

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО
УТВЕРЖДЕН

УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО «ВНИИнефть»

Общим
Собранием акционеров
ОАО «ВНИИнефть»

Протокол № 181 от 30.05.2013 г.

Протокол № 14013 от 28.06.2013 г.

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

ВНИИ



**ИМ.АКАДЕМИКА
А.П.КРЫЛОВА**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

2012

Генеральный директор

ОАО «ВНИИнефть»

Главный бухгалтер

ОАО «ВНИИнефть»



Т.В. Фиамская
г. Москва, 2013

Д.Ю. Крянев

Т.В. Фиамская

ОГЛАВЛЕНИЕ

Стр.

РАЗДЕЛ 1. Положение Общества в отрасли.....	3
1.1. Краткие сведения об Обществе.....	3
1.2. Цели и задачи создания Общества.....	4
РАЗДЕЛ 2. Приоритетные направления деятельности Общества.....	4
РАЗДЕЛ 3. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	9
3.1. Общая финансовая характеристика выполненных Обществом работ за 2012 г.....	9
3.2 Результаты по основным направлениям деятельности Общества.....	16
3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 г.....	22
3.4. Хозяйственная деятельность.....	25
3.5. Обучение и научная деятельность.....	32
3.6. Кадровое обеспечение.....	45
3.7. Социальное обеспечение.....	46
РАЗДЕЛ 4. Перспективы развития Общества.....	48
РАЗДЕЛ 5. Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества.....	49
РАЗДЕЛ 6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.....	50
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.....	51
РАЗДЕЛ 8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	51
РАЗДЕЛ 9. Состав Совета директоров.....	54
РАЗДЕЛ 10. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа.....	57
РАЗДЕЛ 11. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа.....	57
Приложение № 1. Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть»	58

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 «Гипростокнефть») 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 2 года и связаны с проблемами разработки группы месторождений ЦХП в Ненецком автономном округе, месторождением Белый Тигр во Вьетнаме, а также с контрактами ОАО «Зарубежнефть» в Республике Куба. 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.

Хотя доля работ, выполняемых институтом по заказам нефтяных компаний в 2012 году несколько уменьшилась, тем не менее остается важной задачей и дальнейшего привлечения 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 2012 году, также как и в предыдущие годы являлись:

1. Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

- Фундаментальные и прикладные исследования в области разработки нефтяных месторождений;
- Обобщение опыта в области разработки нефтяных месторождений;

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

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

- Подсчет балансовых и извлекаемых запасов на основе трехмерных геологических и гидродинамических моделей;
- Создание геологических моделей месторождений, как основы для повышения эффективности разведочного этапа и подсчета запасов на разных стадиях разведки и разработки;
- Разработка структурированных моделей нефтяных и газовых залежей в терригенных и карбонатных отложениях с дифференцированным подсчетом запасов;
- Сопровождение поисково-разведочного бурения с выдачей интервалов перфорации;
- Мониторинг и оптимизация бурения боковых стволов;
- Обобщение и анализ состояния и изменения ресурсной базы страны, регионов и нефтяных компаний.

3. Анализ инвестиционной привлекательности нефтегазовых проектов.

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

4. Методы повышения нефтеотдачи.

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

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

- Уникальные исследования пластовых флюидов.
- Исследования и анализы проводятся на уровне, отвечающем требованиям международных (ASTM, API) и российских стандартов.
- Научные, научно-методические и научно-технические исследования в области физики нефтяного пласта;
- Стандартные анализы керна с целью определения параметров, необходимых для подсчета геологических запасов нефти и газа; нефте- и водонасыщенность, пористость, проницаемость, распределение пор по размеру, характер распределения насыщенности над ВНК;
- Специальные исследования керна с целью получения достоверных исходных данных для проектирования разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений: относительных фазовых проницаемостей при двух- и трехфазной фильтрации, коэффициентов вытеснения нефти водой, газом и различными химреагентами;

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

Научные исследования выполнялись в рамках соответствующих хозяйственных договоров, контрактов, 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.

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

Научно – исследовательская и проектная деятельность Общества в 2012 году осуществлялась, в основном, по прямым договорам с нефтяными компаниями и другими организациями.

3.1. Общая финансовая характеристика выполненных работ за 2012 год.

Всего в 2012г. в ОАО «ВНИИнефть» велись работы по 60 договорам (включая переходящие с 2010-2011гг. и подписанные в 2012г.). Количество переходящих договоров составило: с 2010г. на 2012г. - 3 договора; с 2011г. на 2012г. - 19 договоров. Количество заключенных договоров в 2012г. в ОАО «ВНИИнефть» составило 38; часть договоров, а именно 10 договоров, перешли в объем работ на 2013г.

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 2012г.	Сумма без НДС, тыс. руб.	Доля в выручке, %
1	Проект разработки	17	118 425,70	50
2	Подсчет запасов и ТЭО КИН	13	23 524,47	10
3	Методы повышения нефтеотдачи	10	45 305,53	19
4	Исследование свойств кернов и нефтей	10	23 707,42	10
5	Гидродинамические исследования	3	4 838,98	2
6	Прочие	7	19 373,90	8
7	ИТОГО	60	235 176,00	100

Существенного изменения структуры портфеля заказов по НТП по сравнению с 2011г. не произошло. Как и в прошлом году, большую часть в общем объеме заказов по количеству договоров занимают проекты разработки месторождений, а также типы работ по подсчетам запасов и ТЭО КИН.

Сводный объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ ОАО «ВНИИнефть» в 2012 год представлен в таблице 2.

**Объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ
ОАО «ВНИИнефть» за 2012 г., тыс. руб. (без НДС)**

Таблица 2.

Заказчик	Проектно-изыскательские работы	Научно-исследовательские работы	Общий объем
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	44 102,00	28 201,40	72 303,40
ОАО "Зарубежнефть"	1 942,75	10 278,41	12 221,16
ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	15 050,00	11 279,66	26 329,66
ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	7 380,00	5 960,00	13 340,00
ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	1 490,00	8 167,14	9 657,14
ОАО "Гипровостокнефть"	1 525,42	0,00	1 525,42
ООО "Ульяновскнефтегаз"	1 800,00	153,00	1 953,00
ОАО "Негуснефть"	50,00	0,00	50,00
ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия	3 680,00	0,00	3 680,00
ОАО "Самотлорнефтегаз"	0,00	1 012,13	1 012,13
ООО "Газпромнефть НТЦ"	5 000,00	0,00	5 000,00
ООО "ТННЦ"	34 400,00	0,00	34 400,00
ОАО "Оренбургнефть"	12 480,00	0,00	12 480,00

ООО НТПЦ "Сеноман"	0,00	1 504,80	1 504,80
ООО "Арктик-ГЕРС"	0,00	2 485,40	2 485,40
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"	0,00	3 450,00	3 450,00
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КалининградНИПИморнефть"	5 750,00	0,00	5 750,00
РО "Волга-Кама" РАЕН	0,00	1 350,00	1 350,00
Министерство образования и науки РФ	0,00	4 500,00	4 500,00
Министерство энергетики РФ	0,00	7 966,10	7 966,10
ООО "Роснефть-КрасноярскНИПИнефть"	0,00	1 059,32	1 059,32
ООО НК "Союз"	0,00	1 020,00	1 020,00
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПечорНИПИнефть"	0,00	2 485,00	2 485,00
ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"	0,00	200,00	200,00
ОАО "Сургутнефтегаз"	7 300,00	0,00	7 300,00
ООО "Силур"	0,00	1 383,98	1 383,98
ООО "КомиНефтеГаз"	0,00	769,50	769,50
ВСЕГО ОАО "ВНИИнефть"	141 950,17	93 225,83	235 176,00

Из таблицы 2 видно, что общий объем работ по НТП за 2012г. составил 235 176,00 тыс. руб. Если анализировать объем работ по НТП, то основную долю в выручке занимают проектно-изыскательские работы (ПИР), и составляют 141 950,17 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 60 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение проектно-изыскательских работ в 2012г. являлись:

- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- ООО «ТННЦ»;
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- ОАО «Оренбургнефть»;
- ОАО "РМНТК "Нефтеотдача".

На графике 1 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации проектно-изыскательских работ за 2012 год.

