы при составлении методических документов ряда нефтяных компаний, в частности ОАО "НК Роснефть" для повышения эффективности и информативности гидродинамических исследований скважин с целью уточнения геологического строения пластов и решения задач по контролю за разработкой.

Научные результаты **кандидатской диссертационной работы Повжика П.П.** посвященной решению задачи доизвлечения нефти при разработке карбонатных коллекторов путем реэксплуатации обводненных скважин, позволяют вводить в эксплуатацию длительно простаивающий фонд обводненных скважин. При этом не требует больших финансовых вложений, поскольку скважины расположены, как правило, в освоенных нефтедобывающих регионах.

Оптимизация длительности простоя скважин после обводнения в соответствии с различными геолого-физическими условиями и применение эффективных методов воздействия на коллектор позволяют увеличить скорость перераспределения нефтенасыщенности в обводненных пластах и повысить технико-экономическую эффективность доработки нефтяных месторождений. Реэксплуатацией трех скважин на месторождениях Белоруссии в течение 2009 г. получено дополнительно 807 т нефти.

Результаты всех рассмотренных работ могут быть использованы при проектировании, разработке и контроле за рациональным использованием ресурсной базы нефтяных месторождений России, ближнего и дальнего зарубежья.

#### **3.5.4. Выпуск научных трудов.**

1. В 2010 г. подготовлены к изданию:

##### **1.1. Сборники научных трудов ОАО «ВНИИнефть»:**

1.1.1. Вып. 142 «Эффективность разработки нефтяных месторождений и повышение нефтеотдачи пластов», 8,01 уч.-изд. л., 157 с. (11 статей), тираж 200 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники института: *И.В. Афанаскин, К.Д. Ашмян, В.В. Белов, И.В. Захаров, О.В. Ковалева, Н.П. Лебединец, Г.С. Малютина, И.Н. Никитина, Д.Ю. Семигласов, Э.М. Симкин, А.Ф. Трошин, П.А. Шахов, Р.М. Юсупов.*

1.1.2. Вып. 143 «Повышение эффективности разработки нефтяных месторождений», 8,32 уч.-изд. л., 164 с. (12 статей), тираж 200 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники института: *О.В. Брюх, Т.В. Бурчак, С.Г. Вольпин, А.Ф. Галимова, Н.Н. Диева, И.В. Захаров, Н.С. Казаков, О.Ю. Калинина, М.Н. Кравченко, И.С. Ледович, Г.Е. Малофеев, Т.М. Миннибаева, В.А. Мучаева, Е.Ю. Пименова, Н.А. Проскурина, Г.В. Сансиев, Э.М. Симкин, А.Я. Фурсов.*

#### **3.5.5. Патентно-лицензионная деятельность.**

1. Оформлено поддержание действия 9 патентов ОАО «ВНИИнефть» на сумму **21 300 руб.**

- Пат. **2039226** Российская Федерация, МПК<sup>5</sup> Е 21 В 43/22. Способ разработки нефтяной залежи / Г. С. Степанова и др. - № 93035613/03; заявл. 08.07.1993; опубл. 10.07.1995.

- Пат. **2064953** Российская Федерация, МПК<sup>6</sup> С 09 К 3/00. Состав для добычи и транспорта нефти / И. М. Аметов и др. - № 93033118/03; заявл. 24.06.1993; опубл. 10.08.1996.



- Пат. **2084615** Российская Федерация, МПК<sup>6</sup> Е 21 В 37/06, 43/34. Способ подготовки парафино-смолисто-асфальтеновых нефтей к транспорту и переработке / К. Д. Ашмян и др.- № 94029706/03; заявл. 05.08.1994; опубл. 20.07.1997.

- Пат. **2149257** Российская Федерация, МПК<sup>7</sup> Е 21 В 43/20. Способ разработки нефтяной залежи / Г. С. Степанова и др.- № 97117686/03; заявл. 28.10.1997; опубл. 20.05.2000.

- Пат. **2200828** Российская Федерация, МПК<sup>7</sup> Е 21 В 43/20. Способ разработки нефтяной залежи / Г. С. Степанова и др.- № 2001122189/03; заявл. 09.08.2001; опубл. 20.03.2003.

