

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО  
УТВЕРЖДЕН

УТВЕРЖДЕН

Советом директоров  
ОАО «ВНИИнефть»

Общим  
Собранием акционеров  
ОАО «ВНИИнефть»

Протокол № 197 от 30.05.2014.

Протокол № 1/2014 от 27.06.2014

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



**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

**2013**

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



**А.В. Фомкин**

**Т.В. Фиамская**

**г. Москва, 2014**

## ОГЛАВЛЕНИЕ

	Стр.
<b>РАЗДЕЛ 1. Положение Общества в отрасли.....</b>	<b>3</b>
1.1. Краткие сведения об Обществе.....	3
1.2. Цели и задачи создания Общества.....	4
<b>РАЗДЕЛ 2. Приоритетные направления деятельности Общества.....</b>	<b>5</b>
<b>РАЗДЕЛ 3. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....</b>	<b>9</b>
3.1. Общая финансовая характеристика выполненных Обществом работ за 2013 г.....	9
3.2 Результаты по основным направлениям деятельности Общества.....	15
3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 г.....	21
3.4. Хозяйственная деятельность.....	24
3.5. Обучение и научная деятельность.....	28
3.6. Кадровое обеспечение.....	43
3.7. Социальное обеспечение.....	44
<b>РАЗДЕЛ 4. Перспективы развития Общества.....</b>	<b>46</b>
<b>РАЗДЕЛ 5. Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества.....</b>	<b>47</b>
<b>РАЗДЕЛ 6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.....</b>	<b>48</b>
<b>РАЗДЕЛ 7. 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.....</b>	<b>49</b>
<b>РАЗДЕЛ 8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....</b>	<b>49</b>
<b>РАЗДЕЛ 9. Состав Совета директоров.....</b>	<b>54</b>
<b>РАЗДЕЛ 10. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа.....</b>	<b>57</b>
<b>РАЗДЕЛ 11. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа.....</b>	<b>57</b>
<b>Приложение № 1. Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» .....</b>	<b>58</b>

## 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.

- ООО «РНТЦ Урало-Поволжья» - 100 % 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 года №147 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, а также исследовательские работы по созданию новых технологий воздействия на пласт и призабойную зону с целью увеличения нефтеотдачи пластов.

Объемы выполняемых научно – исследовательских работ института связаны с договорами с ОАО «Зарубежнефть», нефтяными компаниями страны и, в менее значительной степени, с Миннаукой России и Минэнерго России.

Объемы работ с ОАО «Зарубежнефть» существенно возросли в последние 3 года и особенно в 2013 и связаны с проблемами разработки группы месторождений ЦХП в Ненецком автономном округе, месторождением Белый Тигр во Вьетнаме, с контрактами ОАО «Зарубежнефть» в Республике Куба, а также с предконтрактными исследованиями по месторождениям Ирана и Ирака. Все эти работы касаются месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, что требует использование новых методических приемов при проектировании и анализе их разработки, а также обоснования применения новых технологий нефтеизвлечения. Это в свою очередь потребовало развития имеющейся у института методической и экспериментальной базы.

Особое внимание было обращено на проблему повышения эффективности разработки трещиновато-пористых коллекторов учетом дополнительного осложняющего фактора месторождений ЦХП - повышенной гидрофобности пористой среды. Были начаты исследования по адресной оценке расположения остаточных запасов в процессе разработки месторождений ЦХП и месторождения "Белый Тигр" во Вьетнаме. Разрабатывались новые технологии воздействия с целью повышения степени извлечения нефти.

Хотя объем работ, выполняемых институтом по заказам нефтяных компаний в 2013 году несколько уменьшился, тем не менее остается важной задачей и дальнейшее

привлечение средств от этих договоров. При этом, учитывается, что 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 ВНИИнефти, 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 ВНИИнефть, сохранивший значительную часть научного потенциала и имеющий 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 института в 2013 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. 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.

#### **4. 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, а также в соответствии с планами подготовки кандидатских и докторских диссертаций.



В Институте действует аспирантура, а также научный семинар «Теория и практика разработки и эксплуатации нефтяных и нефтегазовых месторождений».

Регулярно проводятся учебно-научные семинары по программе: «Требования к проектированию разработки нефтяных месторождений и практика рассмотрения проектных документов на заседаниях ЦКР».

На заседаниях Ученого совета Института и его секций заслушиваются научные доклады ведущих ученых и специалистов, сообщения аспирантов и соискателей, в том числе по диссертациям, обсуждаются вопросы повышения эффективности деятельности аспирантуры в целом, повышения эффективности и качества научных исследований, рассматриваются результаты конкретных научно-исследовательских и проектных работ.

Специалисты докладывают основные результаты научно-исследовательских и проектных работ на НТС ОАО "Зарубежнефть".

Результаты работ сотрудниками института публикуются в сборнике научных трудов, который с 2013 года расширил область проблематики публикуемых статей за счет освещения проблем всех предприятий, входящих в группу компаний ОАО "Зарубежнефть".

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

Научно – исследовательская и проектная деятельность Общества в 2013 году осуществлялась, в основном, по прямым договорам с нефтяными компаниями и другими организациями.

#### **3.1. Общая финансовая характеристика выполненных работ за 2013 год.**

Научными подразделениями выполнено 63 научно-исследовательских, проектных и других работ (см. табл.) на сумму более 230 млн. руб. (включая переходящие с 2011-2012гг. и подписанные в 2013г.). Количество переходящих договоров составило: с 2010г. на 2013г. - 1 договор; с 2012г. на 2013г. - 13 договоров. Количество заключенных договоров в 2013г. в ОАО «ВНИИнефть» составило 41.

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 2013г.	Сумма без НДС, тыс. руб.	Доля в выручке, %
1	Проект разработки	27	111 732,20	49
2	Подсчет запасов и ТЭО КИН	14	32 990,65	14
3	Методы повышения нефтеотдачи	10	43 346,13	19
4	Исследование свойств кернов и нефтей	4	32 861,23	14
5	Гидродинамические исследования	5	2 965,60	1
6	Прочие	3	6 766,18	3
7	<b>ИТОГО</b>	<b>63</b>	<b>230 661,99</b>	<b>100</b>

Существенного изменения структуры портфеля заказов по НТП по сравнению с 2012г. 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 методам повышения нефтеотдачи. Немного возросла доля договоров в исследовании свойств кернов и нефтей, а также в подсчете запасов ТЭО КИН.

Сводный объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ ОАО «ВНИИнефть» в 2013 год представлен в таблице 2.

### Объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ ОАО «ВНИИнефть» за 2013 г., тыс. руб. (без НДС)

Таблица 2.

Заказчик	Проектно-изыскательские работы	Научно-исследовательские работы	Общий объем
ЗАО "НК "АФБ"	-	160,00	160,00
ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	900,00	1 900,00	2 800,00
ЛУКОЙЛ-Инжиниринг	55,50	-	55,50
Министерство образования и науки РФ	-	5 500,00	5 500,00
Министерство энергетики РФ	7 966,10	-	7 966,10
ОАО "Зарубежнефть"	39 025,62	1 016,95	40 042,57
ОАО "Иджат"	200,00	-	200,00
ОАО "Оренбургнефть"	6 760,00	-	6 760,00
ОАО "РИТЭК"	-	4 932,18	4 932,18
ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	-	834,00	834,00
ОАО "СН-МНГ"	35 847,31	22 431,82	58 279,13
ОАО "Сургутнефтегаз"	2 785,00	-	2 785,00

ОАО "Татнефтеотдача"	750,00	-	750,00
ООО "ВУМН"	180,00	-	180,00
ООО "Динью"	1 540,00	-	1 540,00
ООО "Журавское"	-	130,00	130,00
ООО "Интервал"	-	1 269,15	1 269,15
ООО "КомиНефтеГаз"	-	330,00	330,00
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КалининградНИПИморнефть"	2 700,00	-	2 700,00
ООО "ПетроТрейс Глобал"	2 118,64	-	2 118,64
ООО "СИЛУР"	-	175,50	175,50
ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	47 437,87	36 741,19	84 179,06
ООО "ТНЦ"	4 750,00	-	4 750,00
ООО "Ульяновскнефтегаз"	125,00	-	125,00
ООО НК "Союз"	-	54,00	54,00
ООО НТПЦ "Сеноман"	1 500,00	-	1 500,00
Тоталь Разведка Разработка Россия	-	197,00	197,00
<b>ВСЕГО ОАО "ВНИИнефть"</b>	<b>154 990,20</b>	<b>75 671,79</b>	<b>230 661,99</b>

Из таблицы 2 видно, что общий объем работ по НТП за 2013г. составил 230 661,99 тыс. руб. Если анализировать объем работ по НТП, то основную долю в выручке занимают проектно-изыскательские работы (ПИР), и составляют 154 990,20 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 67 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение проектно-изыскательских работ в 2013г. являлись:

- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- ОАО "Зарубежнефть";
- ОАО "СН-МНГ";
- Министерство энергетики РФ;
- ОАО «Оренбургнефть».

На графике 1 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации проектно-изыскательских работ за 2013 год.

График 1

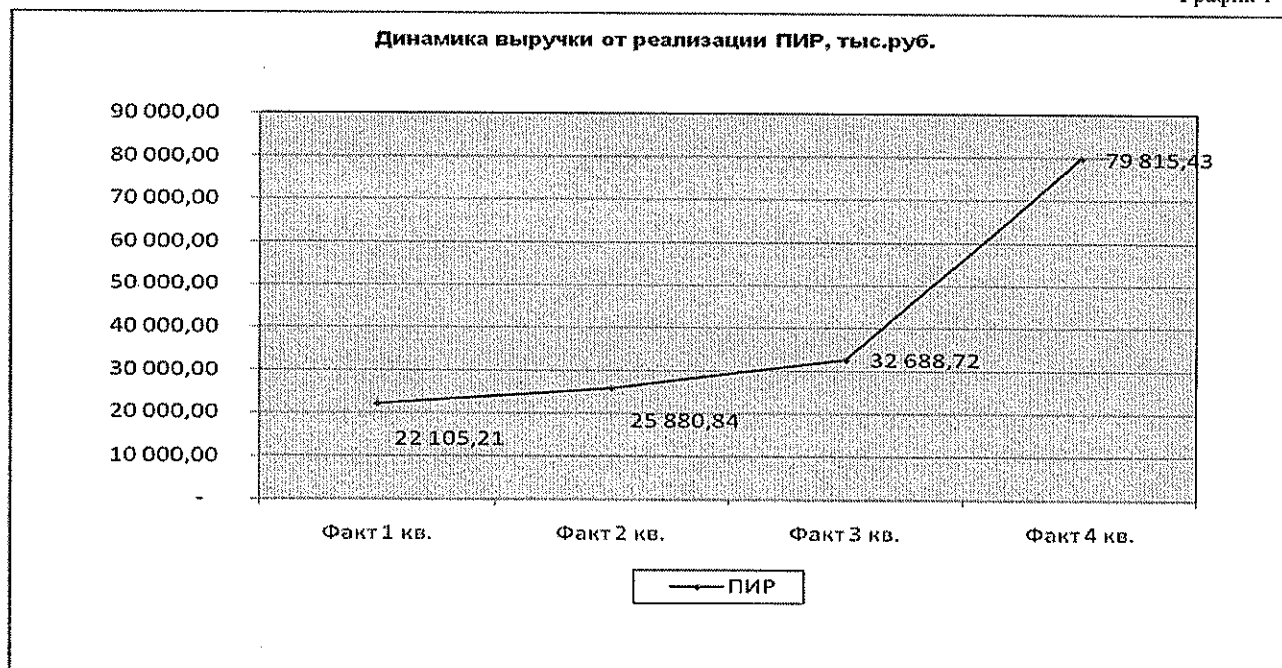


График 1. Динамика выручки от реализации ПИР

Динамика прироста фактической выручки по ПИР характеризуется плавным ростом показателя в первые три квартала 2013 г. и резким – в 4 квартале. Данный факт обусловлен переносом сроков сдачи работ на 4 квартал по следующим договорам:

- 1) № 04-044/13/3 «Разработка нефтегазового м/р Хайам (Исламская Республика Иран)»;
- 2) № 01-038/13 «Оперативная оценка запасов пласта D3fm-IV Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого»;
- 3) № 01-025/13 «Исследование принципов создания системы высокоэффективного интегрированного мониторинга производственных процессов управления разработкой "интеллектуального" месторождения».
- 4) № 01-009/13 «Технологическая схема разработки Висового м/р»;
- 5) № 01-006/13 «Создание и сопровождение геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском, Висовом и Западно-Хоседаюском м/р ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- 6) № 01-037/12 «Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Западно-Хоседаюскому м/р им. Д. Садецкого».

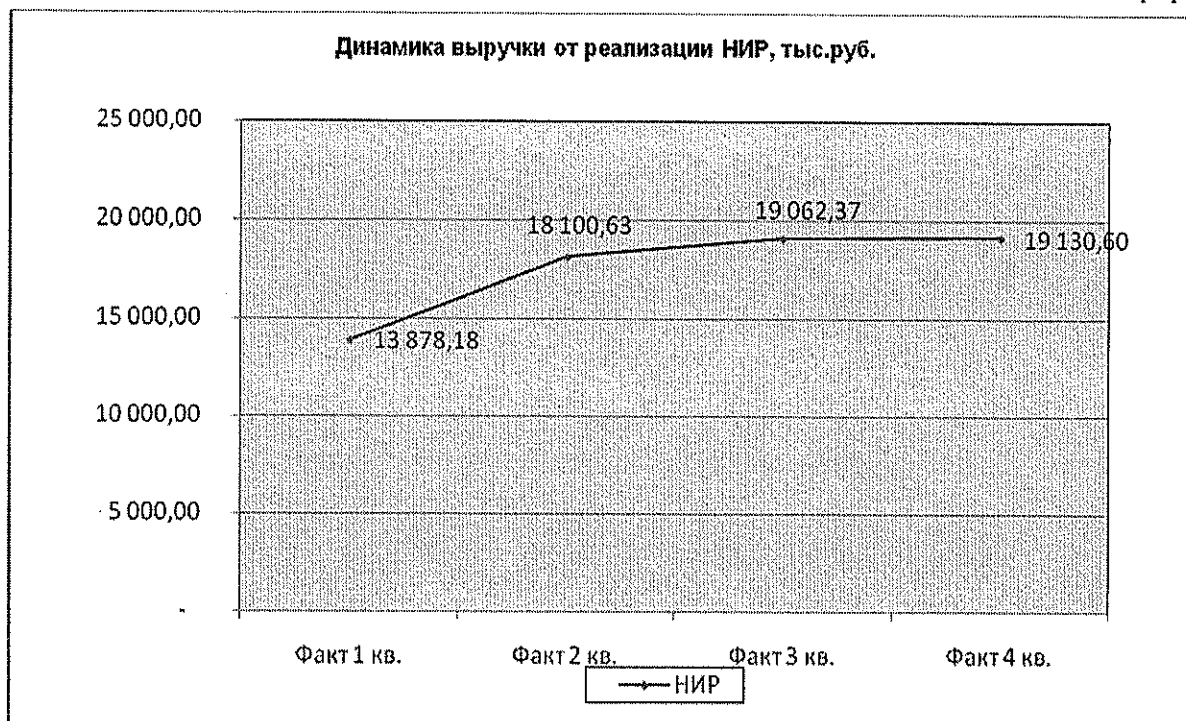
Научно – исследовательские работы (НИР), составляют 75 671,79 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 33 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение научно-исследовательских работ в 2013 году являлись:

- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- ОАО "СН-МНГ";
- Министерство образования и науки РФ;
- ОАО "РИТЭК";
- ЗАО "Оренбургнефтеотдача".