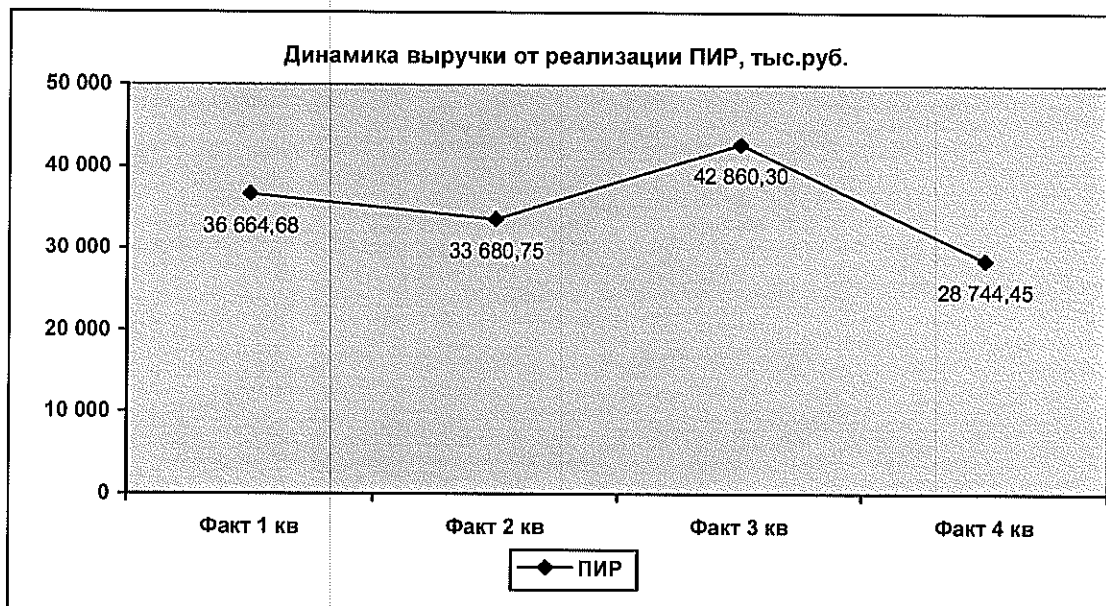


График 1. Динамика выручки от реализации ПИР

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

1) № 504/01-048/11 «Создание и развитие концептуальной гидродинамической модели фундамента Белого Тигра с целью обоснования оптимальных технологических решений по разработке»;

2) № 205/01-028/11 «Дополнение к Технологической схеме разработки пластов D3-III, P1a+s, P1ar Харьягинского месторождения»;

3) № 110/01-022/11/022/11 «Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению» были приостановлены работы, в связи с получением новых данных по месторождению, до получения результатов бурения оценочной скважины в первом полугодии 2012 года.

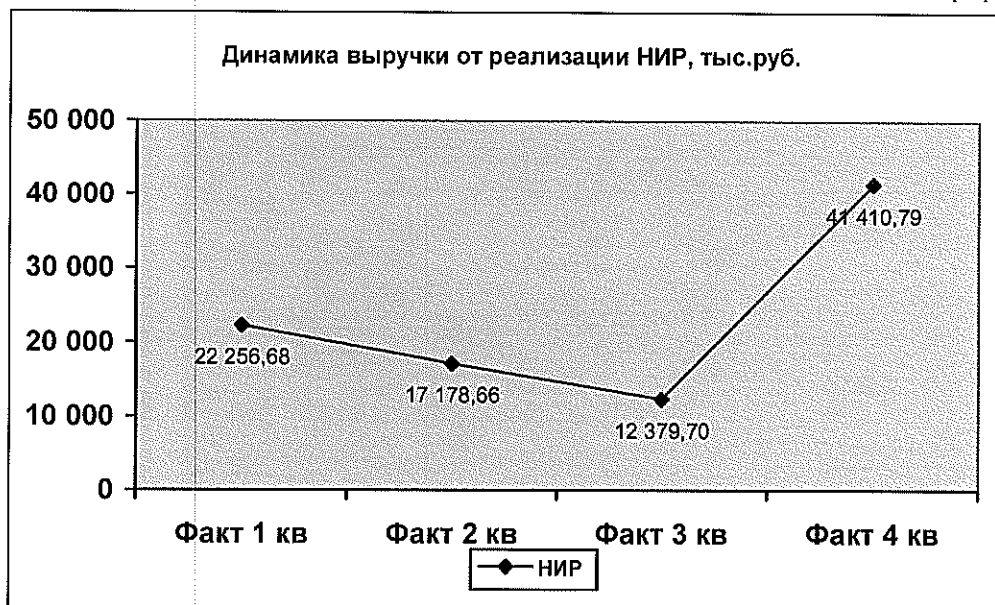
Научно – исследовательские работы (НИР), составляют 93 225,83 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 40 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение научно-исследовательских работ в 2012 году являлись:

- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- ОАО «Зарубежнефть»;
- ЗАО «Оренбургнефтеотдача»;
- Министерство энергетики РФ.

На графике 2 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации научно-исследовательских работ в 2012 году.

График 2.



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

1) №171/01-012/10 «Комплексные гидродинамические исследования скважин на Юрубченско-Тохомском м/р»;

2) № 498/01-046/11 «Составление технико-экономического обоснования целесообразности осуществления опытно-промысловых работ по термогазовому воздействию на межсолевою залежь Вишанского месторождения (II блок) с целью повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти" («ТЭО Виша-Термогаз»);»;

3) № 099/01-014/12 «Подбор кислотной композиции на основании исследования кернового материала»;

4) № 507/01-050/11 «Экспериментальное исследования термоокислительных процессов образцов нефтей в породах башкирских и бобриковских отложений Степноозерского месторождения с определением параметров реакций окисления и термической устойчивости карбонатных пород».

А также подписанием в IV квартале 2012г. дополнительного объема по НИР, а именно:

1) № 543.05-88 «Комплексные и специальные исследования кернов ОАО «СН-МНГ»;

2) № 01-020/10 «Исследование керна по ориентации магнитным полюсам Земли».

Динамика фактической выручки по НИР также характеризуется относительной стабильностью, начиная со II второго квартала 2012г. Данный факт обусловлен, прежде

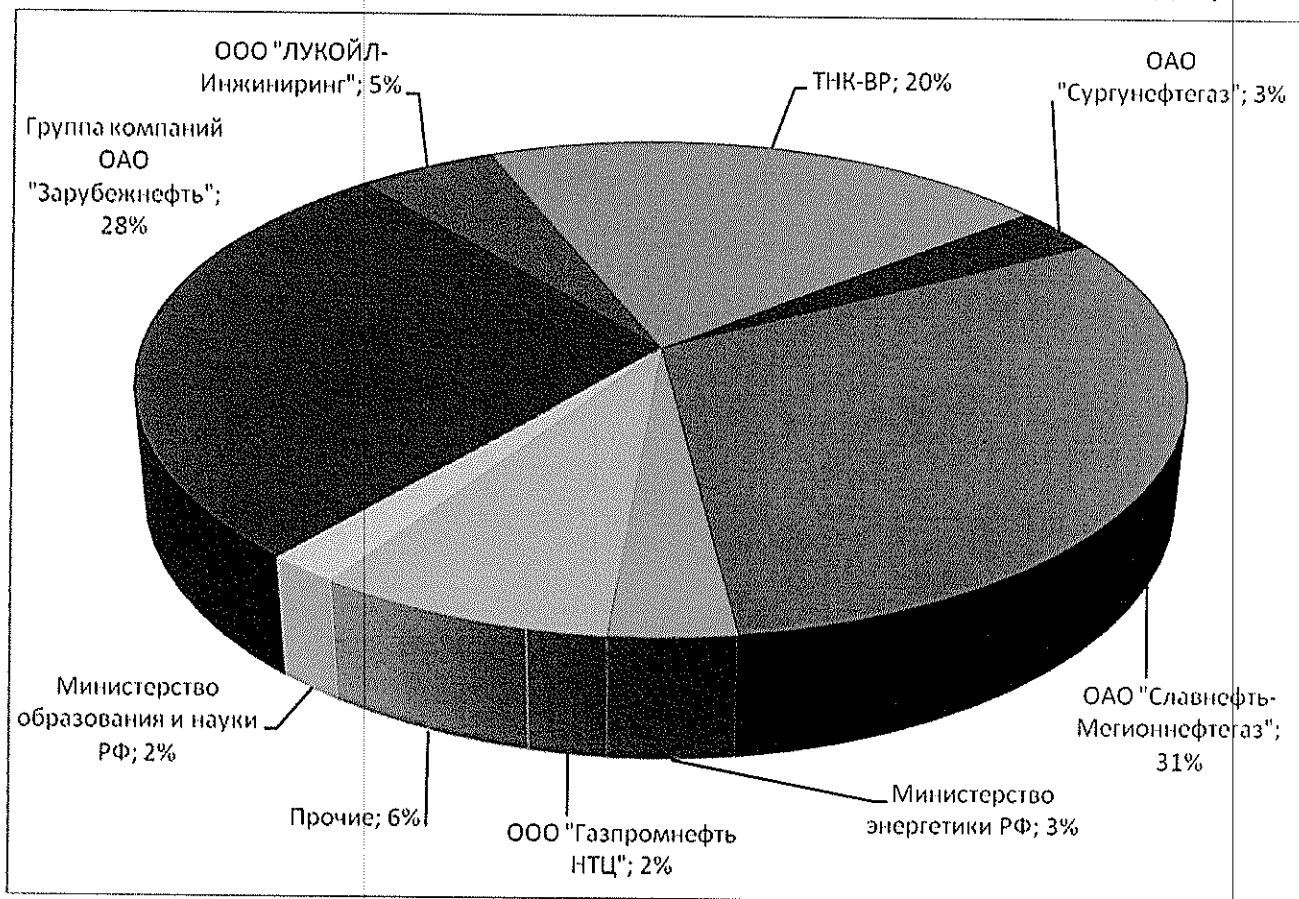
всего, равномерным закрытием объемов выполненных работ в II-IV кварталах 2012г., согласно календарным планам. А также отсутствием в данный период дополнительных соглашений о переносах сроков сдачи работ, за исключением:

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

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

Структура объема выполненных работ по НТП за 2012 г. ОАО «ВНИИнефть» по организациям приведена в диаграмме 1.

Диаграмма 1.