- Пат. **2242592** Российская Федерация, МПК<sup>7</sup> Е 21 В 43/20. Способ разработки низкопроницаемых нефтегазовых или газоконденсатно-нефтяных залежей / Г. С. Степанова и др.- № 2003111004/03; заявл. 18.04.2003; опубл. 20.12.2004.

- Пат. **2242593** Российская Федерация, МПК<sup>7</sup> Е 21 В 43/20. Способ разработки низкопроницаемых нефтегазовых или газоконденсатно-нефтяных залежей системой горизонтально-наклонных скважин / Г. С. Степанова и др.- № 2003111005/03; заявл. 18.04.2003; опубл. 20.12.2004.

- Пат. **2333928** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> С 09 К 8/584. Инвертная эмульсия для обработки нефтяных пластов/ Д. Ю. Крянев и др.- № 2007102834/03; заявл. 26.01.2007; опубл. 20.09.2008.

- Пат. **2333234** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> С 09 К 8/74. Состав для кислотной обработки призабойной зоны терригенного пласта / Д. Ю. Крянев и др.- № 2007106032/03; заявл. 20.02.2007; опубл. 10.09.2008.

2. Оформлены и поданы на экспертизу в Федеральное государственное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности Федеральной службы по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам» (ФГУ ФИПС) следующие заявки на выдачу патентов:

- Заявка №2010110327/10, «Способ разработки залежей высоковязких нефти и битума», авторы: *Грачев Н.Е., Сенин Р.С.*, приоритет **19.03.2010 г.**

- Заявка №2010111414/10, «Способ разработки залежи высоковязкой нефти», авторы: *Соломатин А.Г., Осипов А.В., Иванов Д.А.*, приоритет **26.03.2010 г.**

- Заявка №2010131396/10, «Способ термогазовой обработки пласта», авторы: *Соломатин А.Г., Иванов Д.А., Осипов А.В.*, приоритет **28.07.2010 г.**

- Заявка №2010133271/10, «Устройство для исследования пластовой нефти (PVT) УИПН-400», авторы: *Ашмян К.Д. и др.*, приоритет **10.08.2010 г.**

- Заявка №20101142689/03, «Способ разработки нефтяных залежей», авторы: *Денисов С. Б., Жданов С. А. и др.*, приоритет 20.10.2010 г.

- Заявка №2010144634/03, «Способ разработки месторождений с высоковязкими нефтями и битумами системой горизонтально-наклонных скважин», авторы: *Жданов С. А., Крянев Д. Ю., Симкин Э. М.*, приоритет 02.11.2010 г.

- Заявка №2010150291/03, «Способ оптимизации паротеплового воздействия в процессе разработки месторождения с высоковязкими нефтями и битумами», авторы: *Жданов С. А., Крянев Д. Ю., Симкин Э. М.*, приоритет 09.12.2010 г.

- Заявка №2010107319, «Дифференциальный штанговый насос», авторы: *Ахунов Р. М., Абдулхаиров Р. М., Каримов Р. Р., Кочубей М. В., Каюмова Н. Р.*, приоритет 01.03.2010 г.

- Заявка №2010126768, «Глубинно-насосная установка для беструбной эксплуатации скважин», авторы: *Ахунов Р. М., Абдулхаиров Р. М., Каримов Р. Р., Кочубей М. В., Каюмова Н. Р.*, приоритет 01.07.2010 г.

2. Проведены предварительные патентные исследования по темам:

- Водогazовое воздействие (ВГВ) на нефтяные пласты с использованием мелкодисперсных водогazовых смесей.

- Умные, интеллектуальные месторождения (скважины).

3. Подготовлены подборки патентной информации по базам ФГУ ФИПС, Всероссийского института научно-технической информации (ВИНИТИ РАН), патентным базам зарубежных патентных ведомств в интернете и фондам Всероссийской патентно-технической библиотеки (ВПТБ) по заказываемой тематике.

4. Подготовлены методические материалы для регистрации открытия в РАЕН (для Ашмяна К. Д., Малофеева Г. Е.).

### **3.5.6. Деятельность Центрально Научно-Технической Библиотеки (ЦНТБ)**

В 2010 г. деятельность ЦНТБ осуществлялась как по традиционным направлениям работы библиотеки (Комплектование и организация фонда, Индивидуальный и суммарный учет документов, Научная и техническая обработка документов, Организация справочно-поискового аппарата, Обслуживание читателей), так и по развитию технологии обеспечения научных исследований (Аналитико-синтетическая обработка документов и создание проблемно-ориентированной базы данных. Пополнение главной справочной картотеки ЦНТБ НГП).