На графике 2 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации научно-исследовательских работ в 2013 году.

График 2.

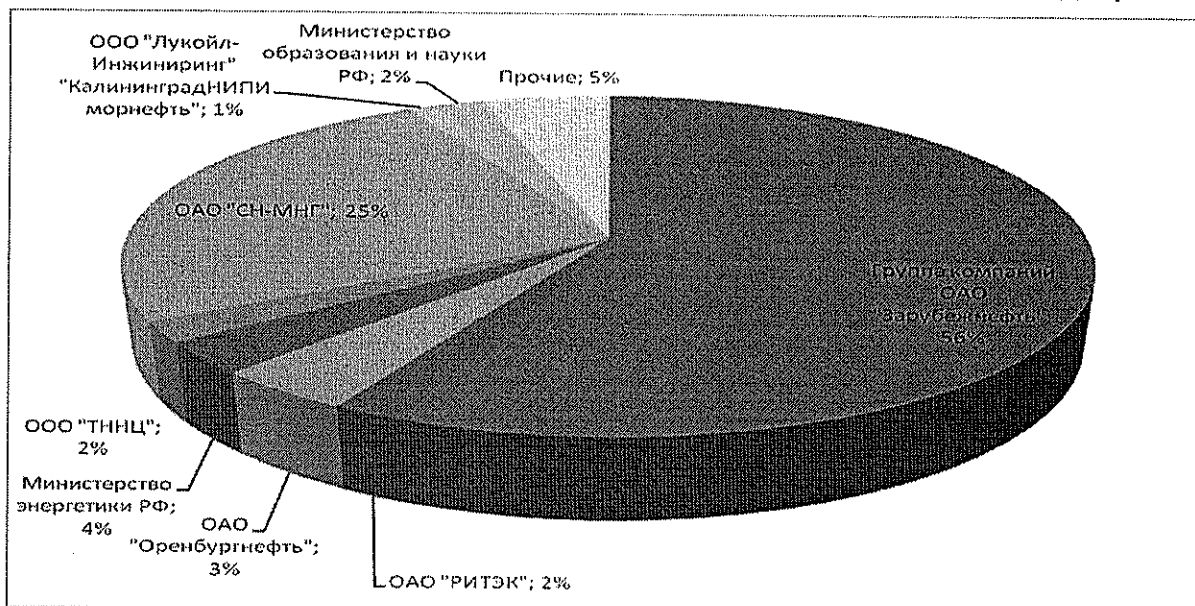


Динамика прироста фактической выручки по НИР характеризуется относительной стабильностью, начиная со II второго квартала 2013г. Данный факт обусловлен, прежде всего, равномерным закрытием объемов выполненных работ в II-IVкварталах 2013г., согласно календарным планам. А также отсутствием в данный период переносов сроков сдачи работ, за исключением:

- 1) № 01-016/13 «Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин»;
- 2) № 01-022/12 «Оказание услуг по исследованию образцов керна, отобранного при бурении разведочных и эксплуатационных скважин на м/р ЦХП блок №1,2,3 в 2012 году».

Структура объема выполненных работ по НТП за 2013 г. ОАО «ВНИИнефть» по организациям приведена в диаграмме 1.

Диаграмма 1.



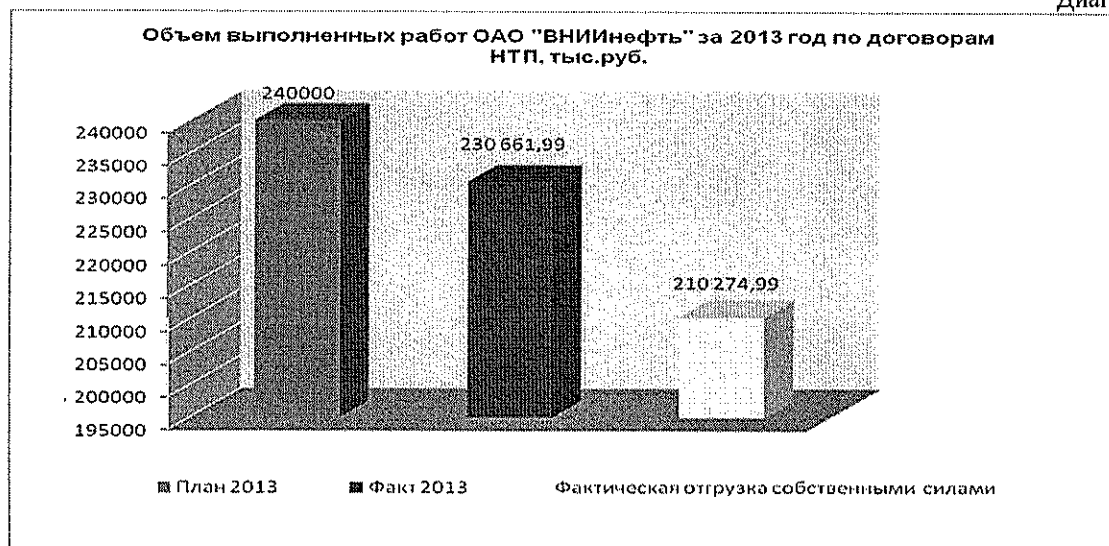
Из анализа приведенной диаграммы, видно, что 25% выручки по НТП за 2013 год приходится на ОАО «СН-МНГ», 56% - на Группу компаний ОАО «Зарубежнефть», в том числе:

- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» - 36,5%
- ОАО «Зарубежнефть» - 17,5%
- ЗАО «Оренбургнефтеотдача» - 1,5%
- ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» – 0,4%
- ООО «Ульяновскнефтегаз» – 0,1 %.

а также 4% - на Министерство энергетики РФ; 3% - ОАО «Оренбургнефть», 5% - на прочие.

Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» за 2013г. наглядно представлен в диаграмме 2.

Диаграмма 2



Из диаграммы 2 видно, что фактический объем за 2013г. в ОАО «ВНИИнефть», меньше планового на 4%. Причиной отклонения является неполное выполнение запланированных объемов в 2013 году по следующим договорам:

- № 01-011/13 «Подбор и испытание деэмульгаторов для водонефтяных эмульсий на м/р компании "КомиНефтеГаз"» (заказчик предоставил одну пробу из трех запланированных);

- № 01-012/13 «Физико-химических исследований пластовых и сепарированных нефтей на м/р ООО«СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (был сделан анализ глубинных проб пластовой воды вместо пробы нефти в соответствии с доп. соглашением 26.12.2013);

- № 04-044/13/7 «Интегрированный Проект Насирия»;

Также причиной отклонения является перенос сроков по договорам на 2014 год:

- № 04-044/13-03 «Разработка нефтегазового м/р Хайам (Исламская Республика Иран)».

- № 01-033/13 «ОПЗ по Черновскому месторождению»(защита отчета в ГКЗ в 2014 году);

- № 04-044/13-05 «Мониторинг состояния и технологий, применяемых на м/р-аналогах».

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

Научными подразделениями выполнено 64 научно-исследовательских, проектных и других работ (см. табл. 3) на сумму более 230 млн. руб.

Таблица 3

	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Научно-исследовательские работы	18	30	30	34	40	27
Проектные работы	37	23	30	29	21	33
Экспертиза	24	31	2	1		4
Командирование экспертов				6		
Прочие (включая ЦНТБ)		27	23	19	20	16

Из них с

ОАО «Зарубежнефть»	16
РМНТК «Нефтеотдача»	1
ООО СК «Русьветпетро»	13
Минэнерго РФ	1
Минобрнауки РФ	1

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

Выполнены следующие работы:

- Научно-техническое сопровождение разработки Пономаревского нефтяного месторождения Оренбургской области (ОАО "Оренбургнефть"),
- Технологическая схема опытно-промышленной разработки Южно-Нюрымского нефтяного месторождения (ОАО "Сургутнефтегаз"),
- Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Покурского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),
- Дополнение к технологической схеме разработки Аригольского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),
- Оказание консультационных услуг по проведению анализа технологических показателей действующих соглашений о разделе продукции по проектам "Сахалин-1", "Сахалин-2", "Харьягинское месторождение" и подготовке предложений по их оптимизации (Министерство энергетики РФ),
- Дополнение к проекту разработки Исаковского нефтяного месторождения (ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КалининградНИПИморнефть"),
- Дополнение к технологической схеме разработки Динью-Савиноборского нефтяного месторождения (ООО "Динью"),
- Участие в техническом совещании по рассмотрению результатов оперативной оценки начальных геологических запасов нефти и растворенного газа месторождения Белый Заяц и оперативной оценки прироста запасов месторождения Белый Тигр в районе скважины БТ-26 (ОАО "Зарубежнефть"),
- Оценка перспектив нефтегазоносности ЛУ, рассматриваемых ОАО «Зарубежнефть» с целью возможного приобретения (ОАО "Зарубежнефть"),
- Разработка нефтегазового месторождения Хайам (Исламская Республика Иран)» (согласно Заявке не более 5 500 т.р. с НДС) (ОАО "Зарубежнефть"),
- Интегрированный Проект Насирия (экспресс-оценка) (ОАО "Зарубежнефть"),
- Интегрированный Проект Насирия (ОАО "Зарубежнефть"),
- Технологическая схема разработки Кулагинского м/р Оренбургской области (ООО "ТННЦ"),
- Дополнение к технологической схеме разработки Шулаевского м/р (ООО "ТННЦ"),
- Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО "СН-МНГ" в 2013 году (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),



- Анализ разработки Северо-Хоседаюского им.А.Сливки, Висового и Западно-Хоседаюского им.Д.Садецкого месторождений за 2012г (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Проведение НИР с целью подготовки экспертного заключения о степени участия матрицы в процессе вовлечения нефти. (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях Верхне-Уральминское и Макаровское в 2012 г. (ООО "ВУМН"),
- Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр (ОАО "Зарубежнефть"),
- Применение технологии термогидродинамического контроля за разработкой трещинных гранитоидов месторождения Белый Тигр (ОАО "Зарубежнефть"),
- Мониторинг состояния разработки и технологий, применяемых на месторождениях-аналогах (ОАО "Зарубежнефть"),
- Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском, Висовом и Западно-Хоседаюском месторождениях ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Анализ разработки Северо-Хоседаюского, Висового, Западно-Хоседаюского месторождения (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Технологическая схема разработки Висового месторождения (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Реконструкция геолого-гидродинамической модели Северо-Хоседанского месторождения им. А. Сливки с учетом новых геолого-геофизических данных по месторождению" (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Техничко-экономическая оценка вариантов разработки Западно-Хоседанского месторождения для оформления заявления на получение таможенной льготы (ОАО "Зарубежнефть"),
- Исследование принципов создания системы высокоэффективного интегрированного мониторинга производственных процессов управления разработкой "интеллектуального" месторождения (Министерство образования и науки РФ).

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

Выполнены следующие работы:

- Подсчет/пересчет геологических запасов нефти, конденсата, свободного и растворенного газа, сопутствующих компонентов и технико-экономическое обоснование

коэффициента извлечения нефти (ТЭО КИН) Западно-Хоседаюскому месторождению им. Д.Садецкого (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"), Ватинского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"), Кияикского месторождения (ОАО "Иджат"), Тайлаковского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

- Оперативный пересчет запасов по Черновскому месторождению (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"), пласта D3fm-IV Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО").

- Анализ движения запасов и подготовка мероприятий по вовлечению их в разработку по Славкинскому и Ружевскому месторождениям», «Анализ региона деятельности ООО «Ульяновскнефтегаз» на предмет приобретения перспективных площадей и активов (ООО "Ульяновскнефтегаз")

- Разработка трехмерных геологических моделей для проектирования разработки Западно-Сургутского, Восточно-Сургутского, Федоровского и Северо-Лабатьюганского месторождений подземных вод для обеспечения подземной водой ППД (ООО НТПЦ "Сеноман")

- Изучение перспектив нефтегазоносности отложений нижнего карбона по скважинным данным в пределах лицензионных участков ЦХП блок №3, ЦХП блок №4 (ООО "ПетроТрейд Глобал")

- Оценка перспектив нефтегазоносности Блока L шельфа Республики Куба (ОАО "Зарубежнефть")

- Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО")

- Экспертная оценка состояния запасов и разработки с целью составления заключения о приобретении Пальяновского ЛУ (ОАО "Зарубежнефть")

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

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

Выполнены следующие работы:

- Подбор кислотной композиции на основании исследования кернового материала (ООО НК "Союз"),

- Реализация мероприятий по подготовке РИР и ВИР к опытно-промышленным испытаниям на месторождении ЦХП (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

- Мониторинг работ по выравниванию профиля приемистости на месторождениях ОАО «СН-МНГ», составление программ работ на основе принципов системного воздействия на пласт, оценка и анализ технологической эффективности (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),
- Составление программ на 2013 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),
- Проведение лабораторных исследований по определению смешиваемости химического реагента с Dissolvine StimWell HTF с пластовыми жидкостями Журавского месторождения и характера взаимодействия с керном (ООО "Журавское"),
- Экспериментальное обоснование технологии снижения гидрофобности карбонатных коллекторов и повышения коэффициента вытеснения нефти на месторождениях ЦХП (ОАО "Зарубежнефть"),
- Экспериментальное исследования термоокислительных процессов образцов нефтей в породах башкирских и бобриковских отложений Степноозерского месторождения с определением параметров реакций окисления (ОАО "Татнефтеотдача"),
- Оценка целесообразности применения пара на Русском месторождении (ООО "ТННЦ"),
- Применение методов ПНП (ЛУКОЙЛ-Инжиниринг).