Из анализа приведенной диаграммы, видно, что 31% выручки по НТП за 2012 год приходится на ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз», 28% - на Группу компаний ОАО «Зарубежнефть», в том числе:

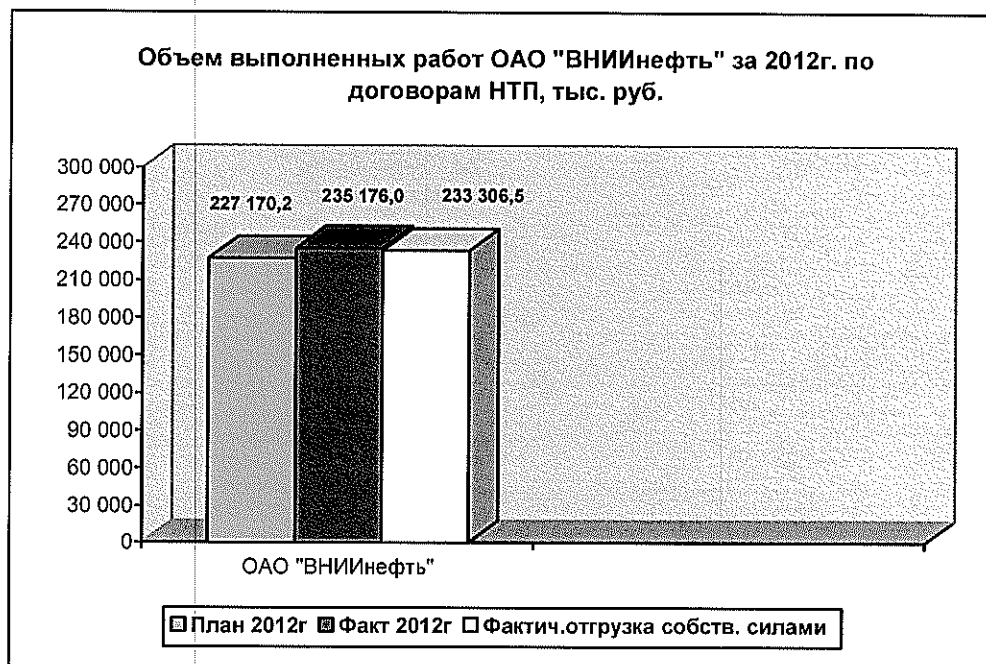
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» - 11%
- ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» - 6%
- ОАО «Зарубежнефть» - 5%
- ЗАО «Оренбургнефтеотдача» - 4%
- ООО «Ульяновскнефтегаз» - 1%

- ОАО «Гипростокнефть» - 1%;

а также 20% - на ТНК-ВР; 5% - ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг».

Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» за 2012г. наглядно представлен в диаграмме 2.

Диаграмма 2



Из диаграммы 2 видно, что фактический объем за 2012г. в ОАО «ВНИИнефть», превышает плановый на 3,5%. Данный факт имеет положительную тенденцию, так как увеличил фактическую отгрузку за 2012г. Причиной отклонения является подписание новых договоров НТП после принятия скорректированного плана объема выполненных работ на 2012г., среди которых:

- №543.05-86 «Оперативный подсчет запасов по залежам с низкой кратностью запасов Ватинского и Южно-Аганского месторождения»;
- №543.05-87 «Оперативный подсчет запасов с целью уточнения геологического строения и корректировки накопленной добычи по залежам Аганского месторождения»;
- №543.05-88 «Комплексные и специальные исследования кернов ОАО «СН-МНГ»;
- №01-025/01 «Дополнение к технологической схеме разработки Романовского месторождения»;
- №01-026/12 «Информационно-консультационные услуги по анализу опыта и эффективности применения современных методов повышения нефтеотдачи пластов за рубежом»;
- №01-027/12 «Анализ разработки Северо-Хоседаюского им.А.Сливки, Висового и Западно-Хоседаюского им.Д.Садецкого месторождений за 2012г.»;

- №01-029/12 «Создание трехмерной геологической модели и оперативный подсчет запасов Южно-Нурьмского месторождения»;
- №01-030/12 «Оперативное изменение запасов нефти и растворенного газа пласта С1ок Западно-Хоседаюского месторождения по результатам эксплуатационного бурения»;
- № 04-061/12 «Аналитическое исследование состояние разработки объектов II и III Харьягинского месторождения».

3.2. Результаты по основным направлениям деятельности Общества.

Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

Общие финансово-экономические итоги:

1. Научными подразделениями выполнено всего 81 научно-исследовательских, проектных и других работ (см. табл. 3) на сумму более 235 млн. руб.

Таблица 3.

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

Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

Выполнены следующие работы:

• Дополнения:

- к технологической схеме разработки Тайлаковского, Южно-Покамасовского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"), Кирсановского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача", разработки пластов D3-III, P1a+s, P1ag Харьягинского месторождения (ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия), Ружевского месторождения (ООО "Ульяновскнефтегаз"), Романовского месторождения (ООО "Газпромнефть НТЦ"), Северо-Хоседаюского месторождения им. А. Сливки (ОАО "Гипровостокнефть").

- к проекту разработки Ладушкинского нефтяного месторождения (ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КалининградНИПИморнефть"),

• Проектирование и анализ разработки нефтегазоконденсатных пластов группы АВ, ПК Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения»;

• Техническая схема ОНР пласта ПК1-2 Ван-Еганского месторождения

• Создание геолого-гидродинамической модели:

Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском, Висовом и Западно-Хоседаюском месторождениях ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"(ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Создание и развитие концептуальной гидродинамической модели фундамента Белого Тигра с целью обоснования оптимальных технологических решений по разработке (ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"),

Создание и развитие гидродинамической модели Вишанского месторождения в рамках ТЭО,

Составление технико-экономической оценки проведения ГТМ по переводу скважины № 11 Славкинского месторождения в поглощающий фонд (ООО "Ульяновскнефтегаз"),

Научно-техническое сопровождение разработки Пономаревского нефтяного месторождения Оренбургской области (ОАО "Оренбургнефть"),

Анализ разработки Северо-Хоседаюского им.А.Сливки, Висового и Западно-Хоседаюского им.Д.Садецкого месторождений за 2012г. (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Оценка текущего состояния разработки объектов II и III Харьгинского месторождения и оценка уровней добычи нефти с учетом ввода новых скважин на 2013 г. и 2014 г. – 2017 г.,

Расчёт уровней добычи нефти и жидкости месторождений 3-4 блоков ЦХП,

Выполнены работы по согласованию переводов скважин на месторождениях ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз".

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

• Подсчет запасов:

Оперативный подсчет запасов по залежам с низкой кратностью запасов Ватинского и Южно-Аганского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

Оперативный подсчет запасов с целью уточнения геологического строения и корректировки накопленной добычи по залежам Аганского месторождения (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

Оперативное изменение состояния запасов газа газовой залежи в Ипатовской свите Варынгского месторождения ОАО «Негуснефть» (ОАО "Негуснефть"),

Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"),

Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Северо-Хоседаюскому месторождения им. А. Сливки (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Висовому месторождению и оперативная оценка запасов по Лапкотынскому куполу Висового месторождения (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Оперативная оценка запасов по Западно-Хоседаюскому месторождению им. Д. Садецкого (р-н скв. №17-Р) с целью перевода из категории С2 в С1 (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Подсчет запасов нефти и растворенного газа и ТЭО КИН Рашкинского месторождения Оренбургской области (ОАО "Оренбургнефть"),

Оперативное изменение запасов нефти и растворенного газа пласта С1ок Западно-Хоседаюского месторождения по результатам эксплуатационного бурения (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению. ТЭО КИН,

Оперативный пересчет запасов Южно-Нюрымского месторождения.

• Геологические модели:

Создание трехмерной модели месторождения им. И.Н. Логачева (ОАО "Сургунефтегаз"),

Создание трехмерной модели Верхнеказымского нефтяного месторождения (ОАО "Сургунефтегаз"),

Подготовка исходных данных для создания геологических моделей Западно-Хоседаюского месторождения им. Д. Садецкого (ОАО "Гипровостокнефть"),

Создание трехмерной геологической модели и оперативный подсчет запасов Южно-Нюрымского месторождения (ОАО "Сургунефтегаз")

Актуализация геолого-технологических моделей Северо-Хоседаюского месторождения им. А. Сливки (ОАО "Гипровостокнефть").

• Программы работ, мониторинг

Составление программы геологоразведочных работ по горизонту М месторождения Бока де Харуко (ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"),

Комбинированный геологический проект доразведки Тайлаковского месторождения нефти и поиска новых залежей углеводородов в пределах Тайлаковского лицензионного участка (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

Комбинированный геологический проект доразведки Пашкинского нефтяного месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"),

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

Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО "СН-МНГ" в 2012 году (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

Мониторинг геологических моделей продуктивных пластов Висового, Северо-Хоседаюского, Западно-Хоседаюского месторождений с учетом новых скважин.

• Другие:

Разработка программного обеспечения переоценки запасов подземных вод апт-сеноманского водоносного комплекса Русскинского и Северо-Лабатьюганского месторождений, проекта водозабора и горного отвода по Русскинскому месторождению для обеспечения подземной водой ППД (ООО НТПЦ "Сеноман"),

Оценка перспектив нефтегазоносности ЛУ, рассматриваемых ОАО «Зарубежнефть» с целью возможного приобретения (ОАО "Зарубежнефть"),

Анализ промыслово-геофизических исследований по следующим месторождениям: Аганское, Верхнеколик-Еганское, Кирсановское, Северо-Хоседаюское, Тайлаковское, Харьягинское, Южно-Аганское.