Кроме того было проведено более 20 тематических выставок посвященных деятельности видных ученых (бывших и действующих сотрудников института), проводимым мероприятиям, включая симпозиумы, семинары и т.д.

### **3.6. Кадровое обеспечение.**

На 1 января 2011 года численность ОАО "ВНИИнефть" по списочному составу 315 работника (без совместителей), в том числе внешних совместителей- 2.

234 работников - списочный состав ОАО "ВНИИнефть" (г. Москва). Из них в научных подразделениях - 159, АУП, вспомогательные подразделения - 75 работников.

81 работник по списочному составу РНТЦ Урало-Поволжья (филиал) ОАО "ВНИИнефть" (г. Бугульма). Из них в научных подразделениях – 33, АУП, вспомогательные подразделения - 48 работников.

В ОАО "ВНИИнефть" (г. Москва) на 1 января 2011 года работает:

- 13 докторов наук;
- 37 кандидатов наук;
- 211 работников имеют высшее и незаконченное высшее образование;
- 23 работника имеют среднее и специальное образование.

В структуре ОАО "ВНИИнефть":

- Научных центров – 13 (в том числе - центр «ЦНТБ НГП и НТС»).
- Лабораторий – 35;
- Управлений – 3;
- Отделов – 18.

В «РНТЦ Урало-Поволжья» (филиал) ОАО "ВНИИнефть" (г. Бугульма) на 1 января 2011 года работают:

- 33 работника, имеющих высшее и незаконченное высшее образование;
- 19 работников, имеющих среднее профессиональное образование.
- 29 работников, имеющих среднее и начальное профессиональное образование.

В структуре филиала:

- Цех по изготовлению нефтепромыслового оборудования -1
- Автотранспортный цех -1
- Нефтепромысловый отдел – 1
- Лабораторий – 5.

## Структура кадров (г. Москва)

	Всего	В том числе			Примечание
		проектная часть	научно-исслед. часть	непромышленная группа	
1. Фактическая численность, чел. в том числе:	234	88	55	91	
1.1. По категориям:					В том числе: ЦНТБ НГП, НТС
- рабочие	1	-	-	1	
- водители	4	-	-	4	
- руководители <sup>*)</sup>	81	23	21	37	
- специалисты	138	65	34	39	
- вспомогательные подразделения	10	-	-	10	

<sup>\*)</sup> К руководителям относятся: директора центров и их заместители, главный инженер центра, главный геолог центра, заведующие лабораториями и их заместители, начальники отделов и их заместители.

Для ряда подразделений процесс комплектования штата еще не завершен. В связи с этим в составе ряда лабораторий есть руководители (заведующие лабораториями и их заместители), но недостаточно специалистов. Подбор специалистов осуществляется, в основном, из числа молодых специалистов либо через селекцию студентов профильных вузов во время производственной практики.

## Структура кадров в г. Бугульма

Наименование показателя	Всего
1. Фактическая численность, чел. в том числе:	81
1.1. По категориям:	
- рабочие	16
- водители	4
- руководители	15
- специалисты	32
- вспомогательные подразделения	10
- охрана	4

Средний возраст по ОАО «ВНИИнефть» составляет 42,8 лет.

### **3.7. Социальное обеспечение.**

Обеспечение социальных гарантий работникам ОАО «ВНИИнефть» в 2010 году осуществлялось в соответствии с Коллективным договором и программой социальной защиты:

#### ***Большое внимание уделялось заботе о здоровье работников:***

- продолжает осуществляться **программа добровольного медицинского страхования работников** ОАО «ВНИИнефть» в рамках программ амбулаторной и стационарной медицинской помощи;

#### ***Оказывалась материальная помощь работникам:***

По индивидуальным заявлениям работников института выдана материальная помощь в сумме 790 097 руб.:

- полностью или частично компенсировались: платная медицинская помощь в стационарах, плановые и экстренные операции работников, производились частичные выплаты на лечение в санаторно – курортных учреждениях (222 520 руб.);

- при рождении ребенка производились единовременные выплаты: по 15-ти заявлениям выплачено - 78 000 руб.;

- в связи со свадьбой производились материальные выплаты: по 11 – ти заявлениям выплачено 46 000 рублей;

- оплачивались ритуальные расходы на погребение работников и пенсионеров, бывших работников института (152 095 руб.), а также близких родственников (70 000 руб.);

- в целях обеспечения детей работников льготными путевками по 3 заявлениям произведены единовременные компенсационные выплаты по частичной оплате путевок в детские спортивно-оздоровительные лагеря (13 591 руб.)