#### **В области гидродинамических исследований скважин**

Выполнены следующие работы:

- Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидропрослушивания на месторождениях ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин (ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"),
- Проведение гидродинамических исследований в скважинах автономными приборами, при опробовании метода термогазового воздействия на Средне-Назымском л.у. (ОАО "РИТЭК").

**В области петрофизических исследований, исследований свойств керна и пластовых жидкостей.**

Выполнены следующие работы:

- Подбор деэмульгаторов для водонефтяных эмульсий на месторождениях компании «КомиНефтеГаз» (ООО "КомиНефтеГаз"),

- Физико-химических исследований пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Исследование физико-химических свойств устьевых проб нефти и воды на месторождениях ООО НК "Союз" (ООО НК "Союз"),
- Физико-химический анализ пластовых вод с месторождений компании "ТОТАЛЬ" (в количестве 14 проб) (Тоталь Разведка Разработка Россия),
- Физико-химических исследований поверхностной пробы нефти на месторождении Великое (ЗАО "НК "АФБ"),
- Исследование керна по ориентации магнитным полюсам Земли (ООО "СИЛУР"),
- Оказание услуг по исследованию образцов керна. Отобранного при бурении разведочных и эксплуатационных скважин на месторождениях ЦХП блок №1,2,3 в 2012 году (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),
- Комплексные исследования кернов скважин №14 и №17 Черновского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"),
- Исследование керна по ориентации магнитным полюсам Земли (ООО "Интервал").

#### **Экспертиза проектов разработки**

Выполнены следующие работы по заказу ОАО «Зарубежнефть»:

- Экспертиза отчета по пересчету запасов нефти и растворенного газа юго-восточного участка месторождения Дракон по состоянию на 01.01.2013г.
- Экспертиза отчета «Уточненная технологическая схема разработки и обустройства месторождения Белый Тигр» (исполнители СП «Вьетсовпетро», НИПИморнефтегаз)
- Экспертиза Проекта Тьен Ынг

#### **Работы в области экологии и экономики**

Выполнены следующие работы:

Подготовлены главы «Мероприятия по рациональному использованию и охране недр», «Мероприятия по обеспечению требований в области охраны окружающей среды и обеспечению экологической безопасности при пользовании недрами» и «Обеспечение водоснабжения» в следующие проектные документы:

1. ТС ОПР Южно-Нюримского нефтяного месторождения – ОАО «Сургутнефтегаз»
2. ТС разработки Висового месторождения - ООО «СК «Русвьетпетро»
3. ТС разработки Кулагинского месторождения – ОАО «Оренбургнефть»
4. ТС разработки Шулаевского месторождения - ОАО «Оренбургнефть»
5. «Интегрированный Проект Насирия» (экспресс-оценка)».

6. «Разработка нефтегазового месторождения Хайам (Исламская Республика Иран)» - ОАО «Зарубежнефть».

7. Дополнение к ТС разработки Северо-Покурского месторождения. – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Подготовлена глава «Охрана недр и окружающей среды» в Подсчет запасов Западно-Хоседаюского месторождения - ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

В области экономики подготовлены необходимые разделы во все проектные документы.

### 3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год.

Таблица 4. Доходы по обычным видам деятельности.

Наименование	2013		2012		2011		2010		Прирост 2013 г. к 2012 г.
	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	
Доходы по обычным видам деятельности всего	330115	100	336011	100	340560	100	314653	100	-5896
в т. ч. НТП	230662	69,9	235176	70,0	244759	71,9	219002	69,6	-4514
Аренда	94488	28,6	95492	28,4	89092	26,1	81875	26,0	-1004
Прочие	4965	1,5	5343	1,6	6709	2,0	13776	4,4	-378

Доходы по обычным видам деятельности уменьшились на 5896 тыс. руб. или на 1,8 % (с 336011 до 330115 тыс. руб.) по сравнению с 2012 годом, в основном, за счет НТП. Причиной снижения является неполное выполнение запланированных объемов в 2013 году, а также перенос сроков по договорам на 2014 год.

В структуре совокупных доходов, полученных от осуществления обычных видов деятельности Общества, наибольший удельный вес приходится на доходы по НТП. Удельный вес доходов по НТП уменьшился на 0,1 %, (с 70,0 до 69,9%), по аренде увеличился на 0,2% (с 28,4 до 28,6 %), за счет увеличения арендной ставки, по прочим уменьшился на 0,1%.

Доходы от аренды получены от сдачи в аренду помещений, находящихся в зданиях, принадлежащих Обществу на праве собственности.

Таблица 5. Финансовые результаты деятельности Общества.  
( в тыс. руб.)

Наименование показателя	2013	2012	откл.	%
Выручка от продаж продукции, работ, услуг, в т. ч.	330115	336011	-5896	98.2
НТП	230662	235176	-4514	98.1
Аренда	94488	95492	-1004	98.9
Прочие	4965	5343	-378	92.9
Себестоимость продаж, в т.ч.	-229083	-216289	-12794	105.9
НТП	-188303	-178642	-9661	105.4
Аренда	-40398	-35805	-4593	112.8
Прочие	-382	-1842	1460	20.7
Управленческие расходы	-90474	-98404	7930	91.9
Прибыль от продаж	10558	21318	-10760	49.5
Прочие доходы	4610	2343	2267	196.8
Прочие расходы	-11693	-9292	-2401	125.8
Прибыль до налогообложения	3475	14369	-10894	24.2
Чистая прибыль	2469	10171	-7702	24,3

Доходы по обычным видам деятельности уменьшились на 5896 тыс. руб. или на 1,8 % (с 336011 до 330115 тыс. руб.). Себестоимость реализованной продукции Общества за анализируемый период увеличилась на 12794 тыс. руб. или на 5,9% (с 216289 до 229083 тыс. руб.). Управленческие расходы уменьшились на 7930 тыс. руб. (с 98404 до 90474 тыс. руб.), в основном за счет уменьшения фонда оплаты труда на 6382 тыс. руб., страховых взносов на 722 тыс. руб., резерва на отпуска на 1926 тыс. руб. и увеличения затрат по амортизации и прочим.

Прочие доходы увеличились на 2267 тыс. руб., прочие расходы увеличились на 2401 тыс. руб., в основном за счет проведения симпозиума. В результате от осуществления всех видов деятельности прибыль уменьшилась на 10894 тыс. руб. (с 14369 до 3475 тыс. руб.), чистая прибыль уменьшилась на 7702 тыс. руб. (с 10171 до 2469 тыс. руб.).

Таблица 6. Рентабельность деятельности.

Наименование показателя	2013	2012	Отклонени я
Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	0,010	0,042	- 0,032
Рентабельность всех операций по чистой прибыли	0,007	0,030	-0,023
Рентабельность продаж (по основной деятельности)	0,032	0,063	-0,031

Как видно из приведенной таблицы, наблюдается уменьшение рентабельности всех операций по прибыли до налогообложения на 3,2 %, рентабельности продаж на 3,1 %. Это

обуславливается тем, что темп изменения себестоимости продукции опережал темп изменения выручки.

Таблица 7. Себестоимость продукции.  
(в тыс. руб.)

Наименование	2013	2012	отклонения	
			абсолют.	%
Материальные затраты	50635	49599	1036	102.1
Затраты на оплату труда	140110	158473	-18363	88.4
Договора подряда	1655	6511	-4856	25.4
Страховые взносы	32719	35327	-2608	92.6
Резерв под отпуска	13958	17369	-3411	80.4
Амортизация	25655	17362	8293	147.8
Услуги соисполнителей	20387	1870	18517	1090.2
Программное обеспечение	7326	8563	-1237	85.6
Аренда земли	9426	3732	5694	252.6
Прочие затраты	17685	15887	1798	111.3
Итого затрат	319557	314693	4864	101.5

Из приведенной таблицы видно, что в целом затраты увеличились на 4864 тыс. руб. или на 1,5 % (с 314693 до 319557 тыс. руб.).

Увеличение произошло по статьям:

амортизация, в связи с приобретением основных средств в 2012 году на сумму 37269 тыс. руб. и в 2013 году на сумму 8886 тыс. руб.,

услуги соисполнителей, в связи с привлечением субподрядных организаций,

аренда земли, в связи с увеличением арендной ставки с 01.10.2012 г. в 4,9 раза, материальные затраты, в связи с ростом цен на коммунальные платежи.

Прочие затраты увеличились в части расходов на командировки на 858 тыс. руб. и расходов на повышение квалификации специалистов на 1242 тыс. руб.

Уменьшение по статье затраты на оплату труда произошло в связи с уменьшением премирования по результатам деятельности, соответственно уменьшились страховые взносы и резерв на отпуска. Уменьшились затраты по договорам подряда и программному обеспечению.

Таблица 8. Прочие доходы и расходы.  
(тыс. руб.)

Наименование статьи	2013	2012
Прочие доходы - всего	4610	2343
Проценты к получению	453	486
Доходы от участия в других компаниях организациях	1361	1125
Прочая реализация	422	509
Курсовые разницы	268	167
Пени начисленные	67	51

Наименование статьи	2013	2012
Симпозиум	2000	
Прочие	39	5
Прочие расходы - всего	(11693)	(9292)
Налог на имущество	(3203)	(2900)
Услуги банка	(1221)	(1173)
Курсовые разницы	(143)	(213)
Расходы, связанные с прочей реализацией	(2)	(464)
Штрафы, пени	(20)	(274)
Резерв по сомнительным долгам	(1218)	
Благотворительность	(75)	(300)
Расходы по коллективному договору	(2399)	(2511)
Расходы на симпозиум	(1997)	
Прочие	(1415)	(1457)
Итого прочие доходы и расходы	(7083)	(6949)

Таблица 9. Движение денежных средств.

Наименование показателя	Тыс. руб.
1. Денежные потоки от текущих операций:	
Поступления - всего	321441
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг	213736
арендных платежей	95372
прочие поступления	12333
Платежи - всего	(317943)
в т.ч. поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	(99973)
в связи с оплатой труда работников	(176581)
налога на прибыль	(8)
прочих налогов и сборов	(37012)
прочие платежи	(4369)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	3498
2. Денежные потоки от инвестиционных операций	
Поступления - всего	2146
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	419
от продажи ценных бумаг	
дивидендов, процентов	1727
Платежи - всего	(8886)
в т.ч. в связи с приобретением, созданием внеоборотных активов	(8886)
в связи с приобретением ценных бумаг	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(6740)
3. Денежные потоки от финансовых операций	
Поступления - всего	
Платежи - всего	(3636)
в т.ч. на выплату дивидендов	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(3636)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(6878)
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	52117
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	45359
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	120



### **3.4. Хозяйственная деятельность ОАО "ВНИИнефть"**

В 2013 г. в состав Управления инженерно-технического обеспечения входили:

- Отдел по организации и проведению ремонта;
- Отдел использования имущества;
- Отдел материально-технического и транспортного обеспечения;
- Служба охраны труда, противопожарной и производственной безопасности.

#### **3.4.1. Организация и проведение ремонтных работ:**

В 2013 г. управлением инженерно-технического обеспечения (УИТО) совместно с инженерно-техническими работниками ООО «ЭКСПЛОН» были проанализированы, рассчитаны и определены режимы и условия эксплуатации имеющихся зданий, сооружений, инженерных коммуникаций и, в первую очередь, энергообеспечивающих устройств.

Установленные режимы эксплуатации, контроль за состоянием оборудования, оперативное устранение возникающих неисправностей, позволили обеспечить безаварийную работу в условиях износа свыше 70% основных инженерных коммуникаций: электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, канализации.

Эксплуатация зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть» производилась в условиях, когда основное оборудование и коммуникации выработало все возможные сроки надежной эксплуатации, без проведения в течение всего срока работы капитального ремонта основных средств.

Эксплуатация зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть» осложнена практически полным отсутствием технической документации, адекватно отражающей наличие и состояние вышеуказанных систем и инженерных коммуникаций. Имеющиеся технические паспорта, планы, экспликации зданий и сооружений, помещений, в настоящее время, как правило, не соответствуют фактическим данным и материалам БТИ.

В 2013 г. работниками УИТО ОАО «ВНИИнефть» совместно с подрядными организациями производилась работа по эксплуатации и техническому обслуживанию зданий и сооружений Общества (общая площадь более 17 тыс. м<sup>2</sup>):

- обслуживания нежилых зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть» (ООО «ЭКСПЛОН»);
- обслуживания и ремонта лифтов (МГУП «Мослифт»);
- обслуживания узлов учета тепловой энергии («Норма-НП»);
- обслуживания систем пожаротушения, в т.ч. выполнения работ по испытанию пожарных рукавов на давление, проверки работоспособности сети внутреннего противопожарного водопровода на водоотдачу (ООО ЧПООО «Каска»);

- обслуживание систем АПС и СОУЭ (ООО «ЭкоРесурс»).
- техническое обслуживание системы газового пожаротушения в серверном помещении.

Кроме того в 2013 г. проводились работы:

- 1) ремонт кондиционеров;
- 2) подготовка инженерных систем, зданий и сооружений к отопительному сезону 2013-2014г.г.: (в т.ч. опрессовка инженерных систем зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть», замена запорной арматуры системы отопления);
- 3) подготовка технического задания и проведение периодических испытаний электроустановок напряжением до 1000 стр;
- 4) замена стояков хозяйственно-бытовой канализационной сети;
- 5) ремонт въездных ворот и шлагбаума;
- 6) текущий ремонт кровли, обогрева кровли, цоколя;
- 7) монтаж автоматики с заменой калориферов вентиляционных установок;
- 8) работы по ремонту сети освещения эвакуационной лестницы;
- 9) очистка кровли от снега, наледи, сосулек;
- 10) организация выполнения текущего ремонта помещений для сдачи в аренду;
- 11) замена окон по программе энергосбережений;
- 12) аварийный ремонт трубопроводов (прорыв внутридворовых сетей);
- 13) восстановление разметки машиномест на территории и в гараже;
- 14) устройство водоотведения с территории ВНИИнефть;
- 15) прочистка и ремонт вентиляционной шахты и вентиляционных коробов помещения столовой;
- 16) ремонтные работы, связанные с устройством новых лабораторий;
- 17) вывоз снега и мусора с территории ОАО «ВНИИнефть».