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

Выполнены следующие работы:

Инженерно-техническое содействие в оптимизации паротеплового воздействия на пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения (ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПечорНИПИнефть"),

Обоснование необходимости проведения ГТМ на бездействующем фонде скважин и подбор технологий по ликвидации АСПО на месторождениях ООО "Ульяновскнефтегаз" (ООО "Ульяновскнефтегаз"),

Аналитическое исследование состояние разработки объектов II и III Харьягинского месторождения (ОАО "Зарубежнефть"),

Дополнение к проекту опытно-промышленных работ по внедрению паротепловых методов увеличения нефтеотдачи на месторождениях Бока де Харуко республики Куба (ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"),

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

Проведение проблемно-ориентированных поисковых исследований и разработка экологически безопасной технологии на основе ультрадисперсных водогазовых систем с

использованием попутно добываемого нефтяного газа в целях повышения эффективности разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений (Министерство образования и науки РФ),

Составление технико-экономического обоснования целесообразности осуществления опытно-промысловых работ по термогазовому воздействию на межсолевую залежь Вишанского месторождения (II блок) с целью повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти" ("ТЭО Виша-Термогаз") (ОАО "Зарубежнефть"),

Информационно-консультационные услуги по анализу опыта и эффективности применения современных методов повышения нефтеотдачи пластов за рубежом (ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"),

Разработка и внедрение мероприятий по интенсификации добычи нефти из карбонатных коллекторов осинского горизонта Среднеботуобинского НГКМ (ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча")

Составление и уточнение программ на 2012 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на месторождениях ОАО "СН-МНГ" (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

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 по участкам, предложенным ОАО "ВНИИнефть" (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

«Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр»,

«Лабораторные исследования по определению коэффициента вытеснения нефти горячей водой различной температуры для условий пласта ПК16 Самотлорского месторождения», Заказчик ОАО «Самотлорнефтегаз»,

«Исследования термоокислительных процессов образцов нефтей в породах башкирских и бобриковских отложений Степноозерского месторождения с определением параметров реакций окисления»,

Внедрена на месторождениях АО «РД «КазМунайГаз» ПФ «Озенмунайгаз» комплексная технология интенсификации добычи нефти основанная на совместном применении виброакустического воздействия и активных химических реагентов.

В области гидродинамических исследований скважин

Выполнены следующие работы:

Комплексные гидродинамические исследования скважин на Юрубчено-Тохомском месторождении (ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть").

Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидропрослушивания на месторождениях ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО").

Мониторинг энергетического состояния залежей, продуктивности скважин и фильтрационных параметров пластов по данным гидродинамических исследований и гидродинамического моделирования (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО").

Проведены анализ и обобщение материалов гидродинамических исследований скважин и написаны разделы в проектные работы по месторождениям: Черновское, Вишанское, Тайлаковское, Южно-Покамасовское, Ружевское, Бока де Харуко, Пономарёвское, Рашкинское, Западно-Хоседаюское, Висовое, Романовское.

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

Выполнены следующие работы:

Экспериментальные исследования термоокислительных процессов образцов нефтей в породах башкирских и бобриковских отложений Степноозерского месторождения с определением параметров реакций окисления и термической устойчивости карбонатных пород (РО "Волга-Кама" РАЕН),

Физико-химические исследования пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Исследования состава и свойств пластовой нефти скважины №21 Худоельского месторождения (ООО "КомиНефтеГаз"),

Сбор и систематизация имеющейся информации по проведенным физико-химическим исследованиям глубинных проб, приведение ее к стандартной форме, адаптация алгоритма программы (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"),

Комплексные и специальные исследования кернов ОАО "СН-МНГ" (ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"),

Исследование керна по ориентации магнитным полюсам Земли (ООО "СИЛУР"),

Лабораторные исследования по определению коэффициента вытеснения нефти горячей водой различной температуры для условий пласта ПК 16 Самотлорского месторождения (ОАО "Самотлорнефтегаз"),

Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернах скважины 2104 Висового месторождения (ООО "Арктик-ГЕРС"),

Комплексные исследования кернов скважины №6Р Кирсановского месторождения и скважины №102 Пашкинского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"),

Определение относительных фазовых проницаемостей стационарной (установившейся) фильтрации в пластовых условиях и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами в пластовых условиях на образцах керна скважина 14-П Висового месторождения (ООО "Арктик-ГЕРС"),

Комплексные исследования кернов скважин №106 и № 135 Пашкинского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"),

Комплексные исследования кернов скважин №14 и №17 Черновского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача").

Работы в области экологии

Осуществлена разработка разделов «Охрана недр» в 10-ти проектных документах по разработке нефтяных месторождений.

Работы в области экономики

Оказание консультационных услуг по проведению анализа технологических показателей действующих соглашений о разделе продукции по проектам "Сахалин-1", "Сахалин-2", "Харьгинское месторождение" и подготовке предложений по их оптимизации (Министерство энергетики РФ).

Проведены работы по анализу *экономической привлекательности* 13 проектов для:

Северо-Хоседаюского, Романовского, Ван-Еганского, Харьгинского, Тайлаковского, Южно-Покамасовского, Ружевского, Ладушкинского, Вишанского, Пономаревского, Висового, Черновского, Рашкинского месторождений.

Комплексный проект обоснования применения МУН пластов М и Е1 договорной территории месторождения Бока де Харуко (республика Куба)

Экспертиза

отчетов по подсчету запасов ГКЗ Роснедра.

3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год.

Таблица 4. Доходы по обычным видам деятельности.

Наименование показателя	2012		2011		2010		2009		Прирост 2012 г. к 2011г.
	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	
Доходы по обычным видам деятельности	336011	100	340560	100	314653	100	353741	100	-4549

всего									
в т. ч. НТП	235176	70,0	244759	71,9	219002	69,6	254905	72,0	-9583
Аренда	95492	28,4	89092	26,1	81875	26,0	86539	24,5	6400
Прочие	5343	1,6	6709	2,0	13776	4,4	12297	3,5	-1366

Доходы по обычным видам деятельности уменьшились на 4549 тыс. руб. или на 1,3 % (с 340560 до 336011 тыс. руб.) по сравнению с 2011 годом, в основном, за счет НТП.

В структуре совокупных доходов, полученных от осуществления обычных видов деятельности Общества, наибольший удельный вес приходится на доходы по НТП. Удельный вес доходов по НТП уменьшился на 1,9 %, (с 71,9 до 70%), по аренде увеличился на 2,3% (с 26,1 до 28,4 %), по прочим уменьшился на 0,4%.

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

Таблица 5. Финансовые результаты деятельности Общества за 2012 год.
(в тыс. руб.)

Наименование показателя	2012	2011	откл.	%
Выручка от продаж продукции, работ, услуг	336011	340560	-4549	98,7
в т. ч. НТП	235176	244759	-9583	96,1
Аренда	95492	89092	6400	107,2
Прочие	5343	6709	-1366	79,6
Себестоимость продаж	-216289	-209884	-6405	103,1
в т. ч. НТП	-178642	-166455	-12187	107,3
Аренда	-35805	-38211	2406	93,7
Прочие	-1842	-5218	3376	35,3
Управленческие расходы	-98404	-95699	-2705	102,8
Прибыль от продаж	21318	34977	-13659	60,9
Прочие доходы	2343	26895	-24552	8,7
Прочие расходы	-9292	-17491	8199	53,1
Прибыль до налогообложения	14369	44381	-30012	32,4
Чистая прибыль	10171	38771	-28600	26,2

Себестоимость реализованной продукции Общества за анализируемый период увеличилась на 6405 тыс. руб. или на 3,1% (с 209884 до 216289 тыс. руб.). Управленческие расходы увеличились на 2705 тыс. руб. (с 95699 до 98404 тыс. руб.) Прочие доходы уменьшились на 24552 тыс. руб., в основном за счет разницы между оценочной стоимостью имущества, вносимого в уставный капитал дочернего общества и балансовой стоимостью. В результате от осуществления всех видов деятельности прибыль уменьшилась на 30012 тыс.

руб. (с 44381 до 14369 тыс. руб.), чистая прибыль уменьшилась на 28600 тыс. руб. (с 38771 до 10171 тыс. руб.).

Таблица 6. Рентабельность деятельности.

Наименование показателя	2012	2011	Откл.
Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	0,043	0,121	- 0,078
Рентабельность всех операций по чистой прибыли	0,030	0,106	-0,075
Рентабельность продаж (по основной деятельности)	0,063	0,103	-0,039

Как видно из приведенной таблицы, наблюдается уменьшение рентабельности всех операций по прибыли до налогообложения на 7,8 %, рентабельности продаж на 3,9 %. Это обуславливается тем, что темп изменения себестоимости продукции опережал темп изменения выручки.

Сравнительный анализ себестоимости произведен в следующей таблице:

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

Наименование показателя	2012	2011	отклонения	
			абсолют.	%
Материальные затраты	49599	57764	-8165	85,9
Затраты на оплату труда	164984	152338	12646	108,3
Страховые взносы	35327	29229	6098	120,9
Резерв под отпуска	17369	23429	-6060	74,1
Амортизация	17362	11092	6270	156,5
Услуги соисполнителей	1870	3028	-1158	61,8
Программное обеспечение	8563	9843	-1280	87,0
Прочие затраты	19619	18860	759	104,0
Итого затрат	314693	305583	9110	103,0

Таблица 8. Движение денежных средств.