- по 85 индивидуальным заявлениям работников и пенсионеров, бывших работников института выплаты составили 207 891 руб.

По Коллективному договору, раздел IV «Социальные льготы, гарантии и компенсации»:

- 29 работникам, достигшим юбилейного возраста, произведены единовременные выплаты денежных премий по 5 000 рублей (145 000 руб.);

- выплачены единовременные пособия по 5 000 рублей при выходе работников на пенсию (15 000 руб.)

Для обеспечения функционирования медицинского пункта приобретены лекарственные препараты на общую сумму 37 904 рублей;

К празднику «День работников нефтяной, газовой и топливной промышленности» произведена единовременная выплата денежных премий в размере 776 000 рублей.

На мероприятие по культурно - воспитательной работе, организации досуга и отдыха Работников и членов их семей израсходовано 34 600 рублей, в т.ч. на однодневную автобусную экскурсию в апреле 2010 года в г. Коломну (32 100 рублей)

На проведение праздников и приобретение подарков израсходовано 314 430 рублей.

#### **РАЗДЕЛ 4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.**

К настоящему времени ситуация на рынке нефтегазовых проектных услуг (подсчет запасов, проектирование разработки нефтегазовых месторождений) складывается таким образом, что все крупные нефтегазовые компании создали и активно расширяют свои научно-исследовательские центры, институты и т.д.

Наблюдается тенденция к резкому сокращению выполнения работ данного вида сторонними заказчиками. Это преимущественно мелкие проектные работы компаний (ОАО «ТНК-ВР», ОАО «НК «Роснефть» или небольших независимых компаний). Обостряется конкурентная борьба за них и соответственно снижение цен.

Перспектива в этом направлении связана с работами компаний группы ОАО «Зарубежнефть».

Существуют перспективы работ по гидродинамическим исследованиям скважин, исследованиям кернов и пластовых флюидов как с компаниями ОАО «Зарубежнефть», так и с другими компаниями, так как не все из них имеют подобные центры. Так как приборная база этих центров, особенно центра керновых исследований, устарела, требуется срочное обновление.

Существенные перспективы ОАО «ВНИИнефть» связываются с развитием проектирования и проведения исследований в области методов повышения нефтеотдачи пластов, особенно термических и газовых. Правда это требует существенных вложений как в развитие приборной базы, что отчасти уже и происходит, так и в области проведения исследований и расчетов для отработки методик и технологий воздействия на пласт.

Существуют перспективы и в развитии передовых методов проектирования – создания системы «умного» (электронного) месторождения, позволяющей оперативно реагировать на все изменения в работе скважины, характеристик пласта с целью совершенствования разработки месторождений.

Эта тематика также требует финансирования на этапе подготовки программных комплексов и тестирования систем оборудования.

## **РАЗДЕЛ 5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.**

Годовое общее собрание акционеров, на котором было принято решение (по предложению Совета директоров) о выплате дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год состоялось 29 июня 2010 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены общим собранием акционеров ОАО "ВНИИнефть" (протокол № 1/2010).

В соответствии с уставом Общества размер дивидендов на каждую привилегированную акцию определяется как 10% от чистой прибыли по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала.

Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию составил – 181 руб. 74 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил – 90 руб. 88 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 2406 тыс. руб.;
- по обыкновенным акциям 3610 тыс. руб.

Форма выплаты дивидендов: наличными деньгами или по письменному заявлению акционера перечислением на лицевой счет

Срок выплаты дивидендов за 2009 год - до 28 августа 2010 года.

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов за 2009 год и прошлые периоды составляет 3713 тыс. руб. Задолженность образовалась в связи с неявкой акционеров.

## **РАЗДЕЛ 6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**

При проведении деятельности основным фактором риска является отсутствие базы договорных отношений по основным направлениям работы на длительный срок.

Все договоры являются, как правило, кратковременными на срок от нескольких месяцев до года. Тендерные компании проводятся с декабря по май и лишь к июню месяцу, имеется ясность с объемом работ на текущий год. Перспективное планирование в таких условиях

является условным. Невозможна ни долговременная работа с кадровым составом, ни с научными тематиками продолжительностью более одного года.