#### **3.4.2. Охрана труда, противопожарная и производственная безопасность.**

Деятельность Службы охраны труда, противопожарной и производственной безопасности состоит в выполнении мер, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия.

В 2013 году в ОАО «ВНИИнефть» реализованы мероприятия по областям «ОХРАНА ТРУДА», «ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ», «ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ»:

## ОХРАНА ТРУДА

### I. Обучение.

1. Организовано и проведено обучение и аттестация: по курсам «Охрана труда для руководителей и специалистов в объеме занимаемой должности» и Правила устройства безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением; обучение ответственных лиц за безопасную эксплуатацию электроустановок (5-я группа по электробезопасности).

2. Проведены вводные инструктажи по охране труда, пожарной безопасности, по 1-й группе электробезопасности со всеми вновь принятыми работниками и с работниками подрядных организаций.

3. Проведен инструктаж неэлектротехнического персонала (1-я группа электробезопасности).

4. Осуществлялся контроль и методическая помощь руководителям подразделений ОАО "ВНИИнефть" по проведению инструктажа по охране труда и пожарной безопасности на рабочих местах.

### II. Обеспечение безопасных условий труда.

1. Контроль соответствия обеспечения работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда и на работах, связанных с загрязнением, Коллективному договору: моющими и обезвреживающими средствами, молоком; специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты; обеспечения аптечками для оказания доврачебной помощи и медикаментов для их пополнения.

2. Обеспечение санитарно-бытового и лечебно-профилактического обслуживания работников в соответствии с требованиями охраны труда: организовано обучение с последующей аттестацией медицинской сестры (повышение квалификации); закуплены аптечки мобильные коллективные(Зшт); ежеквартально проводятся дератизационные работы в подвальных помещениях; по мере необходимости дезинсекция помещений; выполнены очистка и дезинфекция установленных кондиционеров; дооборудование помещений кондиционерами; контроль работы столовой.

### III. Медосмотры.

1. Организован и проведен периодический медосмотр за счет средств страховых взносов ФСС.

2. Контроль предрейсового медосмотра водителей.

3. Предварительный медосмотр лиц, принимаемых на работу.

IV. Проведен учет и проверка дежурных защитных средств электроизоляции.

V. Поверка лабораторных весов.

## **ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.**

1. Постоянный осмотр территории и помещений ОАО "ВНИИнефть" в целях соблюдения сотрудниками и арендаторами противопожарного режима содержания помещений и территории. Направление писем арендаторам по результатам осмотра в целях устранения обнаруженных нарушений.

2. Контроль соблюдения требований Федерального закона от 23 февраля 2013 года № 15-ФЗ «Об охране здоровья граждан от воздействия окружающего табачного дыма и последствий потребления табака».

3. Устранение всех нарушений требований пожарной безопасности по предписаниям № 85/1/1 и представления № 208 4-го РОНД Управления по САО ГУ МЧС по г. Москве в ОАО «ВНИИнефть».

3. Контроль количества хранящихся в лабораториях нефтепродуктов, их приемка и передача в хранилище.

4. Контроль работ по техобслуживанию системы автоматической пожарной сигнализации (АПС), системы управления оповещения и эвакуацией (СОУЭ), системы дымоудаления (СДУ). Заменен клапан СДУ в строении №3.

5. Контроль за состоянием огнетушителей.

6. Контроль выполнения работ по обслуживанию противопожарного водопровода и установки газового пожаротушения. Проведена проверка работы внутреннего пожарного водопровода и перекачка пожарукавов.

7. Проведена противопожарная тренировка по эвакуации сотрудников и арендаторов.

8. Установлена система пожаротушения с использованием модулей во взрывозащищенном исполнении «Буран» в лаборатории экспериментальных исследований термохимических и реофизических технологий увеличения нефтеотдачи.

## **ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ**

1. В 2013 году в ОАО «ВНИИнефть» были реализованы следующие мероприятия по вывозу, утилизации и захоронению отходов производства и потребления: ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак; компьютеры, потерявшие свои потребительские свойства; отработанные растворы нефтепродуктов; загрязненная ветошь; мусор от бытовых помещений организаций несортированный; мусор строительный от разборки зданий; отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные; макулатура; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; опилки и стружка натуральной чистой древесины.

2. Проведен расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2013 год и рассчитан план на 2014 год. В расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду входят:

- выбросы вредных веществ в атмосферный воздух стационарными объектами
- выбросы вредных веществ в атмосферный воздух передвижными источниками
- размещение отходов производства и потребления.

3. Для подтверждения неизменности производственного процесса, используемого сырья и об обращении с опасными отходами составлен и утвержден технический отчет.

#### **4.3.3. Использование имущества.**

За отчетный период Отделом осуществлена работа по страхованию недвижимого имущества ОАО "ВНИИнефть", автотранспорта, опасных объектов (лифтов) и сотрудников по добровольному медицинскому страхованию.

Заключен Договор добровольного медицинского страхования от 31 января 2013 года № МФ-25-000946-13-МС//037/04-14/13 с ЗАО «Страховая Компания «Транснефть» и 10 Дополнительных соглашений к нему. По указанному Договору застраховано 185 человек.

Члены семей сотрудников Общества застрахованы по корпоративным тарифам и отдельным договорам, где страхователями были сотрудники.

Имущество ОАО "ВНИИнефть" застраховано в ЗАО «Страховая Компания «Транснефть».

В собственности ОАО "ВНИИнефть" находятся 9 нежилых зданий и строений, расположенных по адресу: г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10 общей площадью 17 848,20 кв.м. По состоянию на 31.12.2013 - 3 302,8 кв.м. заняты подразделениями ОАО "ВНИИнефть", 6 343,16 кв.м. - сданы в аренду.

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

#### **3.5.1. Аспирантура.**

В 2013 г. Аспирантура ОАО «ВНИИнефть» проводила подготовку научных кадров на основании лицензии на образовательную деятельность от 23 мая 2011 г., серия ААА, №001342, регистрационный № 1297 (с бессрочным сроком действия), выданной Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки на право подготовки по специальностям:

25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

Планируется подача необходимых документов на прекращение подготовки научных кадров по специальности 08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством» ввиду

отсутствия в штате сотрудников ОАО «ВНИИнефть» докторов наук по данной специальности.

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

На 01.01.2014 г. в Аспирантуре обучается 8 человек, из них

1. по форме обучения: 3 - очная, 1 - заочная, 4 - соискателя
2. по специальностям: 8 – разработка (из них: 4 сотрудника ОАО «ВНИИнефть» (2 - очной формы обучения, 1 - заочной формы обучения и 1 соискатель)

#### **Общее отчисление из аспирантуры ОАО «ВНИИнефть» в 2013 г.**

С 01 января 2013 г. по 31 декабря 2013 г. из аспирантуры отчислено 6 человек, из них:

1. в связи с окончанием и защитой диссертационной работы - 5 чел.
2. по собственному желанию - 1 чел.

#### **Сдача кандидатских экзаменов**

В 2013 г. кандидатские экзамены сдавали:

- По специальности - 3 обучающихся,  
по английскому языку - 3 обучающихся,  
по истории и философии науки - 3 обучающихся

#### **Аттестация**

Аспиранты и соискатели представили отчеты о проделанной работе за 2013 г. в письменном виде. В связи с производственной загруженностью рассмотрение отчетов аспирантов и соискателей о проделанной работе на секции Ученого Совета перенесены на февраль 2014 г.

#### **Поступление в аспирантуру:**

В 2013 году поступления в Аспирантуру ОАО «ВНИИнефть» не было.

В 2014 г. планируется поступление в аспирантуру 7 человек и 4 аспирантов и 3-х соискателей (при сохранении формы подготовки в качестве соискателей)

#### **Защита диссертационных работ**

В 2013 г. состоялось 5 защит диссертационных работ по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

1. Колеватовым Александром Александровичем (научный руководитель к.т.н. Вольпин С.Г.), аспирантом ОАО «ВНИИнефть» заочной формы обучения, защитившим работу ранее срока окончания подготовки;
2. Осиповым Андреем Валерьевичем (научный руководитель к.т.н. Соломатин А.Г.), аспирантом ОАО «ВНИИнефть» заочной формы обучения защитившим работу ранее срока окончания подготовки;

3. Жуковым Романом Юрьевичем (научный руководитель д.т.н. Крянев Д.Ю.), окончившим аспирантуру (очную форму обучения) в 2004 г. и соискателем ОАО «ВНИИнефть» с 2011 г.;
4. Афанаскиным Иваном Владимировичем (научный руководитель к.т.н. Вольпин С.Г.), аспирантом ОАО «ВНИИнефть» очной формы обучения, защитившим работу в срок окончания подготовки в 2013 г.
5. Старковским Владиславом Анатольевичем (научный руководитель д.т.н. Жданов С.А.), соискателем ОАО «ВНИИнефть», защитившим работу в срок окончания подготовки в 2012 г.

### **Научное руководство**

Руководство аспирантами и соискателями осуществляли 3 чел (2 д.н. и 1 к.н.). Из них сотрудники ОАО ВНИИнефть - 3 чел. (2 д.н. и 1 к.н.). Сотрудники сторонних организаций - нет. Из общего числа научных руководителей - руководство аспирантами осуществляют 2 чел. (2 д. н. - сотрудники ОАО ВНИИнефть)

### **3.5.2. Ученый Совет.**

Ученый совет на 1 января 2013 года состоял из 27 человек. В его составе были, кроме членов дирекции института, директора Научных центров, доктора наук, а также кандидаты наук - наиболее видные представители научных направлений. В течение года в составе Ученого совета произошли изменения и на 31 декабря 2013 года в его составе было 26 человек.

Учёный совет собирался на заседания по мере необходимости.

В 2013 году было проведено 9 заседаний Учёного Совета. На заседаниях, в частности, рассматривались вопросы хода выполнения следующих проектных работ:

1. *Парамонова И.В.* Технологическая схема опытно-промышленной разработки Южно-Нюрьмского месторождения
2. *Баишев А.Б.* Методические особенности при определении смачиваемости
3. *Яценко Г.Г. (руководитель работы), Еникеева Ф.Х., Боголюбов Е.П., Юрков Д.И., Брехунцов А.М., Рустамов И.Ф., Хальзов А.А., Бернштейн А.М., Криман Э.И., Хисметов Т.В. (группа российских научно-исследовательских организаций и компаний)* Разработка и внедрение эффективного управления производством нефтегазодобычи и доразведки залежей углеводородов на основе данных комплекса скважинных спектрометрических ядерно-физических методов исследований
4. *Жуков Р.Ю.* Мониторинг работ по выравниванию профиля приемистости на месторождениях ОАО «СН-МНГ», составление программ работ на основе принципов системного воздействия на пласт, оценка и анализ технологической эффективности

5. Жуков Р.Ю. Составление программ на 2013 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

6. Смолина О.В. Дополнение к технологической схеме разработки Динью-Савиноборского нефтяного месторождения

7. Казаков Н.С Технологическая схема разработки Висового месторождения

8. Бенч А.Р Мониторинг состояния разработки и технологий, применяемых на месторождениях-аналогах

9. Парамонова И.В Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Покурского месторождения

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.)

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 с участием специалистов-геологов, в частности, при рассмотрении вопросов комплексных исследований флюидов и кернов месторождений ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО", ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», отзывов на диссертационные работы, итогов работы аспирантов.

#### **О работе IV-го Международного научного симпозиума "Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов"**

18 и 19 сентября 2013 года ОАО «ВНИИнефть» совместно с ОАО «Зарубежнефть», ЦКР Роснедра, Минэнерго РФ, ОАО «РМНТК «Нефтеотдача», ОАО «Гипровостокнефть», Министерством образования и науки РФ, Министерством природных ресурсов и экологии РФ проводил IV-й Международный научный симпозиум «Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов».

Первый день Симпозиума проходил в актовом зале ОАО «Зарубежнефть».

С приветствием к участникам и организаторам выступил зам. генерального директора ОАО «Зарубежнефть» Ножин Владимир Матвеевич.

Первый доклад, который задал высокую планку всему Симпозиуму, сделал академик А.Н Дмитриевский (ИПНГ РАН). Он особо выделил важность глубоких исследований геологии нефтесодержащих коллекторов для эффективного выбора технологий нефтеотдачи.



Затем с докладами выступили руководители и ведущие специалисты крупнейших российских и зарубежных институтов и научных центров ведущих нефтяных компаний: Хасанов М.М. (ОАО «Газпром нефть»), Лозин Е.В. (ООО «БашНИПИнефть»), Ибатуллин Р.Р. («ТатНИПИнефть»), Жданов С.А. (ОАО «ВНИИнефть»), Нугманов Б.Х. (АО «КазНИПИмунайгаз», Республика Казахстан), А.А.Боксерман (ОАО «Зарубежнефть»), Кондаков А.П. (ТО ОАО «Сургутнефтегаз»), Рено Гоше («Тоталь, Разведка и Разработка Россия»), Сургучев Л.М. («ЛУКОЙЛ Оверсиз Норс Шельф АС», Норвегия), Волокитин Я.Е. («Салым Петролеум Девелопмент Н.В.») и Толстолыткин И.П. («Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилемана»).

Доклады были посвящены практике применения МУН, в них высказывались глубоко обоснованные предложения по направлениям дальнейшего развития методов повышения нефтеотдачи. Все докладчики, поскольку Симпозиум проходил в год 70-летия ВНИИнефти, отмечали большую роль института в развитие технологий разработки месторождений и методов повышения нефтеотдачи пластов в течение всего послевоенного периода вплоть до настоящего времени.

Во второй день работа Симпозиума проходила в здании ВНИИнефть. Работали три секции:

1. "Анализ состояния и опыт применения технологий и методов увеличения нефтеотдачи для разработки месторождений с карбонатными и трещиноватыми коллекторами в стране и за рубежом".