Наименование показателя	Тыс. руб.
1. Денежные потоки от текущих операций:	
Поступления - всего	344566
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг	231806
арендных платежей	98987
прочие поступления	13773
Платежи - всего	(306416)
в т.ч. поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	(77692)
в связи с оплатой труда работников	(159007)
налога на прибыль	(2686)
прочих налогов и сборов	(58087)
прочие платежи	(8944)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	38150
2. Денежные потоки от инвестиционных операций	

Поступления - всего	1989
в т. ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	39
от продажи ценных бумаг	442
дивидендов, процентов	1508
Платежи - всего	(37269)
в т. ч. в связи с приобретением, созданием внеоборотных активов	(36831)
в связи с приобретением ценных бумаг	(438)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(35280)
3. Денежные потоки от финансовых операций	
Поступления - всего	
Платежи - всего	(1037)
в т. ч. на выплату дивидендов	(1037)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(1037)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	1833
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	50350
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	52117

3.4. Хозяйственная деятельность ОАО "ВНИИнефть"

3.4.1. Организация безопасности:

1. Разработаны и уточнены нормативные документы по обеспечению безопасности Общества (положения, инструкции, функциональные обязанности), а так же служебные документы, связанные с вопросами безопасности.

2. Организована и контролируется работа ЧОП «САЕРС-ГРУППА». Систематизирована взаимосвязь с руководством ЧОП «САЕРС-ГРУППА» по вопросам выработки основополагающей документации и организации практической деятельности охраны.

3. Организован и контролируется допуск работников Общества и фирм-арендаторов, посетителей и автотранспорта на территорию ОАО "ВНИИнефть". Ведется работа по совершенствованию пропускного режима.

4. Организован и контролируется допуск работников Общества и фирм-арендаторов в помещения ОАО "ВНИИнефть", установлен порядок приема и сдачи под охрану ключей и помещений Общества, установлен порядок хранения ключей от помещений ОАО "ВНИИнефть" на посту охраны №1, обеспечен допуск технических работников в закрепленные за ними помещения.

5. Проводится определенная выборочная работа по проверке документов и деятельности арендаторов.

6. Организована работа по гарантийному техническому обслуживанию видеонаблюдения с ЗАО «ЮМ».

7. Выполнена работа в октябре 2012 года по ремонту электромеханической калитки на посту №1 в главном здании ОАО «ВНИИнефть».

3.4.2. Проведение мероприятий по гражданской обороне и защите от чрезвычайных ситуаций:

1. Разработан комплект документации в ОАО «ВНИИнефть» на 2012год (приказы, положения, планы, должностные обязанности по ГО и ЧС работников объекта и т.д.) изготовлены стенды по ГО.

2. Организовано и проведено обучение работников Общества в области ГО в УМЦ г.Москвы и на базе Общества.

3. Проведена инвентаризация имущества ГО, организовано правильное хранение пригодного к применению имущества ГО и с продленным сроком эксплуатации.

3.4.3. Организация и проведение ремонтных работ:

В соответствии с утвержденным бюджетом ОАО «ВНИИнефть» на 2012 год были проведены следующие виды работ:

1) осуществление контроля за исполнением договоров по техническому обслуживанию в части, касающейся:

- обслуживания нежилых зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть» эксплуатирующей организацией ООО «ЭКСПЛОН»;

- обслуживания и ремонта лифтов специализированной организацией МГУП «Мослифт»;

- обслуживания узлов учета тепловой энергии специализированной производственной компанией «Норма-НП»;

- обслуживания систем пожаротушения, в т.ч. выполнения работ по испытанию пожарных рукавов на давление, проверки работоспособности сети внутреннего противопожарного водопровода на водоотдачу специализированной организацией ООО ЧППООО «Каска»;

- обслуживания системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре;

2) проведение комплекса работ по выполнению предписаний государственного инспектора МГУ Ростехнадзора: из 25 пунктов Акта-предписания №2.1/23/610 от 08.02.2012, выполнено 25 пунктов. Предписание выполнено в полном объеме согласно Акта проверки государственного инспектора МГУ Ростехнадзора №2.2/72/610 от 15 августа 2012г.

3) проведение комплекса работ по выполнению предписания государственного инспектора района САО г. Москвы по пожарному надзору:

- изготовление, поставка и монтаж противопожарных дверей в переходе между стр. №1 и стр. №3;

- изготовление и установка перил стр. №1;
 - ремонт и восстановление АПС гаража и перехода между стр. №1 и стр. №3;
 - монтаж и наладка АПС в стр. №4, №5, №8, №9;
 - приемка работ по монтажу системы автоматической пожарной сигнализации (АПС), системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) и системы дымоудаления (СДУ) в стр. №3;
 - приемка работ по монтажу системы автоматической пожарной сигнализации (АПС), системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) в стр. №1, ремонт системы освещения стр.№5 (замена 3 светильников);
- 4) поставка, монтаж, проведение пусконаладочных работ и ввод в эксплуатацию кондиционеров в помещениях строений №1, №3; №7– в количестве 31шт.;
- 5) подготовка инженерных систем, зданий и сооружений к отопительному сезону 2012-2013г.г.:
- опрессовка инженерных систем зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть»;
 - замена запорной арматуры системы отопления;
 - утепление внутренних трубопроводов;
 - поверка контрольно-измерительных приборов;
 - получение акта готовности системы отопления зданий и сооружений к осенне-зимнему периоду 2012-2013г.г.;
- 6) выполнение комплекса работ по безвозмездной передаче теплоэнергетических объектов (ЦТП) в Департамент имущества г.Москвы, в т.ч. проведение оценки рыночной стоимости объектов имущества;
- 7) изготовление технического паспорта инженерных коммуникаций М 1:2000 с выдачей кадастрового паспорта для передачи ХВС в МГУП «Мосводоканал»;
- 8) замена стояков хозяйственно-бытовой канализационной сети в стр.№1;
- 9) ремонт въездных ворот, ворот гаража, автоматического шлагбаума и турникета входной группы;
- 10)организация производства работ и прием в эксплуатацию трансформаторной подстанции РТП-10103;
- 11)текущий ремонт кровли гаража;
- 12)ремонт фасада стр.№5 с подшивкой кровли сайдингом и заменой оконных блоков;
- 13)перенос КПП №3 согласно предписания государственного инспектора района САО г. Москвы по пожарному надзору с проведением капитального ремонта помещения;
- 14)комплекс работ по капитальному ремонту части кровли стр. № 1 (среднее крыло);

- 15) организация проведения работ по периодическим испытаниям электроустановок напряжением до 1000В в строении № 1;
- 16) организация проведения работ по установке фотореле и указателей строений;
- 17) организация проведения работ по установке эл.обогревателей в РТП-10103 и в ГРЩ-0,4 кВ стр.№3;
- 18) техническое освидетельствование вентиляционных установок в стр. № 1, с получением заключения на восстановление;
- 19) работы по ремонту электроснабжения и заземления в пом.425, стр. № 1;
- 20) работы по ремонту сети освещения эвакуационной лестницы в стр.№3;
- 21) очистка кровли от снега, наледи, сосулек с последующим вывозом снега в места утилизации;
- 22) организация выполнения текущего ремонта помещений стр.№1-стр.№9;
- 23) организация производства работ и прием в эксплуатацию активной молниезащиты;
- 24) организация производства работ и прием в эксплуатацию источника бесперебойного питания в стр.№3.

3.4.4. Мероприятия, проведенные экологом ОАО «ВНИИнефть»

1. Сопровождение выполнения плана-графика контроля соблюдения нормативов уровней загрязнения атмосферы в санитарно-защитной зоне предприятия ОАО «ВНИИнефть» за 2012 г.
2. Контроль определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.
3. Контроль измерения уровня шума (согласно плана-графика контроля).
4. Составление и согласование технического отчета о неизменности производственного процесса, используемого сырья, порядка обращения с отходами, представленных в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для предприятия ОАО «ВНИИнефть».
5. Составление и согласование паспортов на опасные отходы ОАО «ВНИИнефть».
6. Организован вывоз отработанных растворов нефтепродуктов и замасленной ветоши.
7. Организован вывоз и утилизация техники, содержащей драгоценные металлы, утилизацию макулатуры, мусора ТБО, люминесцентных ламп

3.4.5. Использование имущества

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 31.12.2012 - 3 474,6 кв.м. заняты подразделениями ОАО "ВНИИнефть", 7 008,42 кв.м. - сданы в аренду.

Всего в 2012 г. заключено:

- 97 договоров аренды помещений;
- 16 дополнительных соглашений к договорам аренды;
- 16 расторжений к договорам аренды;
- 56 договоров на услуги парковки;
- 5 дополнительных соглашений к договорам на услуги парковки;
- 8 расторжений к договорам на услуги парковки;
- 49 договоров на аренду вестибюля для проведения торговли.

За 12 месяцев 2012 года получено:

- по заключенным договорам аренды – 107 989 231,36 руб.;
- за торговлю – 44 500 руб.;
- по договорам на услуги парковки – 4 104 625,35 руб.;

Всего по указанным позициям 112 138 356,71 руб.

За 2012 г. отделом использования имущества осуществлена работа по страхованию недвижимого имущества Общества, автотранспорта, опасных объектов (лифтов) и сотрудников по добровольному медицинскому страхованию.

Заключен Договор добровольного медицинского страхования ЗАО «Страховая Компания «Транснефть» 186 человек (работников Общества).

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

Имущество Общества застраховано в ЗАО «Страховая Компания «Транснефть».

3.4.6. Охрана труда, противопожарная и производственная безопасность.