В связи с этим существуют также риски и с выполнением сложных работ в сжатые сроки, особенно в конце года. Как правило, персонал недозагружен в начале года, а в конце года - перегружен работой.

**РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ, А ТАКЖЕ ИНЫХ СДЕЛОК, НА КОТОРЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ КРУПНЫХ СДЕЛОК.**

В отчетном периоде данных сделок не совершалось.

**РАЗДЕЛ 8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.**

**8.1. Сделки с заинтересованностью, подпадающие под одобрение Совета директоров (менее 2 % балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора):**

№ п/п	Реквизиты документа	Предмет сделки
1	<b>ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»</b>	
1.1.	Доп. соглашение № 1 от 15.01.2010 к Договору № 226/2009/АР/299/09/10 от 30.10.2009	Аренда нежилого помещения
1.2.	Договор № 035/04-014/10/116/10/10 от 14.04.2010	Купля-продажа кондиционеров
1.3.	Договор № 01-017/10//98/10/04 от 31.03.2010	«Физико-химические исследования пластовых и сепарированных нефтей на лицензионных участках недр ЦХП (блоки 1-4) в Ненецком автономном округе»
1.4.	Договор № 313/06-009/10 от 30.07.2010 Доп. соглашение № 1 от 16.08.2010 к Договору № 313/06-009/10 от 30.07.2010	оказания услуг по предоставлению мест для парковки автотранспорта
1.5.	Договор № 236/05-042/10 от	аренда нежилого помещения



	30.07.2010	
2	<b>ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»</b>	
2.1.	Доп. соглашение № 2 к Договору № с/и 733.07 ЗС от 01.08.2008	Выполнение работы: «Технико-экономическое обоснование извлекаемых запасов нефти и газа пластов АС4, АС6 Спорышевского месторождения»
	Доп. соглашение № 3 от 01.11.2010 к Договору № с/и 733.07 ЗС от 01.08.2008	
2.2.	Доп. соглашение № 2 к Договору № с/и 733.07 ЗС (2) от 01.08.2008	Выполнение работы: «Технико-экономическое обоснование извлекаемых запасов нефти и газа пластов ПК16, ПК19, ПК20 Спорышевского месторождения»
	Доп. соглашение № 3 от 01.11.2010 к Договору № с/и 733.07 ЗС (2) от 01.08.2008	
2.3.	Доп. соглашение № 1 от 15.03.2010 к Договору № с/и 929.09 ЗС от 10.08.2009	Выполнение работы: «Проект разработки Ключевого месторождения»
3.	<b>ЗАО «Оренбургнефтеотдача»</b>	
3.1.	Доп. соглашение № 1 от 02.03.2010 к Договору № 900.09 от 01.06.2009	Разработка проектной документации по теме: «Комбинированный геологический проект доразведки Кирсановского нефтяного месторождения»
3.2.	Доп. соглашение № 2 от 15.05.2010 к Договору № 900.09 от 01.06.2009	
3.3.	Договор № 172/11/10//482/04-024/10 от 20.11.2010	выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Оперативный пересчет запасов Пашкинского месторождения»
4.	<b>ОАО «Зарубежнефть»</b>	
4.1.	Договор № 145/04-072/10 от 01.04.2010	ответственное хранение
4.2.	Доп. соглашение № 1 от 29.04.2010 к Договору №145/04-072/10 от 01.04.2010	
	Доп. соглашение № 2 от 30.07.2010 к Договору № 145/04-072/10 от 01.04.2010	
	Соглашение о расторжении от 30.09.2010 Договора № 145/04-072/10 от 01.04.2010	
4.3.	Договор от 01.10.2010 № 34-309/10//424/05-108/10	Аренда нежилого помещения
4.4.	Договор № 110/04-050/10/34-179/10 от 18.06.2010	возмездное оказание услуг
	Заявка № 1 от 01.07.2010	Тема: «Оценка готовности к эксплуатации оборудования»
	Заявка № 2 от 01.07.2010	Тема: «Экспертиза первой части (геологические запасы) отчета «Пересчет запасов нефти и растворенного газа и ТЭО КИН по пластам ДЗ-III Pla+s, Plar Харьягинского месторождения»
	Заявка № 3 от 13.07.2010	Тема: «Оценка готовности к эксплуатации оборудования»
	Заявка № 4 от 29.07.2010	Тема: «Экспертиза второй части (ТЭО КИН) отчета «Пересчет запасов нефти и