2. "Анализ состояния и потенциала применения современных методов увеличения нефтеотдачи на месторождениях страны".

3. "Результаты исследования механизмов извлечения нефти в конкретных геолого-физических условиях нефтяных месторождений в целях обоснования применяемых технологий и методов увеличения нефтеотдачи"

В холле института была развернута секция стендовых докладов.

Всего было сделано 95 докладов, охватывающих многие проблемы повышения нефтеотдачи пластов, а также представлявших опыт применения известных и создания новых технологий в разных регионах России и ряда бывших республик СССР и разных геологических условиях, а также на разных стадиях разработки.

В симпозиуме приняли участие более 200 специалистов и ученых 92 нефтяных компаний, отраслевых научно-исследовательских организаций, Российской академии наук и ВУЗов, а также специалисты из Норвегии, Франции, Вьетнама, Белоруссии и Казахстана.

### **3.5.3. Диссертационный Совет.**

Диссертационный совет Д.222.006.01 утвержден при ОАО «ВНИИнефть» приказом Высшей Аттестационной Комиссии Минобразования России № 737-483 от 11.04.2008.

Диссертационный совет Д.222.006.01 при ОАО «ВНИИнефть» соответствует «Положению о совете по защите диссертаций на соискание ученой степени кандидата наук, на соискание ученой степени доктора наук, утвержденному приказом Минобрнауки РФ № 2817 от 12.12.2011 г. и действует в соответствии с приказом Минобрнауки РФ № 105/нк от 11.04.2012 г.

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.

В 2013 г. было проведено изменение состава Диссертационного совета с введением в его состав Петракова А.М., д.т.н. и Кульпина Л.Г., д.т.н., профессора и поданы документы на новое изменение в связи с кончиной Симкина Э.М., д.т.н., профессора, ученого секретаря и уходом на пенсию Вахитова Г.Г., д.т.н., профессора.

В 2013 г. в связи с приказом Минобрнауки РФ № 409 от 29.05.2013 г. был проведен Мониторинг Диссертационного совета. Сведения о научной результативности деятельности ОАО «ВНИИнефть», на базе которого создан совет, и научной и публикационной активности его членов были предоставлены в ВАК Минобрнауки РФ 15.10.2013 г.

Председатель Диссертационного совета Д.222.006.01 – д.т.н., профессор Жданов С.А., заместитель председателя совета – д.г-м.н. Фурсов А.Я. В составе совета 20 человек.

В 2013 г. совет провел 11 заседаний, на которых приняты к защите и рассмотрены 6 кандидатских диссертаций. Все рассмотренные работы успешно защищены, по Афанаскину И. В. и Мальцеву Н.В. опубликованы приказы ВАК о выдаче дипломов. Афанаскин И. В. диплом к.т.н. получил.

5 соискателей - Афанаскин И. В., Осипов А.В., Колеватов А.А., Старковский В.А. и Жуков Р.Ю. прошли обучение в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» или были прикреплены к аспирантуре в качестве соискателей. Мальцев Н.В. прошел обучение в аспирантуре РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина.

Осипов А.В., Колеватов А.А., Старковский В.А. и Жуков Р.Ю. на период подготовки и защиты диссертации являлись сотрудниками ОАО «ВНИИнефть».

Тематика рассмотренных диссертаций актуальна и соответствует основным направлениям развития науки и техники в области разработки и эксплуатации нефтяных и

газовых месторождений и методов повышения нефтеотдачи пластов.

Научные результаты рассматриваемых работ были использованы:

- при разработке и внедрении новых технологических решений для повышения нефтеотдачи терригенных коллекторов, насыщенных нефтью высокой и средней вязкости, за счет усовершенствования метода направленной закачки воздуха; при разработке программы опытно-промышленных работ по повышению нефтеотдачи на Арланском месторождении в 2012 г.;
- при разработке методики оценки характеристик ЭЦН, работающего на вязких газожидкостных смесях, и физико-математической модели нестационарной эксплуатации скважин с помощью УЭЦН, позволяющей сократить время освоения скважин и определить оптимальную стратегию пуска добывающей системы в работу;
- при создании технологии разработки опытно-промышленных участков нефтяных месторождений с высоковязкой нефтью пароциклическими методами (ПТОС), использованной при составлении проектных технологических документов для Южно-Торавейского месторождения и месторождения Бока де Харуко;
- при разработке и внедрении методических решений для повышения точности прогноза проницаемости карбонатных коллекторов за счет выявления дополнительной информации по результатам промысловых исследований скважин; при уточнении геологического строения Северо-Хоседаюского месторождения посредством построения карт площадного распределения типов коллектора и проницаемости трещин;
- при разработке технологии селективной изоляции притока воды в нефтяных добывающих скважинах; определении критериев выбора добывающих скважин для изоляции притока воды на нефтяных месторождениях со слоисто-неоднородными пластами в зависимости от причины обводнения, в частности, на месторождении Узень;
- при разработке и внедрении методики выбора и критериев применимости наиболее эффективных технологий ВПП для планирования и проведения работ по повышению нефтеотдачи пластов на месторождениях Мегионской группы; при создании информационно-аналитического банка данных обработок нагнетательных скважин.

Результаты всех рассмотренных работ могут быть использованы при проектировании, разработке и гидродинамических исследованиях пластов и скважин нефтяных месторождений России, ближнего и дальнего зарубежья.

Соискатели, защитившиеся в 2013 г., в Диссертационном совете Д.222.006.01 Минобрнауки РФ:

1. Афанаскин Иван Владимирович. Повышение технологической эффективности метода направленной закачки воздуха в нефтяные пласты на основе численного моделирования и результатов гидродинамических исследований скважин. специальность 25.00.17.

Научный руководитель: к.т.н. Вольпин С.Г.

Официальные оппоненты: д.т.н., профессор Михайлов Н.Н., к.т.н. Важеевский А.Е.

Ведущая организация: Институт Геологии и Разработки Горючих Ископаемых (ИГ и РГИ).

2. Мальцев Никита Валерьевич. Разработка физико-математической модели процесса освоения скважин с помощью УЭЦН.

специальность 25.00.17.

Научный руководитель: д.т.н., профессор Мищенко И.Т.

Официальные оппоненты: д.т.н., профессор Ермолаев А. И., к.т.н. Вольпин С.Г.

Ведущая организация: Институт проблем нефти и газа Российской академии наук (ИПНГ РАН).

3. Осипов Андрей Валерьевич. Повышение эффективности технологии пароциклических обработок скважин в слоисто-неоднородных пластах с высоковязкой нефтью.

специальность 25.00.17.

Научный руководитель: к.т.н. Соломатин А.Г.

Официальные оппоненты: д.т.н. Хисметов Т.В., к.т.н. Ледович И.С.

Ведущая организация: РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, кафедра разработки и эксплуатации нефтяных месторождений.

4. Колеватов Александр Александрович. Повышение точности прогноза проницаемости карбонатных пластов по данным исследований скважин.

специальность 25.00.17.

Научный руководитель: к.т.н. Вольпин С.Г.

Официальные оппоненты: д.т.н., профессор Кульпин Л.Г., к.ф.-м.н. Юдин В.А.

Ведущая организация: Национальный исследовательский Томский политехнический университет, кафедра проектирования объектов нефтегазового комплекса Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела ИПР, г. Томск.

5. Старковский Владислав Анатольевич. Обоснование технологии селективной изоляции притока воды в добывающих скважинах на нефтяных месторождениях композициями на основе щелочных силикатных гелей.

специальность 25.00.17.

Научный руководитель: д.т.н., профессор Жданов С.А.

Официальные оппоненты: д.т.н. Кузнецов А.М., к.т.н. Губанов В.Б.

Ведущая организация: Институт проблем нефти и газа Российской академии наук (ИПНГ РАН).

6. Жуков Роман Юрьевич. Обоснование применения технологий по выравниванию профиля приемистости на поздней стадии разработки нефтяных месторождений (на примере месторождений Среднего Приобья).

специальность 25.00.17.

Научный руководитель: д.т.н. Крянев Д.Ю.

Официальные оппоненты: д.т.н. Ступоченко В.Г., к.т.н. Захаров И.В.

Ведущая организация: РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, кафедра разработки и эксплуатации нефтяных месторождений.

01.01.2014 вступило в силу Постановление Правительства РФ от 24.09.2013 г. № 842 «О порядке присуждения ученых степеней». Новые правила предусматривают усиление контроля за работой Диссертационных советов при подготовке к рассмотрению и защите диссертаций соискателями ученой степени. На сайте организации, при которой действует Диссертационный совет, в сроки, установленные Постановлением № 842, размещаются документы, включая полные тексты диссертации и автореферата, отзывы научного руководителя, ведущей организации, оппонентов, на автореферат, видеозапись заседания по защите диссертации, результаты защиты и др. Кроме этого, должна быть обеспечена возможность публичной дискуссии по размещенным документам, в первую очередь, диссертации, с целью выявления ее недостатков и заимствования чужих результатов. В связи с этим необходимо внести изменения в структуру раздела «Диссертационный совет» на сайте ОАО «ВНИИнефть».

Диссертационным советом готовятся документы по представлению к защите диссертаций следующих соискателей:

1. Ерофеев Артем Александрович. Обоснование выбора и совершенствование методов интерпретации гидродинамических исследований скважин при разработке залежей высоковязкой нефти.

специальность 25.00.17.

Работа выполнена в Пермском национальном исследовательском политехническом Университете (ПНИПУ).

Научный руководитель: к.т.н., доцент Мордвинов В.А.

Рассмотрение диссертационной работы на секции Ученого совета ОАО «ВНИИнефть» назначено на 25 февраля 2014 г.

2. Котельникова Елена Михайловна. Разработка метода экспресс-оценки начальных геологических запасов нефти (на примере месторождений Западной Сибири).

специальность 25.00.12.

Работа выполнена в Российском Университете Дружбы Народов (РУДН)

Научный руководитель: д.т.н., профессор Денисов С.Б.

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

##### **В 2013 Г. РЕДАКТОРСКОЙ ГРУППОЙ ОБЩЕСТВА:**

1. Выпущены:

1.1. Сборники научных трудов ОАО «ВНИИнефть»:

1.1.1. Вып. 148 "Повышение эффективности разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти", 12,18 уч.-изд. л., 187 с. (14 статей), тираж 200 экз.

*Авторами статей сборника являются следующие сотрудники института:* К.Д. Ашмян, С.Г. Вольпин, С.Б. Денисов, И.В. Евдокимов, Ю.Э. Ивина, Д.О. Казаков, И.И. Кайсарова, О.В. Ковалева, П.В. Крыганов, Н.П. Лебединец, И.С. Ледович, Е.Г. Либерман, Г.Е. Малофеев, С.В. Макарашин, Г.С. Малютина, И.Н. Никитина, Е.Н. Носова, А.В. Осипов, А.П. Пальянов, А.М. Петраков, Е.Ю. Пименова, Н.А. Проскурина, Т.С. Рогова, А.Р. Сайтгареев, А.В. Свалов, Д.С. Сгибова, Л.Д. Толоконская, С.И. Толоконский, А.Н. Шаймарданов, Ю.М. Штейнберг.

1.1.2. Вып. 149 "Повышение нефтеотдачи пластов с трудноизвлекаемыми запасами", 13,23 уч.-изд. л., 203 с. (12 статей), тираж 200 экз.

*Авторами статей сборника являются следующие сотрудники института:* С.Г. Вольпин, Ю.Э. Ивина, Д.А. Корнаева, Д.Ю. Крянев, А.Д. Курочкин, С.В. Макарашин, С. Малютина, Т.М. Миннибаева, В.А. Мучаева, Т.Л. Ненартович, И.В. Парамонова, А.М. Петраков, Т.С. Рогова, А.Р. Сайтгареев, Л.Д. Толоконская, А.В. Фомкин, А.Я. Фурсов, Р.А. Шакиров, А.И. Шилова, В.В. Щербина, Р.М. Юсупов.

1.2. Материалы IV Международного научного симпозиума "Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов":

буклет – 10 с.;

тезисы докладов – 101 с.;

доклады в 2 томах – 442 с.

1.3. Книга "ВНИИнефть – 70 лет истории", 13,07 уч.-изд. л., 256 с., тираж 350 экз.

2. Редактировались адреса коллективам (ВНИГНИ, ОАО "Татнефть" и др.) и персонально ученым-юбилерам, в числе которых ведущие специалисты нефтегазовой отрасли: А.К. Курбанов, Е.В. Грунис и др. – 10 с.

3. Проведена корректура изданий ЦНТБ НГП (текущие и ретроспективные библиографические указатели и другие материалы) – 405 с.

4. Осуществлялась вычитка и правка материалов для сайта и портала – 89 с.

5. Проводилась работа по распространению изданий ОАО «ВНИИнефть»:

5.1. Текущих и ранее изданных тиражей сборников научных трудов ОАО «ВНИИнефть». Всего распространено 135 экз.:

### **В 2013 Г. ПАТЕНТНОЙ ГРУППОЙ ОБЩЕСТВА:**

1. Оформлено поддержание действия 14 патентов ОАО «ВНИИнефть» на сумму 35 650 руб.:

**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, А. Н. Ратов, Л. Н. Дитятьева.- № 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, А. А. Мосина, И. А. Бабаева - № 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, А. Х. Шахвердиев, А. Т. Горбунов, А. А. Мосина, В. П. Мангазеев, В. Н. Панков - № 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, Р. М. Курамшин, Н. И. Тюхтин, А. Х. Шахвердиев. - № 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, Р. М. Курамшин, Н. И. Тюхтин, А. Х. Шахвердиев.- № 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, А. М. Петраков, Т. С. Рогова, Макарашин С. В.- № 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, А. М. Петраков,

Т. С. Рогова, Ю. Э. Ивина, О.Г.Глущенко, С. В Макаршин.- № 2007106032/03; заявл. 20.02.2007; опубл. 10.09.2008.

**Пат. 2432459** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/26. Способ разработки нефтяных залежей / С. Б. Денисов, С. А. Жданов, И.В.Евдокимов, Е.Р.Тимченко, Д.С.Токарева.- № 2010142689/03; заявл. 20.10.2010; опубл. 27.10.2011.