Составлен План мероприятий по охране труда на 2012год. В соответствии с планом за 6 месяцев проделана следующая работа:

I. Обучение

1. Организовано и проведено обучение и аттестация:

- по курсу «Охрана труда для руководителей и специалистов в объеме занимаемой должности» в количестве 32 чел.;
- ответственного лица за эксплуатацию сосудов – 1 чел.;
- административно-технического персонала (4-я группа по электробезопасности) - 4 чел.;
- по курсу Правила устройства безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением – 12 чел.;
- пожарно-техническому минимуму – 2 чел.;

- правилам эксплуатации электроустановок потребителей (2-я группа по электробезопасности) – 16 чел.
- промышленной безопасности – 1 чел.;
- ответственных лиц за безопасную эксплуатацию электроустановок (5-я группа по электробезопасности) – 2 чел.
- технический регламент о безопасности лифтов, Правила устройства и безопасной эксплуатации лифтов – 1 чел.

2. Регулярно проводятся вводные инструктажи по охране труда и пожарной безопасности со всеми вновь принятыми работниками и с работниками подрядных организаций - 41 чел. Особое внимание при этом обращается на соблюдение Правил внутреннего распорядка, производственной и трудовой дисциплины, организацию рабочего места и его содержание.

3. Организовано и постоянно ведется присвоение 1-й группы неэлектротехническому персоналу.

4. Проводится постоянный контроль и оказывается методическая помощь руководителям подразделений Общества по организации инструктажа по охране труда и пожарной безопасности на рабочих местах.

II. Обеспечение безопасных условий труда.

1. Проводится постоянный 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. Ведется работа по обеспечению санитарно-бытового и лечебно-профилактического обслуживания работников в соответствии с требованиями охраны труда:

- медицинский кабинет оборудован соответствующей мебелью, произведена замена медицинской кушетки;
- ежеквартально проводятся дератизационные работы в подвальных помещениях;
- по мере необходимости проводится дезинсекция этих же помещений;
- выполнены очистка и дезинфекция установленных кондиционеров;

- заключен договор и проведены работы по дооборудованию помещений кондиционерами;

- контролируется работа столовой.

III. Медосмотры. Проведены периодический медосмотр и дополнительная диспансеризация. Контролируется проведение предрейсового медосмотра водителей. Проведен предварительный медосмотр работников.

IV. Проведена аттестация 23 рабочих мест по условиям труда (АРМ). Создана комиссия по аттестации рабочих мест по условиям труда.

V. Проведен учет и проверка части дежурных защитных средств электроизоляции.

VI. Лицензия на право ведения образовательной деятельности. Получено Заключение Управления по САО ГУ МЧС России по г. Москве для выдачи лицензии на право ведения образовательной деятельности в сфере послевузовского профессионального образования, собран пакет документов по пожарной безопасности.

VII. Проведена поверка лабораторных весов и манометров.

VIII. Пожарная безопасность.

1. Проведена очередная перезарядка огнетушителей. Организован контроль за состоянием огнетушителей (ведение Журнала огнетушителей).

2. Проводится периодический осмотр территории ОАО "ВНИИнефть" в целях соблюдения сотрудниками и арендаторами противопожарного режима содержания помещений и территории.

3. Регулярно контролируется приемка и слив нефтепродуктов.

4. Устранены все нарушения обязательных требований пожарной безопасности по предписаниям № 591/1/36-245 и № 60/1/22-23 4-го РОНД Управления по САО ГУ МЧС по г. Москве в ОАО «ВНИИнефть».

5. Установлены: система автоматической пожарной сигнализации(АПС), система управления оповещения и эвакуацией(СОУЭ), система дымоудаления (СДУ) и заключен договор на техническое обслуживание этих систем.

6. Проведено аэродинамическое испытание системы дымоудаления (стр.№3)

7. Ежемесячно контролируется выполнение работ по обслуживанию противопожарного водопровода и установки газового пожаротушения

8. Проведена огнезащитная обработка деревянных конструкций чердака и штор и занавесей актового зала стр.№1.

9. Проведена противопожарная тренировка по эвакуации сотрудников.

10. В помещении столовой организована и проведена очистка кухонных зонтов от сгораемых остатков.

11. Прежние планы эвакуации скорректированы в соответствии с новыми требованиями, подготовлена новая редакция документации по организации работы по пожарной безопасности.

3.5. Обучение и научная деятельность

3.5.1. Аспирантура.

Аспирантура ОАО «ВНИИнефть» проводила подготовку научных кадров на основании лицензии на образовательную деятельность от 23 мая 2011 г. (с бессрочным сроком действия), серия ААА, №001342, регистрационный № 1297, 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 горючих ископаемых».

20 декабря 2012 г. получено приложение № 1.2 к вышеуказанной лицензии на осуществление образовательной деятельности по специальности 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.

1. Количество и состав обучающихся:

На 01.01.2013 в аспирантуре обучается 13 человек, из них:

1. по форме обучения: 4 – очная, 3 – заочная, 6 – соискателей

2. по специальностям: 13 – разработка

3. Из обучающихся 13-ти человек - 9 сотрудников ОАО «ВНИИнефть» (2 - очной формы обучения, 3 - заочной формы обучения и 4 соискателя).

2. Общее отчисление из аспирантуры ОАО «ВНИИнефть» в 2012 г.

С 01 января 2012 г. по 01 января 2013 г. из аспирантуры отчислено 9 человек, из них::

1. в связи с окончанием и защитой диссертационной работы - 3 чел.;

2. в связи с окончанием срока обучения - 2 чел.;

3. по собственному желанию - 4 чел.

3. Сдача кандидатских экзаменов

В 2012 г. кандидатские экзамены сдавали:

по специальности - 7 обучающихся;

- по английскому языку - 8 обучающихся;
- по истории и философии науки - 2 обучающихся;
- по общенаучной дисциплине «Основы нефтяного и газового дела» - 4 обучающихся.

4. Аттестация

Отчеты представили 5 аспирантов, 5 соискателей.

В декабре 2012 г. на секции состоялась предварительная защита диссертационной работы аспирантом 3-го года очной формы обучения Афанаскиным Иваном Владимировичем (науч. рук. к.т.н. Вольпин С.Г.)

Предполагается защита диссертационной работы аспирантом заочной формы обучения Осиповым Андреем Валерьевичем осенью 2013 г. (после проведения им семинара на тему диссертационной работы)

В связи с производственной загруженностью отчеты о проделанной работе остальных обучающихся на секции Ученого Совета перенесены на 2013 г.

5. Поступление в аспирантуру

В 2012 году в Аспирантуру ОАО «ВНИИнефть» было зачислено 8 человек из них:

1. по форме обучения: 2 - на очную, 3 - на заочную, 2 -соискателей, 1 - соискатель для сдачи кандидатских экзаменов

2. по специальностям: 8 - разработка

6. Защита диссертационных работ.

В 2012 г состоялось 5 защит диссертационных работ

1. по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»:

- **Курбанбаевым Муратом** (научный руководитель к.т.н. Толоконский С.И.), соискателем ОАО «ВНИИнефть» защитившим работу ранее срок окончания подготовки;

- **Казаковым Николаем Сергеевичем** (научный руководитель д.т.н. Симкин Э.М.), окончившим аспирантуру (очную формы обучения) в 2011 г.

- **Шакировым Антоном Михайловичем** (научный руководитель д.т.н.Жданов С.А.), окончившим аспирантуру (очную формы обучения) в 2009 г.

- **Крыгановым Павлом Викторовичем** (научный руководитель к.т.н. Вольпин С.И.), соискателем ОАО «ВНИИнефть», защитившим работу в срок окончания подготовки в 2012 г.

2. по специальности 25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»:

- Евдокимовым Иваном Владиславовичем (научный руководитель д.т.н. Денисов С.Б.) соискателем ОАО «ВНИИнефть», защитившим работу в срок окончания подготовки в 2012 г.

8. Научное руководство.

Руководство **аспирантами и соискателями** осуществляли 6 чел (4 д.н. и 2 к.н.).

Из них Сотрудники ОАО ВНИИнефть - 6 чел. (4 д.н. и 2 к.н.)

Сотрудники сторонних организаций - нет

Из общего числа научных руководителей - руководство **аспирантами** осуществляют 5 чел. (3 д. н. и 2 к.н.)

Из них Сотрудники ОАО ВНИИнефть - 5 чел. (3д.н. и 2 к.н.) Сотрудники сторонних организаций - нет.

3.5.2. Ученый Совет.

Ученый совет ОАО «ВНИИнефть» является органом управления и координации научно-исследовательской и научно-технической деятельности Общества.

Содержание и организация работы ученого совета определяется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением об Ученом совете.

Председателем Ученого совета является Генеральный директор д.т.н. Д.Ю.Крянев.

Ученый совет на 31 декабря 2012 года состоял из 27 человека. В его составе были, кроме членов дирекции Общества, директора Научных центров, доктора наук, а также кандидаты наук - наиболее видные представители научных направлений.

Учёный совет собирался на заседания по мере необходимости.

В 2012 году прошло 8 заседаний Ученого совета.

Темы заседаний Ученого совета:

1. Итоги научно-исследовательских работ и проектных работ Общества за 2011 год.
2. «Дополнение к проекту разработки Ладушкинского месторождения»
3. «Дополнение к техсхеме разработки Тайлаковского месторождения»
4. «Технологическая схема ОПР пласта ПК1-2 Ван-Еганского месторождения»
5. «Проект разработки Северо-Хоседаюского месторождения»
6. «Дополнение к Технологической схеме разработки объектов II и III Харьягинского месторождения».
7. «Дополнение к технологической схеме разработки Романовского месторождения»
8. Утверждение тем диссертационных работ и научных руководителей.