		растворенного газа ТЭО КИН по пластам ДЗ-III, Pla+s, Plar Харьягинского месторождения».
	Заявка № 5 от 13.09.2010	Тема: «Обоснование параметров технологий теплового воздействия при проведении опытно-промышленных работ на участке месторождения Бока де Харуко Республики Куба»
	Заявка № 6 от 04.10.2010	Тема: «Проведение тестовых испытаний лабораторных оборудований»
	Заявка № 7 от 26.11.2010	Тема: «Проведение тестовых испытаний лабораторных оборудований»
	Заявка № 8 от 29.11.2010	Тема: «Экспертная оценка прогнозных технологических показателей разработки Харьягинского месторождения»
5.	<b>ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»</b>	
5.1.	Договор № 312/06-008/10 от 30.07.2010	на оказание услуг по предоставлению мест для парковки автотранспорта
5.2.	Договор № 157/05-017/10 от 30.04.2010	Аренда нежилого помещения
6.	<b>ООО «ЭКСПЛОН»</b>	
6.1.	Договор № 237/05-043/10 от 30.07.2010	Аренда нежилого помещения
6.2.	Доп. соглашение № 1 от 06.08.2010 к договору № 237/05-043/10	

**8.2. Сделки с заинтересованностью, подпадающие под одобрение общего собрания акционеров (более 2 % балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора):**

№ п/п	Реквизиты документа	Предмет сделки
1	<b>ООО «ЭКСПЛОН»</b>	
1.1.	Доп. соглашение № 3 от 30.04.2010 к Договору № 3-02/ЭК/154 от 30.12.2008	выполнение комплекса работ по эксплуатации и техническому обслуживанию зданий и сооружений
1.2.	Договор № 461/04-184/10 от 25.11.2010	выполнение комплекса работ по эксплуатации и техническому обслуживанию зданий и сооружений
2.	<b>ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»</b>	
2.1.	Договор № 955.09/49/10/04	на выполнение работ по приемке геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадайм Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010 г.
	Доп. соглашение № 1 от 01.06.2010 к Договору № 955.09/49/10/04	

2.2.	Доп. соглашение № 4 от 01.02.2010 к Договору от 30.10.2009 № 225/2009/АР/298/09/10	Аренды нежилого помещения
	Доп. соглашение № 5 от 26.02.2010 к Договору от 30.10.2009 № 225/2009/АР/298/09/10	
2.3.	Договор № 957.09/148/10/04 от 18.05.2010	«Анализ и обобщение материалов комплексных гидродинамических исследований скважин на лицензионных участках недр ЦХП (блоки № 1,2) в Ненецком автономном округе»
2.4.	Договор № 01-048/10/147/10/04 от 18.05.2010	«Технологическая схема опытно-промышленных работ по испытаниям технологий повышения нефтеотдачи пластов на опытном участке Висового месторождения»
2.5.	Договор № 235/05-041/10 от 30.07.2010	Аренды нежилого помещения
	Доп. соглашение № 1 от 10.09.2010 к Договору № 235/05-041/10 от 30.07.2010	
	Доп. соглашение № 2 от 01.10.2010 к Договору № 235/05-041/10 от 30.07.2010	
	Доп. соглашение № 3 от 22.10.2010 к Договору № 235/05-041/10 от 30.07.2010	
	Доп. соглашение № 4 от 30.11.2010 к Договору № 235/05-041/10 от 30.07.2010	
3.	<b>ОАО «Зарубежнефть»</b>	
3.1.	Договор № 01-055/10/34-85/10 от 30.03.2010	на выполнение работы «Технико-экономическая оценка инвестиционного проекта развития ООО «Ульяновскнефтегаз»
3.2.	Договор № 091/01-008/10 от 30.06.2010	на выполнение работы: «Подготовка «Технологической схемы опытно-промышленных работ по термогазовому воздействию на породы Баженовской свиты Средне-Назымского месторождения»
	Доп. соглашение № 1 от 20.12.2010 к Договору № 091/01-008/10 от 13.06.2010	
	Доп. соглашение № 2 от 21.12.2010 к Договору № 091/01-008/10 от 30.06.2010	Выполнение работы по теме: «Авторский надзор за реализацией технологической схемы опытно-промышленных работ по термогазовому воздействию на отложениях Баженовской свиты Средне-Назымского месторождения»
4.	<b>ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»</b>	
4.1.	Договор № 311/05-104/10 от 30.07.2010	Аренды нежилого помещения