**Пат. 2433258** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/243. Способ термогазовой обработки пласта / А. Г. Соломатин, Д. А. Иванов, А. В. Осипов.- № 2010131396/03; заявл. 28.07.2010; опубл. 10.11.2011.

**Пат. 2435951** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/24. Способ разработки залежи высоковязкой нефти. / А. Г. Соломатин, А. В. Осипов, Д. А. Иванов.- № 2010111414/03; заявл. 26.03.2010; опубл. 10.12.2011.

**Пат. 2445454** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/24. Способ оптимизации паротеплового воздействия в процессе разработки месторождения с высоковязкими нефтями и битумами / С. А. Жданов, Д. Ю. Крянев, Э. М. Симкин, С. О. Урсегов- № 2010150291/03; заявл. 09.12.2010; опубл. 20.03.2012.

**Пат. 2446278** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/24. Способ разработки месторождений с высоковязкими нефтями и битумами системой горизонтально-наклонных скважин / И. М. Гамин, С. А. Жданов, Д. Ю. Крянев, Э. М. Симкин.- № 2010144634/03; заявл. 02.11.2010; опубл. 27.03.2012.

**Пат. 2448246** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 47/00. Устройство для исследования пластовой нефти (РVT) / Ашмян К.Д., Ю. А. Шмелев, А. Н. Евграфов, Д. М. Валитова- № 2010133271/03; заявл. 10.08.2010; опубл. 20.04.2012.

**Пат. 2477784** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/20, «Способ разработки нефтегазового месторождения с применением водогазового воздействия» / Д. Ю. Крянев, А. М. Петраков, Э. М. Симкин, Т. Л. Ненартович.- № 2011142856/03; заявл. 25.10.2011; опубл. 20.03.2013.

2. Получен новый патент, правообладателем которого является институт:

**Пат. 2477784** Российская Федерация, МПК<sup>8</sup> Е 21 В 43/20, «Способ разработки нефтегазового месторождения с применением водогазового воздействия» / Д. Ю. Крянев, А. М. Петраков, Э. М. Симкин, Т. Л. Ненартович.- № 2011142856/03; заявл. 25.10.2011; опубл. 20.03.2013.

3. Оформлена государственная регистрация программы для ЭВМ **GlintDraw**, созданной в результате выполнения госконтракта по теме «Разработка комплекса программных средств, методов, моделей и исключительных устройств управления



процессами добычи нефти по принципу "интеллектуальное месторождение"», № 14.515.11.0049 для защиты темы. Получено свидетельство № 2013619552, опубл. 9.10.2013.

4. 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:

4.1. Заявка №2013112595/03, «Способ определения давления насыщения нефти газом», авторы: Вольпин С. Г., Корнаева Д. А., Свалов А. В., Штейнберг Ю. М., приоритет 21.03.2013 г.

4.2. Заявка № 2013113863/03, «Способ эксплуатации нефтяного месторождения, находящегося в зоне распространения вечной мерзлоты», авторы: Ашмян К. Д., Ковалева О. В., Никитина И. Н., Никитина Е. А., приоритет 28.03.2013 г.

5. Проведены патентные исследования и оформлен отчет согласно ГОСТ Р 15.011-96 по теме «Разработка комплекса программных средств, методов, моделей и исключительных устройств управления процессами добычи нефти по принципу "интеллектуальное месторождение"», №14.515.11.0049.

6. Оформлено продление Товарных знаков ОАО «ВНИИнефть» № 127950, 127051 на 10 лет до 2023 года.

7. Оформлен и зарегистрирован в Роспатенте лицензионный договор на продление использования Товарных знаков института с Закрытым акционерным обществом «ВНИИнефть-Западная Сибирь». (Доп. соглашение от 03 июня 2013 г.)

8. Оформлено и получено обновление тематической патентной базы данных ФГУ ФИПС на 2013 г.; договор № 35-267/р //044/ 04-16/13.

9. Подготовлены рефераты патентов по инновационным технологиям отрасли за 2013 г. для ежеквартального библиографического указателя ЦНТБ НПП «Новости технической литературы».

10. 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 темам:

10.1. Разработка месторождений в зоне вечной мерзлоты. Разработка месторождений с высоким содержанием парафинов (подбор аналога и прототипа) (Никитина Е.А., рук. Ашмян К.Д.).

10.2. Определение давления насыщения нефти газом (подбор аналога и прототипа) (Корнаева Д., рук. Вольпин С.Г.).

10.3. Изучение фильтрационных характеристик карбонатных коллекторов с использованием насыпных моделей (Петраков А.М.).

10.4. Технология комплексного воздействия физических полей и ПАВ для увеличения добычи нефти (предварительные патентные исследования) за 1980-2013 гг. для тендера (Рогова Т.С.)

10.5. Применение щелочь-ПАВ-полимерных композиций для повышения коэффициента вытеснения нефти» (поиск отеч. и зарубеж. патентов) за 2000-2013 гг. Особое внимание – патентообладатель фирма Shell (Макаршин С.В.)

11. Подготовлен перечень действующих патентов института для сайта ОАО «ВНИИнефть».

12. Осуществлен поиск изобретений Никищенко А.Д. (для оформления звания «Ветерана труда»).

13. Подготовлены перечни патентов по списку сотрудников для ВАК.

14. Подготовлена информация по патентам за 2002-20013 гг. по ОАО «ВНИИнефть» и РНТЦ (г. Бугульма) для мониторинга диссертационного совета, который проводится в рамках требований ВАК (Ненартович Т.Л.).

15. Проводились разовые поиски и распечатка описаний патентов по заявкам разработчиков и читателей (по всем патентным электронным базам: тематической базе ФИПС, открытому реестру Роспатента; зарубежным патентным базам Интернета, фонду ВПТБ).

16. Оформлены договора на выплату поощрительного авторского вознаграждения и передачу прав на получение патентов ОАО «ВНИИнефть» по всем поданным заявкам на изобретение.

### **3.5.5. Деятельность Центрально-Технической Библиотеки (ЦТБ)**

Проводилась 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 ЦТБ НГП).

Кроме того было проведено более 19 тематических выставок из них 12 выставок «Новые поступления в фонд Центра ЦТБ НГП»; 5 постояннодействующих выставок:

«Выдающийся ученый-нефтяник, доктор технических наук, профессор А. П. Крылов»; «Байбаков Н. К. - символ эпохи», «Труды ОАО «ВНИИнефть», «Сборники трудов ОАО «ВНИИнефть», «Научные труды ученых ВНИИнефти», и выставки, организованные к IV Международному научному симпозиуму «Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов» 18-19 сентября 2013 г., посвященная Горбунову А.Т., Сургучеву М.Л., Раковскому Н.Л., Оганджянццу В.Г. и выставка «70-лет ВНИИнефти», посвященная, Трофимуку А.А., Крылову А.П., Вахитову Г.Г. и Сургучеву М.Л.

В ноябре 2013 г. принято решение о передаче части фонда ЦНТБ НГП НТБ РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина. В структуре института не предусмотрено подразделение, отвечающее за организацию оставшейся части фонда, осуществляющее обслуживание сотрудников. Пока не решен вопрос об отборе документов. Но сокращение сотрудников, занимающихся данными вопросами, осуществлено. Сокращен и единственный специалист, занимающийся аналитико-синтетической переработкой зарубежной информации. Все эти вопросы предстоит решить в 2014 г. Рассматривается возможность ретроконверсии Главной справочной картотеки ЦНТБ НГП, по созданию имидж-каталога (совместно с управлением информационных технологий).

### **3.5.6. Повышение квалификации и обучение.**

В 2013 году продолжал работать Научный семинар «Теория и практика разработки и эксплуатации нефтяных и нефтегазовых месторождений» (основан Академиком А.П. Крыловым в апреле 1968 г.) Было проведено 3 заседания научного семинара (Руководителями семинара были д.т.н., проф. Жданов С.А., д.т.н. Крянев Д.Ю.), на которых заслушаны доклады:

- *Т. Альтман (Региональный менеджер), П.В.Шевелев (Главный инженер по разработке), Компания TIORCO LLC (США)* , Оценка применимости и эффективности потокоотклоняющей технологии BrightWater™ для нефтяных месторождений
- *Судаков В.А. (начальник департамента), Сагдеева М.М. (зав. сектором), Валидов М.Ф., Хасанова Ф.Р. (все ООО «ТГТ Прайм»)*, Подготовка к планированию ГТМ
- *Хисметов Т.В., д.т.н., Солохин В.Ю. ЗАО «НТЦ ГЕОТЕХНОКИН», Еникеева Ф.Х., д.т.н., Журавлев Б.К., к.т.н. ОАО «НПЦ «Тверьгеофизика»,* Использование методов ядерной геофизики в решении многоплановых задач разработки залежей углеводородов

По программе Повышения квалификации и обмена опытом Учебным центром было проведено 7 лекций:

- *Жданов С. А. Проблемы нефтедобычи в России и за рубежом*

- Доклады специалистов Компании “TOTAL” и ОАО «ВНИИнефть им. акад. А.П.Крылова» Проблемы разработки месторождений с карбонатными коллекторами
- *Фукс А.Б.* Промысловая характеристика месторождений УВ Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции
- *Вольпин С.Г.* Гидродинамические исследования скважин в информационном обеспечении разработки нефтяных месторождений
- *А.М.Петраков* Опыт применения технологий ВПП на месторождениях с трудноизвлекаемыми запасами
- *Либерман Е.Г.* Оценка влияния себестоимости добычи нефти на эффективность проекта разработки
- *Никитина Е. А.* Условия залегания нефтей в зоне вечномерзлых пород. Особенности разработки нефтяных месторождений в зоне распространения вечной мерзлоты

Сотрудники Института участвовали в работе Ученого совета (см. раздел О деятельности Ученого совета), где с докладами выступали ведущие сотрудники (9 докладов), а также в работе IV-го международного симпозиума по повышению нефтеотдачи пластов (95 докладов).

Сотрудники Института регулярно повышали квалификацию на различных отраслевых семинарах и конференциях.

### 3.6. Кадровое обеспечение.

На 1 января 2014 года численность ОАО "ВНИИнефть" по списочному составу 196 работников (без совместителей), внешних совместителей - 1.

Из них в научных подразделениях – 137 (в том числе НТС), АУП, вспомогательные подразделения - 59 работника.

В ОАО "ВНИИнефть" на 1 января 2014 года работает:

- 12 докторов наук;
- 27 кандидатов наук;
- 189 работников имеют высшее и незаконченное высшее образование;
- 7 работников имеют среднее и специальное образование.

В структуре Общества:

- Научных центров – 13 (в том числе - центр «ЦНТБ НГП» и НТС).
- Лабораторий – 32;
- Управлений – 4;
- Отделов – 14.

Таблица 10

## Структура кадров

	Всего	В том числе		
		Научные подразделения	Дирекция и аппарат при дирекции	Вспомогательные подразделения
1. Фактическая численность, чел. в том числе	196	137	29	30
1.1. По категориям:				
- рабочие	1	-	-	1
- водители	4	-	-	4
- руководители <sup>*)</sup>	64	40	13	11
- специалисты	127	61	31	44

<sup>\*)</sup> К руководителям относятся: директора центров и их заместители, главные инженеры центров, главные геологи центров, заведующие лабораториями и их заместители, начальники отделов и их заместители.

Средний возраст по Обществу составляет 45 лет.

### 3.7. Социальное обеспечение.

Обеспечение социальных гарантий работникам ОАО «ВНИИнефть» в 2013 году осуществлялось в соответствии с Коллективным договором, принятым на конференции работников 20 мая 2011 года, а также программой социальной защиты:

1. большое внимание уделялось заботе о здоровье работников:

1.1. продолжает осуществляться программа добровольного медицинского страхования работников ОАО «ВНИИнефть» в рамках программ амбулаторной и стационарной медицинской помощи. Программа предусматривает оказание медицинской помощи Застрахованному лицу при обращении в медицинское учреждение из числа предусмотренных Договором по поводу острого заболевания, обострения хронического заболевания, травмы (в т.ч., ожога, отморожения), отравления и других несчастных случаев за получением консультативной, диагностической и иной помощи в пределах перечня медицинских услуг, установленных Договором;

1.2. по Соглашению по охране труда проводились:

1.2.1. организационные мероприятия:

- выборочная аттестация рабочих мест по условиям труда;
- обучение руководителей и специалистов требованиям охраны труда, безопасным методам и приемам выполнения работ;

1.2.2. лечебно-профилактические мероприятия:

- проведение профилактического медосмотра работников, занятых на работах, связанных с вредными условиями труда и эксплуатацией ПК;

- бесплатная выдача молока;

- приобретение спец. одежды, спец. обуви и других средств индивидуальной защиты;

- приобретение смывающих и обезвреживающих средств;

- исследования воздушной среды на постоянных рабочих местах в экспериментальных лабораториях института;

1.3. проводилась добровольная вакцинация работников перед эпидемией;

1.4. медицинский пункт обеспечивался необходимым набором лекарств.

2. оказывалась материальная помощь работникам:

По 31 индивидуальному заявлению работников, родственников и пенсионеров, бывших работников института, выдана материальная помощь в размере 519 100 рублей:

- по 13-ти заявлениям работников произведена полная или частичная компенсация:

▪ платной медицинской помощи, лечения в стационарах, плановых и экстренных операций (263 400 руб.);

▪ реабилитации в санаторно-курортных учреждениях (61 000 руб.);

- при рождении ребенка производились единовременные выплаты: по 7-ми заявлениям выплачено 36 000 рублей;

- в связи со свадьбой выплачивалась материальная помощь по заявлению работника: по одному заявлению выплачено 2 000 рублей;

- оплачивались ритуальные расходы на погребение работников и пенсионеров, бывших работников института (76 700 руб.), а также близких родственников (60 000 руб.);

- по одному индивидуальному заявлению работника института выплачено 20 000 рублей.

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

3. 11 работникам, достигшим юбилейного возраста, произведены единовременные выплаты денежных премий (77 000 руб.)

4. выплачено единовременное пособие в размере 5 000 рублей при выходе 9-ти работников на пенсию (45 000 руб.);

К празднику Дню Победы 25 пенсионерам, бывшим работникам, и работникам, произведены единовременные выплаты денежных премий (26 000 руб.).

К празднику Дню работников нефтяной и газовой отраслей промышленности 203 работникам произведены единовременные выплаты денежных премий (1 015 000 рублей).