При Учёном совете организованы две секции:

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

В 2012 году было проведено 19 заседаний секции «Разработка нефтяных месторождений» Ученого Совета ОАО «ВНИИнефть», в том числе:

1 Защита отчетов по договорам:

1.1 «Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Хоседагоского месторождения им. А. Сливки», докладчик ведущий специалист лаборатории проектирования и анализа разработки нефтяных месторождений на поздней стадии Сансиев Г.В.

1.2 «Дополнение к технологической схеме разработки Ружевского месторождения», докладчик заведующий лабораторией информационного и геологического обеспечения разработки к.т.н. Евдокимов И.В.

1.3 «Проведение проблемно-ориентированных поисковых исследований и разработка экологически безопасной технологии на основе ультрадисперсных водогазовых систем с использованием попутно добываемого нефтяного газа в целях повышения эффективности разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (3 этап Государственного контракта от «12» мая 2011г. № 16.515.11.5034), докладчик директор научного центра повышения нефтеотдачи пластов, д.т.н. Петраков А.М.

1.4 «Дополнение к технологической схеме разработки Тайлаковского месторождения», докладчик заведующий лабораторией информационного и геологического обеспечения разработки к.т.н. Евдокимов И.В.

1.5 «Проведение проблемно-ориентированных поисковых исследований и разработка экологически безопасной технологии на основе ультрадисперсных водогазовых систем с использованием попутно добываемого нефтяного газа в целях повышения эффективности разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (4 этап Государственного контракта от «12» мая 2011г. № 16.515.11.5034), докладчик директор научного центра повышения нефтеотдачи пластов, д.т.н. Петраков А.М.

2. Предварительная защита диссертационной работы:

2.1 Евдокимова Ивана Владиславовича «Создание геолого-фильтрационных моделей сложнопостроенных месторождений на основе фациального анализа (на примере Аригольского месторождения)», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

2.2 Казакова Николая Сергеевича «Повышение эффективности паротеплового воздействия в мощных трещиноватых пластах с высоковязкой нефтью на основе результатов

гидродинамического моделирования», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

2.3 Крыганова Павла Викторовича «Методы повышения достоверности результатов гидродинамических исследований нефтяных пластов и скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

2.4 Шакирова Антона Михайловича на тему «Комплексный подход к выбору рационального способа механизированной добычи на нефтяном месторождении при неопределенности входных данных», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

2.5 Афанаскина Ивана Владимировича на тему «Повышение технологической эффективности метода направленной закачки воздуха в нефтяные пласты на основе численного моделирования и результатов гидродинамических исследований скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3. Обсуждение сообщений

3.1 Аспиранта Шаймарданова Азата Наильевича об основных результатах выполненной им за 2-ой год обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы на тему «Термогидродинамическое моделирование технологии паротеплового воздействия в сочетании с физико-химическим воздействием» на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.2 Аспиранта Сайтгареева Артура Ринатовича об основных результатах выполненной им за 3 года обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы на тему «Определение технологической эффективности методов воздействия на пласт и призабойную зону по данным гидродинамических исследований» на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.3 Аспиранта Кузилова Игоря Олеговича об основных результатах выполненной им за 3 года обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.4 Аспиранта Старковского Владислава Анатольевича об основных результатах выполненной им за 2 года обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы на тему «Обоснование технологии снижения притока воды в добывающих скважинах композициями на основе щелочных силикатных гелей (на примере Узеньского нефтяного месторождения)» на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.5 Соискателя Никитиной Ирины Николаевны об основных результатах выполненной ей за 4-ый год подготовки в аспирантуре при ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы

на тему «Оценка влияния процесса выпадения асфальтено-смоло-парафиновых отложений на разработку нефтяных месторождений», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.6 Аспиранта Юсупова Рустама Марисовича об основных результатах выполненной им за 2 года обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы на тему «Обоснование технологии нестационарного воздействия на основе фактических режимов работы скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.7 Аспиранта Плынина Фёдора Владимировича об основных результатах выполненной им за 1-ый года обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» диссертационной работы на тему «Методика исследования эффективного извлечения нефти из пласта на основе томографических изображений кернов», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.8 Заместителя начальника отдела разработки трудноизвлекаемых запасов ОАО «Зарубежнефть» Зацепина Владислава Вячеславовича об основных результатах диссертационной работы на тему «Методология применения технологий водогазового воздействия на пласт в условиях гидрофильных коллекторов», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук.

4. Обсуждение и подготовка отзывов ОАО «ВНИИнефть» как ведущей организации на диссертационные работы:

4.1 Фатихова Салиха Загировича «Ремасштабирование сеточных моделей нефтяных месторождений с учетом микронеоднородности пористой среды», представленной на соискание ученой степени кандидата физико-математических наук.

4.2 Цаган-Манджиева Тимура Николаевича «Повышение достоверности оценки вертикальной проницаемости продуктивных пластов», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

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

3.5.3. Диссертационный Совет.

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

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.

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

Председатель совета – д.т.н., профессор Жданов С.А., заместитель председателя совета – д.г.-м.н. Фурсов А.Я. В составе совета 19 человек.

1. В 2012 г. совет провел 10 заседаний, на которых приняты к защите 6 кандидатских диссертаций и рассмотрены 5 кандидатских диссертаций.

2. Казаков Н.С. и Шакиров А.М. прошли обучение в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть», Курбанбаев М., Евдокимов И.В. и Крыганов П.В. были прикреплены к аспирантуре в качестве соискателей. Евдокимов И.В., Казаков Н.С. и Крыганов П.В. являются сотрудниками ОАО «ВНИИнефть».

3. Тематика рассмотренных диссертаций актуальна и соответствует основным направлениям развития науки и техники в области промышленной геологии, разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и методов повышения нефтеотдачи пластов.

4. Тематика диссертационных работ отражает такие актуальные в настоящее время направления, как создание геолого-фильтрационных моделей сложнопостроенных месторождений, разработка комплексного подхода к выбору рационального способа механизированной добычи нефти и способов повышения степени извлечения нефти из залежей с трудноизвлекаемыми запасами и на поздней стадии эксплуатации, а также совершенствование методов гидродинамических исследований нефтяных пластов и

скважин.

Научные результаты рассматриваемых работ были использованы:

- при подсчете запасов и составлении проектных технологических документов на разработку ряда нефтяных месторождений Западной Сибири и республики Коми, в том числе высоковязких нефтей методом паротеплового воздействия;

- на проекте ООО «ПК «Борец» по выбору способа механизированной добычи нефти на вводимом в разработку месторождении Восточной Сибири;

- для повышения эффективности работы нефтедобывающих скважин месторождений ПФ «Озенмунайгаз» АО «РД «КазМунайГаз» Республики Казахстан, на основе использования смесей многофункциональных водорастворимых композиций ПАВ и полимеров;

- при подготовке методических рекомендаций и регламентирующих документов по исследованиям скважин для ряда нефтяных месторождений Западной и Восточной Сибири, республик Коми и Саха (Якутия) ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть» и ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

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

1. **Курбанбаев Мурат** «Повышение эффективности работы нефтедобывающих скважин на основе использования смесей многофункциональных водорастворимых композиций ПАВ и полимеров», **специальность 25.00.17.**

Научный руководитель: **к.т.н. Толоконский С.И.**

Официальные оппоненты: д.т.н., профессор Малофеев Г.Е., к.т.н. Губанов В.Б.

Ведущая организация: Уфимский государственный нефтяной технический университет (УГНТУ).

2. **Евдокимов Иван Владиславович** «Создание геолого-фильтрационных моделей сложнопостроенных месторождений на основе фациального анализа (на примере Аригольского месторождения)», **специальность 25.00.12.**

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

Официальные оппоненты: д.г.-м.н., профессор Золоева Г.М., к.т.н. Никифоров С.В.

Ведущая организация: Российский Университет Дружбы Народов (РУДН).

3. **Казаков Николай Сергеевич** «Повышение эффективности паротеплового воздействия в мощных трещиноватых пластах с высоковязкой нефтью на основе результатов гидродинамического моделирования», **специальность 25.00.17.**

Научный руководитель: **д.т.н., профессор Симкин Э.М.**

Официальные оппоненты: д.т.н. Ступоченко В.Е., к.т.н. Бернштейн А.М.

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

4. Шакиров Антон Михайлович «Комплексный подход к выбору рационального способа механизированной добычи на нефтяном месторождении при неопределенности входных данных», специальность 25.00.17.

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

Официальные оппоненты: д.т.н., профессор Мохов М.А., к.т.н. Лутфуллин А.А.

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

5. Крыганов Павел Викторович «Методы повышения достоверности результатов гидродинамических исследований пластов и скважин», специальность 25.00.17.

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

Официальные оппоненты: д.т.н., профессор Кульпин Л.Г., к.т.н. Бернштейн А.М.

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

3.5.4. Выпуск научных трудов.

1. В 2012 г. подготовлены к изданию:

1. Выпущены в свет сборники научных трудов ОАО «ВНИИнефть»:

1.1. Вып. 146 «Технологии разработки трудноизвлекаемых запасов нефти», 8,38 уч.-изд. л., 152 с. (11 статей), тираж 200 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники Общества: **И.В. Афанаскин, С.Г. Вольпин, Н.С. Казаков, П.В. Крыганов, И.О. Кузилов, Г.Е. Малофеев, В.А. Мучаева, Е.Ю. Пименова, Н.А. Проскурина, А.В. Свалов, Э.М. Симкин, Ю.М. Штейнберг.**

1.2. Вып. 147 «Повышение эффективности разработки нефтяных месторождений», 8,28 уч.-изд. л., 141 с. (10 статей), тираж 200 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники Общества: **С.Г. Вольпин, А.В. Дубова, Ю.А. Егоров, Д.А. Иванов, П.В. Крыганов, С.Д. Крянев, И.О. Кузилов, Н.П. Лебединец, Т.Л. Ненартович, А.М. Петраков, А.А. Пырьева, Т.С. Рогова, Г.В. Сансиев, Э.М. Симкин, В.А. Старковский, Л.Д. Толоконская, В.А. Чижова, П.А. Шахов.**

2. Осуществлялась вычитка и правка материалов для сайта Общества и портала – 174 с.