## РАЗДЕЛ 9. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

До 29.06.2010 действовал Совет директоров избранный Общим собранием акционеров ОАО «ВНИИнефть» от 25.06.2009 г., в состав которого входили:

1	Гамин Игорь Викторович	Дата рождения – 13 апреля 1948 г. гражданство - Российское занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» образование – высшее, Ухтинский индустриальный институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
2	Горшенев Виктор Степанович	Дата рождения – 17 апреля 1950 г. гражданство - Российское занимаемая должность - первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Грозненский нефтяной институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
3.	Забазнов Игорь Викторович	Дата рождения – 24 февраля 1962 г. гражданство - Российское занимаемая должность – начальник договорно-правового управления ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова других должностей не занимает акциями Общества не владеет
4.	Коваленко Александр Павлович	Дата рождения – 03 декабря 1950 г. гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина других должностей не занимает акциями Общества не владеет
5.	Крянев Дмитрий Юрьевич	Дата рождения – 02 апреля 1960 г. гражданство - Российское занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «ВНИИнефть» образование – высшее, Московский институт нефтехимической и Газовой Промышленности им. И.М. Губкина д.т.н. других должностей не занимает акциями Общества не владеет
6.	Смирнов Юрий Леонидович	Дата рождения – 21 июля 1960 г. гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Томский политехнический институт им. С.М. Кирова других должностей не занимает акциями Общества не владеет

7.	Ходаков Алексей Иванович	Дата рождения - 29 сентября 1959 г. гражданство - Российское занимаемая должность – главный бухгалтер ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Московский финансовый институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
----	--------------------------------	--

С 29.06.2010 года действует избранный общим собранием акционеров следующий состав совета директоров:

1	Гамин Игорь Викторович	Дата рождения – 13 апреля 1948 г. гражданство - Российское занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» образование – высшее, Ухтинский индустриальный институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
2	Горшенев Виктор Степанович	Дата рождения – 17 апреля 1950 г. гражданство - Российское занимаемая должность - первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Грозненский нефтяной институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
3.	Забазнов Игорь Викторович	Дата рождения – 24 февраля 1962 г. гражданство - Российское занимаемая должность – начальник договорно-правового управления ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова других должностей не занимает акциями Общества не владеет
4.	Коваленко Александр Павлович	Дата рождения – 03 декабря 1950 г. гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина других должностей не занимает акциями Общества не владеет
5.	Крянев Дмитрий Юрьевич	Дата рождения – 02 апреля 1960 г. гражданство - Российское занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «ВНИИнефть» образование – высшее, Московский институт нефтехимической и Газовой Промышленности им. И.М. Губкина д.т.н. других должностей не занимает акциями Общества не владеет
6.	Смирнов Юрий Леонидович	Дата рождения – 21 июля 1960 г. гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Томский политехнический институт им. С.М. Кирова других должностей не занимает акциями Общества не владеет

7.	Ходаков Алексей Иванович	Дата рождения - 29 сентября 1959 г. гражданство - Российское занимаемая должность – главный бухгалтер ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Московский финансовый институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
----	--------------------------------	--

**РАЗДЕЛ 10. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО  
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, И ЧЛЕНА КОЛЛЕКЦИОНАЛЬНОГО  
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА.**

**Единоличный исполнительный орган:**

Генеральный директор ОАО «ВНИИнефть» – Крянев Дмитрий Юрьевич (решение Совета директоров, протокол № 90 от 06.02.2009), срок полномочий 5 лет.

**Коллегиальный исполнительный орган:** Не предусмотрен.

**РАЗДЕЛ 11. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЛИЦА,  
ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО  
ОРГАНА, КАЖДОГО ЧЛЕНА КОЛЛЕКЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА.**

В соответствии со ст. 275 Трудового кодекса РФ оплата труда генерального директора ОАО «ВНИИнефть» производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

В Уставе и во внутренних документах Общества не предусмотрен фиксированный размер вознаграждения генерального директора за достижение производственных или финансовых результатов.