Для обеспечения медицинского пункта необходимым набором лекарств израсходовано 16 781 рубль.

На проведение праздников и приобретение подарков израсходовано 445 837 рублей.

Выплаты работникам по дополнительным отпускам составили 253 849 рублей.

За 2013 год из средств профсоюзной организации:

- по индивидуальным заявлениям работников и пенсионеров, бывших работников института, произведены выплаты материальной помощи в размере 26 000 руб.;
- дети работников (членов профсоюза) обеспечивались бесплатными новогодними подарками;
- дети работников (членов профсоюза) обеспечивались бесплатными билетами на Новогодние представления.

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

В соответствии с проектом улучшений по переводу Общества в целевое состояние в течении 2014 года необходимо сконцентрироваться на задачах повышения эффективности и управления разработкой месторождений группы компаний и в первую очередь СП «Вьетсовпетро» и ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Для успешной реализации намеченных планов, а также для получения группой компаний конкурентных преимуществ необходимо формализовать накопленный опыт и знания, и подготовить стандарты по разработке карбонатных трещинных коллекторов (в том числе гидрофобных), в также локальных изолированных объектов.

Подготовка данных стандартов ведется специально организованными Центрами, специалисты которых апробируют все методические подходы на реальных объектах группы компаний и сторонних заказчиков.

Залогом качественной работы проектировщиков служат достоверные результаты лабораторных и промысловых исследований. С этой целью Обществом активизирована работа по модернизации и до комплектации лабораторий, входящих в ключевые исследовательские Центры.

В силу специфики работ график загруженности данных Центров крайне нестабилен и главной задачей в данном направлении Общество видит создание системы управления трудовыми ресурсами, загрузкой установок и управлением субподрядом.

Не смотря на четкий фокус на проблематике разработки месторождений группы, Общество, обладая более широкими компетенциям в вопросах подсчета запасов и проектирования разработки продолжает оказывать услуги сторонним заказчикам. За последние годы постоянными партнерами стали ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз", ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", ОАО "РИТЭК", ООО "Сургутнефтегаз" и пр. В 2014 году основной задачей является сохранение объемов работ со сторонними заказчиками, наработка программ сотрудничества на 2015 год и развитие компетенции управления субподрядом.

## РАЗДЕЛ 5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ.

### 5.1. По акциям ОАО «ВНИИнефть»:

Годовое общее собрание акционеров, на котором было принято решение (по предложению Совета директоров) о выплате дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год состоялось 28 июня 2013 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены общим собранием акционеров ОАО "ВНИИнефть" (протокол № 1/2013).

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 76 руб. 81 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил 64 руб. 01 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 1017 тыс. руб.;
- по обыкновенным акциям 2543 тыс. руб.

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

Срок выплаты дивидендов за 2012 год - до 24 августа 2013 года.

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.



Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов за 2012 год и прошлые периоды составляет 3315,6 тыс. руб. Задолженность образовалась в связи с неявкой акционеров.

## **5.2. По акциям и долям в уставном капитале дочерних компаний:**

1. На годовом общем собрании акционеров ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь» (Протокол № 1/2013 от 27.06.2013) по результатам его деятельности в 2012 г. принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в размере 2 263 600 тыс. руб., из них ОАО "ВНИИнефть", владеющему 51 % уставного капитала ЗАО "ВНИИнефть - Западная Сибирь" начислены дивиденды в размере 1 154 446,20 рублей.

2. Единственным участником ООО «РНТЦ Урало-Поволжья» 30.04.2013 принято решение о выплате ОАО "ВНИИнефть" дивидендов в размере 206 100,00 руб.

Дивиденды в полном размере перечислены на расчетный счет ОАО «ВНИИнефть».

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

Текущая деятельность характеризуется несколькими основными факторами риска.

Во-первых, это отсутствие базы договорных отношений по основным направлениям 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, что ведет к постоянной деградации научного потенциала института.

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

Во-вторых, существенным риском для Общества является износ капитальных строений и требования по их обслуживанию. Основное строение №1 не ремонтировалось с 1953 года.

В-третьих, деятельность Общества сильно зависит от работы ключевого персонала, оплата труда которого не соответствует принятой по отрасли. В случае потери персонала будут утрачены значительные компетенции.

В-четвертых, существует риск невозможности привлечения ресурсов собственника для инвестиционных проектов (в том числе для развития компетенций), в связи с большой долей миноритарных акционеров. А реализация инвестиционных проектов за счет собственных средств требует значительного увеличения стоимости выполняемых работ, что повлечёт снижение их объемов и потерю рынка.

**РАЗДЕЛ 7. 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.**

В отчетном периоде данных сделок не совершалось.

**РАЗДЕЛ 8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С 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	ОАО "Зарубежнефть"	
1.1.	Договор возмездного оказания услуг № 34-119/12//167/04-061/12 от 02.04.2012  Заявка № 3 от 18.01.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Участие в техническом совещании по рассмотрению результатов оперативной оценки начальных геологических запасов нефти и растворенного газа месторождения Белый Заяц и оперативной оценки прироста запасов месторождения Белый Тигр в районе скважины БТ-26"
	Заявка № 4 от 10.01.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Оценка перспектив нефтегазоносности ЛУ, рассматриваемых ОАО "Зарубежнефть" с целью

		возможного приобретения"
	Заявка № 5 от 18.02.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Экспертиза отчета "Пересчет запасов нефти, растворенного газа, углеводородного газа и конденсата Северо-Восточного, Восточного, Центрального участков месторождения Дракон по состоянию на 01.01.2012г."
1.2.	Договор № 106/04-044/13/36-83/13 от 26.04.2013	Оказание информационно-консультационных услуг в области подсчета запасов углеводородов, проектирования разработки, применения методов увеличения нефтеотдачи, лабораторных исследований и экспериментального оборудования.
	Заявка № 1 от 26.04.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Уточненная технологическая схема разработки и обустройства месторождения Белый Тигр"
	Заявка № 2 от 03.06.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Оценка перспектив нефтегазоносности Блока I Шельфа"
	Заявка № 3 от 09.07.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Разработка нефтегазового месторождения Хайам (Исламская Республика Иран)"
	Заявка № 4 от 09.07.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Интегрированный Проект Насирия (экспресс-оценка)"
	Заявка № 5 от 16.09.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Мониторинг состояния разработки и технологий, применяемых на месторождениях-аналогах"
	Заявка № 6 от 10.10.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Экспертная оценка состояния запасов и разработки с целью составления заключения о Приобретении Пальяновского ЛУ"
	Заявка № 7 от 21.12.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Интегрированный проект Насирия"
	Заявка № 8 от 14.11.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Экспертиза отчета по пересчету запасов нефти и растворенного газа юго-восточного участка месторождения Дракон по состоянию на 01.01.2013"
	Заявка № 9 от 04.12.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Экспертиза "Проекта ранней эксплуатации месторождения Тьен Ынг"
	Заявка № 10 от 06.12.2013	Оказание консультационных услуг по теме: "Технико-экономическая оценка вариантов разработки Западно-Хоседаюского месторождения для оформления заявления на оформление таможенной льготы"
2	<b>ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"</b>	
2.1.	Договор	Выполнение работы по теме: «Научно-

	№ 30/13/04//032/01-004/13 от 25.01.2013 Соглашение о расторжении от 14.03.2014	технические работы по подбору рецептуры жидкости глушения на керновом материале для конкретных геолого-физических условий на Северо-Хоседаюском им.А.Сливки, Висовом и Западно-Хоседаюском им.Д.Садецкого месторождения»
2.2.	Договор № 035/01-007/13/98/13/04 от 01.03.2013	Выполнение работы по теме: «Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидропрослушивания на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
2.3.	Договор № 038/01-009/13/102/13/04 от 01.03.2013	Выполнение работ по теме: "Технологическая схема разработки Висового месторождения"
2.4.	Договор № 039/01- 010/13/101/13/04 от 01.03.2013	Выполнение работ по теме: "Подготовка экспертного заключения о степени участия матрицы в процессе извлечения нефти на Северо-Хоседаюском им. А.Сливки, Висовом, Западно-Хоседаюском им. Д.Садецкого месторождениях"
2.5.	Договор № 95/13/04//042/01- 012/13 от 01.03.2013 и Дополнительное соглашение № 1 от 26.12.2013 к нему	Доставка глубинных проб и проведение физико-химических исследований пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"
2.6.	Договор № 468/13/04//479/01- 038/13 от 17.12.2013	Выполнение работ по теме: "Оперативная изменение запасов пласта D3fm-IV Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого"
2.7.	Договор № 532/01- 042/13/470/13/04 от 17.12.2013	Выполнение работ по темем: "Реконструкция геолого-гидродинамической модели Северо-Хоседаюского месторождения им. А.Сливки с учетом новых геолого-геофизических данных по месторождению"
2.8.	Договор № 568/01- 044/13/469/13/04 от 17.12.2013	Выполнение работ по теме: "Авторский надзор за выполнением проектных решений по разработке месторождений ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"
2.9.	Договор № 589/01-049/13	Выполнение работ по теме: "Технологическая схема разработки Западно-Хоседаюского месторождения им. А. Садецкого"
2.10	Договор № 598/01-051/13	Выполнение работ по теме: "Комплекс лабораторных исследований по выявлению источника образования сероводорода в добываемой продукции (нефть, вода, попутный газ)"
2.11	Договор № 105/05-007/13 от 30.04.2013 и Дополнительное соглашение № 1 к нему	Аренда нежилого помещения (гараж)
2.12	Договор № 201/06-002/13 от 30.04.2013	Договор на оказание услуг по организации пропускного режима 7 автомобилей
2.13	Договор № 318/04- 088/13//262/13/10 от 09.08.2013	Договор купли-продажи кондиционеров

<b>3.</b>	<b>ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"</b>	
<b>3.1.</b>	Договор № 064/01-016/13 От 01.03.2013	Выполнение работы по теме: «Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин»
<b>3.2.</b>	Договор № 114/05-009/13 от 30.04.2013	Аренда нежилого помещения
<b>3.3.</b>	Дополнительные соглашения № 2 от 11.02.2013 и № 3 от 01.03.2013 к Договору № 168/05-006/12 от 31.05.2012	Аренда нежилого помещения
<b>3.4.</b>	Договор № 200/06-001/13 от 30.04.2013, Дополнительное соглашение № 1 от 24.06.2013 к нему	Договор на оказание услуг по организации пропускного режима 2 автомобилей
<b>4.</b>	<b>ООО "НЕСТРО-Каспий"</b>	
<b>4.1.</b>	Договор № 102/05-005/13 01.04.2013	Аренда нежилого помещения
<b>4.2.</b>	Договор № 176/05-068/13 от 30.04.2013, Дополнительные соглашения № 1 от 06.05.2013 и 2 от 20.12.2013 к нему	Аренда нежилого помещения
<b>5.</b>	<b>ЗАО "Оренбургнефтеотдача"</b>	
<b>5.1.</b>	Договор № 99/06/13/287/01- 033/13 от 14.06.2013	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Оперативный подсчет запасов по Черновскому месторождению».
<b>6.</b>	<b>ОАО "Гипрвостокнефть"</b>	
<b>6.1.</b>	Договор № 590/02-007/13-0352 от 30.10.2013	Выполнение работы по теме: "Разработка месторождения Хайам (исламская Республика Иран)" (обустройство и технико-экономический анализ проектных решений)
<b>6.2.</b>	Договор № 584/02-006/13/0351- К от 23.10.2013	Выполнение работы по теме: "Уточнение системы обустройства месторождения и экономических показателей по проекту Насирия (Ирак)"
<b>7.</b>	<b>ООО "ЭКСПЛОН"</b>	
<b>7.1.</b>	Договор № 113/05-008/13 от 30.04.2013	Аренда нежилого помещения
<b>7.2.</b>	Договор № 453/04-106/13 от 11.09.2013	Организация фуршета и кофе-брейка (симпозиум)
<b>8.</b>	<b>ООО "Ульяновскнефтегаз"</b>	
<b>8.1.</b>	Договор № 057/01-013/13/27 от 12.02.2013	Выполнение работы: «Анализ движения запасов и подготовка мероприятий по вовлечению их в разработку по Славкинскому и Ружевскому месторождениям». "Анализ региона деятельности ООО «Ульяновскнефтегаз» на предмет приобретения перспективных площадей и активов".

<b>9.</b>	<b>ЗАО "ВНИИнефть - Западная Сибирь"</b>	
<b>9.1.</b>	Дополнительное соглашение № 1 от 03.06.2013 к лицензионному договору от 20.04.2007	На использование товарных знаков №№ 129750, 129751

**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
<b>1.</b>	<b>ОАО "Зарубежнефть"</b>	
<b>1.1.</b>	Договор № 108/01-024/13/36-89/13 от 15.05.2013 Дополнительное соглашение № 1 от 23.07.2013	Выполнение работы по теме: "Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр"
<b>1.2.</b>	Договор № 36-245/13// 459/01-037/13 от 12.09.2013	Выполнение работы по теме: "Применение технологии термогидродинамического контроля за разработкой трещинных гранитоидов месторождения Белый Тигр"
<b>1.3.</b>	Договор № 36-313/13//493/01-039/13 от 01.11.2013	Выполнение работы по теме: "Экспериментальное обоснование технологии снижения гидрофобности карбонатных коллекторов и повышения коэффициента вытеснения нефти на месторождениях ЦХП"
<b>2.</b>	<b>ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"</b>	
<b>2.1.</b>	Договор № 033/01-005/13/99/13/04 от 01.03.2013	Выполнение работы по теме: «Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ЦХП»
<b>2.2.</b>	Договор № 034/01-006/13/10/13/04 от 01.03.2013 Дополнительное соглашение № 1 от 09.08.2013	Выполнение работы по теме: «Создание и сопровождение геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском, Висовом и Западно-Хоседаюском месторождениях ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО»»;
<b>2.3</b>	Договор № 036/01-008/13/96/13/04 от 01.03.2013	Выполнение работ по теме: "Анализ разработки Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения им.А.Сливки, Висового нефтяного месторождения и Западно-Хоседаюского нефтяного им.Д.Садецкого".
<b>2.4.</b>	Договор № 104/05-006/13//139/13/10 от 30.04.2013 Дополнительные соглашения № 1, 2, 3, 4 к нему	Аренда нежилого помещения
<b>4.</b>	<b>ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"</b>	
<b>4.1.</b>	Договор 168/05-006/12	Аренда нежилого помещения

	от 31.05.2012 и Дополнительное соглашение № 1 от 29.06.2012 к нему	
	Договор № 114/05-009/13 от 30.04.2013	Аренда нежилого помещения
4.2.	Дополнительное соглашение № 1 от 03.09.2012 к Договору № 504/01-048/11/108.11 от 01.12.2011	Выполнение работы: "Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр"
5.	<b>ООО "ЭКСПЛОН"</b>	
5.1.	Дополнительное соглашение № 1 от 31.05.2012 и Дополнительное соглашение № 2 от 16.07.2012 к Договору № 493/04-208/11 от 23.12.2011	На выполнение комплекса работ по эксплуатации и техническому обслуживанию нежилых зданий и сооружений
5.2.	Договор № 519/04-161/12 от 29.12.2012	На выполнение комплекса работ по эксплуатации и техническому обслуживанию нежилых зданий и сооружений
6.	<b>СП "Вьетсовпетро"</b>	
6.1.	Контракт № 1028/13/S- N5/NIP11-VNIINEFT//576/01- 046/13	Оказание услуг по построению гидродинамической модели фундамента Юго- Восточного участка месторождения Дракон на основе формирования тензорного поля проницаемости

### РАЗДЕЛ 9. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

До 26.06.2013 действовал Совет директоров избранный Общим собранием акционеров ОАО «ВНИИнефть» от 27.06.2012, в состав которого входили:

1	Белов Юрий Николаевич	Дата рождения – 30 октября 1961 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Советник генерального директора ОАО "Зарубежнефть" Образование – высшее, МИНХиГП им. И.М. Губкина, горный инженер Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
2	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, правоведение Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет

3	Клинчев Валерий Андреевич	Дата рождения – 03 января 1960 г. Гражданство – Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директор ОАО «Зарубежнефть» Образование – высшее, МИНХиГП им. Губкина, инженер-геолог Других занимаемых должностей нет 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, военно-педагогическое, иностранные языки 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	Литуновский Александр Эрнестович	Дата рождения - 07 июня 1960 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Начальник управления по геологии и разработке месторождений ОАО "Зарубежнефть" Образование - высшее, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, инженер-геолог Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
7	Фомкин Артем Вачеевич	Дата рождения – 26 декабря 1978 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – Начальник управления по внедрению новых технологий ОАО «Зарубежнефть», инженер Образование – высшее, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина к.т.н. Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет

С 26.06.2013 действует избранный общим собранием акционеров следующий состав совета директоров:



1	Ерке Сергей Иванович	Дата рождения – 31 августа 1963 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Первый заместитель генерального директора ОАО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Томский индустриальный институт им. Ленинского комсомола, гидрогеология и инженерная геология, финансы и кредит Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
2	Жлудов Виктор Владиславович	Дата рождения – 03 апреля 1977 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Заместитель начальника Финансово-экономического управления ОАО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Магнитогорский государственный университет им. Г.И. Носова, экономист-менеджер 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, правоведение Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
4	Клинчев Валерий Андреевич	Дата рождения – 03 января 1960 г. Гражданство – Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директор ОАО «Зарубежнефть» Образование – высшее, МИНХиГП им. Губкина, инженер-геолог Других занимаемых должностей нет Акциями Общества не владеет
5	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, военно-педагогическое, иностранные языки Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
6	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

7	Литуновский Александр Эрнестович	Дата рождения - 07 июня 1960 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Начальник управления по геологии и разработке месторождений ОАО "Зарубежнефть" Образование - высшее, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, инженер-геолог Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
---	--	---

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

**Единоличный исполнительный орган:**

Генеральный директор ОАО «ВНИИнефть»:

1. Крянев Дмитрий Юрьевич (решение Совета директоров, протокол № 90 от 06.02.2009)  
до 22 октября 2013 г.

2. Фомкин Артем Вачеевич (решение Совета директоров, протокол № 186 от 22.10.2013)  
с 23 октября 2013 г., сроком на 5 лет.

**Коллегиальный исполнительный орган:** Не предусмотрен.

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



№ п/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Основной исполнитель	I квартал 2012 г.	II квартал 2012 г.	III квартал 2012 г.	IV квартал 2012 г.	Сумма отгрузки, руб.	В т.ч. Субподряд	Субподрядчик
19	009/13	Технологическая схема разработки Висового месторождения	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Бенч А.Р.	677 966	1 610 169		811 864	3 100 000		
20	010/13	Проведение НИР с целью подготовки экспертного заключения о степени участия матрицы в процессе вовлечения нефти.	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Бенч А.Р.		250 000	1 200 000	1 520 000	2 970 000		
21	011/13	Подбор дезмульгаторов для водо нефтяных эмульсий на месторождениях компании «КоминНефтегаз»	ООО "КоминНефтегаз"	Ашмян К.Д.	330 000				330 000		
22	012/13	Физико-химических исследований пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО «СК	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Ашмян К.Д.		1 000 000	500 000	724 603	2 224 603		
23	013/13	Анализ движения запасов и подготовка мероприятий по вовлечению их в разработку по Славкинскому и Румявскому месторождениям, «Анализ региона деятельности ООО «Ульяновскнефтегаз» на предмет приобретения перспективных площадей и активов	ООО "Ульяновскнефтегаз"	Алешина А.В.	125 000				125 000		
24	014/13	Дополнение к технологической схеме разработки Аргинского месторождения	ОАО "СН-МНГ"	Малютин Г.С.			1 310 000	2 450 000	3 760 000		
25	016/13	Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин	ОАО "РМНТК "Нефтегазача"	Вольпин С.Г.	83 400	250 200	166 800	333 600	834 000		
26	018/13	Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО "СН-МНГ" в 2013 году	ОАО "СН-МНГ"	Малютин Г.С.	478 242	242 917	538 972	1 776 327	3 036 458	350 000	НИИ Геопроект ООО
27	019/13	Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях Верхне-Уральское и Макаровское в 2012 г.	ООО "ВУМН"	Бенч А.Р.	180 000				180 000		
28	020/13	Проведение гидродинамических исследований в скважинах автономными приборами, при опробовании метода термического воздействия на Средне-Назымском п.у.	ОАО "РИТЭК"	Вольпин С.Г.		4 000 000		932 184	4 932 184		
29	021/13	Разработка трехмерных геологических моделей для проектирования разработки Западно-Сургутского, Восточно-Сургутского, Федоровского и Северо-Лабатьянского	ООО НТПЦ "Сеноман"	Дьяконов В.П.	800 000		300 000	400 000	1 500 000		
30	022/13	Оказание консультационных услуг по проведению анализа технологических показателей действующих скважин о разряде продукции по проектам "Сахалин-1", "Сахалин-2", "Харьтинское месторождение" и подготовке предложений	Министерство энергетики РФ	Малютин Г.С.				7 966 102	7 966 102		
31	023/13	Пересчет геологических запасов нефти и растворенного газа, технико-экономическое обоснование коэффициентов	ОАО "СН-МНГ"	Алешина А.В.	500 000	1 000 000		9 500 000	11 000 000		
32	024/13	Разработка инновационной технологии МУН на основе термодинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр	ОАО "Зарубежнефть"	Бенч А.Р.			12 627 119	84 746	12 711 864		
33	025/13	Исследование принципов создания системы высокоэффективного интегрированного мониторинга	Министерство образования и науки РФ	Малютин Г.С.		3 150 000		2 350 000	5 500 000		
34	026/13	Изучение перспектив нефтегазоносности отложенной карбона по скважинным данным в пределах лицензионных участков ЦХП блок №3, ЦХП блок №4	ООО "ПетроТрейд Глобал"	Алешина А.В.		635 593		1 483 051	2 118 644		
35	027/13	Проведение лабораторных исследований по определению смешиваемости химического реагента с Dissolvine StimWell	ООО "Журавское"	Петраков А.М.		130 000			130 000		

№п/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Основной исполнитель	I квартал 2012 г.	II квартал 2012 г.	III квартал 2012 г.	IV квартал 2012 г.	Сумма отгрузок, руб.	В т.ч. Субподряд	Субподрядчик
36	028/13	Дополнение к проекту разработки Исаковского нефтяного месторождения	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КалининградНИПИморнефть"	Малютина Г.С.		500 000	1 300 000	900 000	2 700 000		
37	029/13	Подсчет запасов нефти, растворенного газа и ТЭО КЛН по Южакскому месторождению	ОАО "Идржат"	Алешина А.В.		200 000			200 000		
38	030/13	Исследование физико-химических свойств устьевых проб нефти и воды на месторождениях ООО НК "Союз"	ООО НК "Союз"	Ашмян К.Д.			54 000		54 000		
39	031/13	Исследование керна по ориентации магнитным полюсам Земли	ООО "Ингервал"	Байшев А.Б.			452 399	816 750	1 269 149		
40	032/13	Физико-химический анализ пластовых вод с месторождений компании "ТОТАЛЬ" (в количестве 14 проб)	Тоталь Разведка Разработка Россия	Ашмян К.Д.			160 000	37 000	197 000		
41	033/13	Оперативный подсчет запасов по Черновскому месторождению	ЗАО "Оренбургнефтегаз"	Алешина А.В.		300 000	600 000		900 000		
42	034/13	Оценка целесообразности применения пара на Русском месторождении	ООО "ТНЦ"	Соломатин А.Г.		0		2 250 000	2 250 000		
43	036/13	Дополнение к технологической схеме разработки Динью-Савиноборского нефтяного месторождения	ООО "Динью"	Малютина Г.С.			200 000	1 340 000	1 540 000		
44	037/13	Применение технологии термодинамического контроля за разработкой трещинных гранитоидов	ОАО "Зарубежнефть"	Бенч А.Р.	0	0,00	0	16 949 153	16 949 153		
45	038/13	Оперативная оценка запасов пласта D3гп-IV Западно-Хоседакского месторождения им. Д. Садецкого	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	Алешина А.В.	0,00	0,00	0,00	950 000	950 000		
46	039/13	Экспериментальное обоснование технологии снижения гидробионности карбонатных коллекторов и повышения коэффициента вытеснения нефти на	ОАО "Зарубежнефть"	Петраков А.М.	0,00		0,00	1 016 949	1 016 949		
47	040/13	Пересчет геологических запасов нефти и растворенного газа, технико-экономическое обоснование коэффициентов извлечения нефти	ОАО "СН-МНГ"	Алешина А.В.	0,00		0,00	1 900 000	1 900 000		
48	041/13	Физико-химических исследований поверхностной пробы нефти на месторождении Великое	ЗАО "НК "АФБ"	Ашмян К.Д.				160 000	160 000		
49	042/13	Реконструкция геолого-гидродинамической модели Северо-Хоседакского месторождения им. А. Сливки с учетом новых геолого-геофизических данных по месторождению"	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	Бенч А.Р.			9 284 873	9 284 873	9 284 873	6 650 000	Помор Герс
50	04-061/12/3	Участие в техническом совещании по рассмотрению результатов оперативной оценки начальных геологических	ОАО "Зарубежнефть"	Малютина Г.С.	77 157				77 157		
51	04-061/12/4	Оценка перспектив нефтегазности ЛУ, рассматриваемых ОАО «Зарубежнефть» с целью возможного приобретения	ОАО "Зарубежнефть"	Малютина Г.С.	166 340				166 340		
52	04-061/12/5	Экспертиза отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного газа, углеводородного газа и конденсата Северо-Восточного, Восточного, Центрального участков	ОАО "Зарубежнефть"	Фурсов А.Я.	205 504				205 504		
53	04-044/13/1	Экспертиза отчета «Уточненная технологическая схема разработки и обустройства месторождения Белый Тигр» (исполнители СП «Вьетсвапетро», НИПИморнефтегаз)	ОАО "Зарубежнефть"	Бенч А.Р.		207 514			207 514		

№п/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Основной исполнитель	I квартал 2012 г.	II квартал 2012 г.	III квартал 2012 г.	IV квартал 2012 г.	Сумма отгрузки, руб.	В т.ч. Субгазряд	Субдирядчик
54	04-044/13/2	Оценка перспектив нефтегазоносности Блока Г шельфа Республики Куба	ОАО "Зарубежнефть"	Алешина А.В.		154 648			154 648		
55	04-044/13/3	Разработка нефтегазового месторождения Хайлам (Исламская Республика Иран)» (согласно Заявке не более 5 500 т.р. с НДС)	ОАО "Зарубежнефть"	Малютина Г.С.			2 542 373		2 542 373	502 229	Гипровостокнефть
56	04-044/13/4	Интегрированный Проект Насирия (экспресс-оценка) (согласно	ОАО "Зарубежнефть"	Малютина Г.С.			2 962 626		2 962 626	1 334 746	Гипровостокнефть
57	04-044/13/5	Мониторинг состояния разработки и технологий, применяемых на месторождениях-аналогах	ОАО "Зарубежнефть"	Бенч А.Р.							
58	04-044/13/6	Экспертная оценка состояния запасов и разработки с целью составления заключения о приобретении Пальяновского ПУ	ОАО "Зарубежнефть"	Фурсов А.Я.			299 196		299 196		
59	04-044/13/7	Интегрированный Проект Насирия	ОАО "Зарубежнефть"	Малютина Г.С.				2 120 188	2 120 188	476 297	Гипровостокнефть
60	04-044/13/9	Экспертиза Проекта Тьен Ынг	ОАО "Зарубежнефть"	Бенч А.Р.				176 880	176 880		
61	04-044/13/8	Экспертиза отчета по пересчету запасов нефти и растворенного газа юго-восточного участка месторождения Дракон по состоянию на 01.01.2013г.	ОАО "Зарубежнефть"	Алешина А.В.				117 660	117 660		
62	04-44/13/10	Технико-экономическая оценка вариантов разработки Западно-Хоседанского месторождения для оформления заявления на получение таможенной льготы	ОАО "Зарубежнефть"	Бенч А.Р.				344 520	344 520		
63	04-45/13	Применение методов ПНТ	ЛУКОЙЛ-Инжиниринг	Соломатин А.Г.				55 500	55 500		
<b>Всего подписанные договора.</b>					<b>35 983 394</b>	<b>43 981 475</b>	<b>51 751 087</b>	<b>98 946 032</b>	<b>230 661 986</b>	<b>20 386 881</b>	