2.1. Подборка "**Выдающиеся ученые института**" - для сайта Общества - 120 с.

2.2. Оглавления поступивших в ЦНТБ НГП изданий - для портала Общества – 54 с.

3. Редактировались адреса коллективам и персонально ученым-юбилярам, в числе которых ведущие специалисты нефтегазовой отрасли: С.А. Жданов, Б.Т. Баишев, А.Я. Фурсов и др. – 27 с.

4. Проведена корректура изданий ЦНТБ НГП (текущие и ретроспективные библиографические указатели и другие материалы) – 515 с.

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

5.1. Текущих и ранее изданных тиражей сборников научных трудов ОАО «ВНИИнефть» (Приложение 1). Всего распространено **139** экз.:

5.1.1. По утвержденному списку ведущим специалистам нефтегазовой отрасли по 30 адресам (вып. 145) и 31 адресу (вып. 146) – бесплатно - **61** экз.

5.1.2. По договорам (Приложение 18) - **39** экз. на 19 930 руб. (НДС 1 815,51 руб.) из них по:

- договору с ООО «Агентство «Книга-Сервис» – 38 экз. на 19 340 руб. (НДС 1 758,18 руб.);

- договору с ООО «Лукойл-Инжиниринг ВолгоградНИПИморнефть» - 1 экз. на 590 руб. (НДС 57,33 руб.).

5.1.3. По списку постоянным подписчикам по безналичному расчету - 15 экз. на 7 870 руб. (НДС 759,03 руб.) и по разовым заявкам (Приложение 16) – 24 экз. на 10 608 руб. (НДС 960,23 руб.). Итого: **39** экз. на сумму 18 478,00 (НДС 1 719,26 руб.).

Всего реализовано (п. 5.1.2. и 5.1.3.) 78 сборников научных трудов ОАО «ВНИИнефть» на сумму 38 408,00 руб. (НДС 3 534,77 руб.).

5.2. Ранее изданных тиражей книг – 3 экз. – 1 680 руб. (НДС 162,62 руб.).

5.2.1. Монография **В.П. Табакова, Г.Е. Малофеева, Е.И. Гурова «Термошахтная разработка нефтяных и битумных месторождений»** – 1 экз. – 580 руб.

5.2.2. Брошюра **«Экспериментальные методы исследования парафинистых нефтей»** - 2 экз. – 1 100 руб.

3.5.5. Патентно-лицензионная деятельность.

1. Оформлено поддержание действия 15 патентов Общества на сумму **36 600** руб. (Приложение 2).

2. Получены **три новых патента**, правообладателем которых является Общество:

2.1. Пат. 2445454 Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/24. Способ оптимизации паротеплового воздействия в процессе разработки месторождения с высоковязкими нефтями и битумами / **Жданов С. А.** [и др.] - № 2010150291/03; заявл. 09.12.2010; опубл. 20.03.2012.

2.2. Пат. 2446278 Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/24. Способ разработки месторождений с высоковязкими нефтями и битумами системой горизонтально-наклонных скважин / **Жданов С.А.** [и др.] - № 2010144634/03; заявл. 02.11.2010; опубл. 27.03.2012.

2.3. Пат. 2448246 Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 47/00. Устройство для исследования пластовой нефти (РVT) / **Ашмян К.Д.** [и др.] - № 2010133271/03; заявл. 10.08.2010; опубл. 20.04.2012.

3. 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:

3.1. Заявка №2012144091/03, «Способ разработки нефтяной залежи на основе системно-адресного воздействия», авторы: **Крянев Д. Ю., Жданов С. А., Петраков А. М.**, приоритет 17.10.2012 г.

3.2. Заявка №2012157715/03, «Способ разработки мощных пластов с высоковязкими нефтями системой горизонтально-наклонных скважин», авторы: **Жданов С. А., Казаков Н. С., Симкин Э. М.**, приоритет 28.12.2012 г.

3.3. Заявка №2012157716/03, «Способ разработки газонефтяных залежей с подошвенной водой», авторы: **Соломатин А. Г., Осипов А. В.**, приоритет 28.12.2012 г.

4. Получены положительные решения о выдаче патентов Федеральным государственным учреждением «Федеральный институт промышленной собственности Федеральной службы по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам» (ФГУ ФИПС) по результатам проведения экспертизы по существу (корректировки описаний и формул изобретений) по следующим заявкам на изобретения:

4.1. Заявка №2011142856/03, «Способ разработки нефтегазового месторождения с применением водогазового воздействия», авторы: **Крянев Д. Ю., Петраков А. М. Симкин Э. М., Ненартович Т. Л.**, приоритет 25.10.2011г.

5. Проведены дополнительные патентные исследования и оформлен отчет согласно ГОСТ Р 15.011-96 по теме «Проведение проблемно-ориентированных поисковых исследований и разработка экологически безопасной технологии на основе ультрадисперсных водогазовых систем с использованием попутно добываемого нефтяного газа в целях повышения эффективности разработки нефтяных и нефтегазовых

месторождений» (договор № 16.515.11.5034, этап 2, Министерство образования и науки РФ). Проведена проверка на патентную чистоту созданного технического объекта.

6. Оформлено обновление тематической патентной базы данных ФГУ ФИПС на 2012 г.; договор № 35-238/р // 095/ 04-038/12.

7. Подготовлены рефераты патентов по инновационным технологиям отрасли за 2012 г. для ежеквартального библиографического указателя ЦНТБ НГП «Новости технической литературы».

8. 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):

8.1. Дополнительный патентный поиск по теме «Термогазовое воздействие (для Соломатина А. Г.).

8.2. Перечень действующих патентов и авторов изобретений Общества (для Жданова С. А.).

8.3. Подбор патентов авторов Аметова И. М., Степановой Г. С. по водогазовому воздействию (для Ненартович Т.Л., рук. Петраков А.М.)

8.4. Подборка патентов по теме «Перемена направлений фильтрационных потоков» (для Юсупова Р. М., рук. Малютин Г. С.).

8.5. Поиск дополнительной научно-технической и патентной информации за 2011-2012 гг. по теме: «Проведение проблемно-ориентированных поисковых исследований и разработка экологически безопасной технологии на основе ультрадисперсных водогазовых систем с использованием попутно добываемого нефтяного газа в целях повышения эффективности разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (Договор № 16.515.11.5034) (Рук. Петраков А. М.).

8.6. Поиск аналога и прототипа для заявки на изобретение по теме: «Проектирование разработки остаточных запасов нефтяных залежей с учетом истории разработки и влияния на залежь природных сил» (для Денисова С. Б.).

8.7. Информация по теме «Зависимое изобретение» (для Казакова Н.С.).

8.8. Информация по теме «Изобретательский уровень» (для Петракова А.М.).

8.9. Перечень изобретений Баишева Б. Т.(для персоналии).

8.10. Перечень изобретений Фурсова А. Я. (для персоналии).

8.11. Перечень изобретений Жданова С. А. (для персоналии).

8.12. Подбор полных описаний патентов Боксермана А. А. (для ответа на письмо).

8.13. Информация по оформлению заявки на открытие, авторы из трех организаций, законодательство по оформлению открытия в РФ (для Ашмяна К.Д.).

8.14. Поиск аналога и прототипа для заявки на изобретение по теме: «Разработка нефтяной залежи на основе системно-адресного воздействия» (авт. Петраков А.М. и др.).

8.15. Поиск аналога и прототипа для заявки на изобретение по теме: «Способ разработки нефтяной залежи на основе системной обработки» (авт. Петраков А. М. и др.)

8.16. Патентная информация по теме «Изоляция с помощью газогидратов нефтяной оторочки от газовой шапки (с использованием закачки холодной воды)» (для Иванова Д. А.).

8.17. Поиск информации по теме «Методика оперативного подсчета запасов нефти» Методика экспресс-оценки запасов нефти». Отбор аналога и прототипа. (авт. Котельникова Е. М., рук. Евдокимов И.В.).

8.18. Подборка информации по теме «Патентование разработок института за рубежом». (страны: США, Куба, Белоруссия).

8.19. 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).

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

10. Подготовлена форма федерального статистического наблюдения №4-НТ (перечень) «Сведения об использовании интеллектуальной собственности» (для Роспатента).

11. Оформлены приказы на выплату поощрительного авторского вознаграждения по трем новым патентам. Сумма выплат авторских вознаграждений составила 659,1 тыс. руб.

12. Проводились консультации разработчиков Общества по всем вопросам патентования.

3.5.6. Деятельность Центрально Научно-Технической Библиотеки (ЦНТБ)

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 ЦНТБ НГП).

В 2012 г. было проведено 17 книжных и журнальных выставок, из них 12 выставок «Новые поступления в фонд Центра ЦНТБ НГП»; 5 постояннодействующих выставок:

«Байбаков Н. К. - символ эпохи», «Труды ОАО «ВНИИнефть», «Сборники трудов ОАО «ВНИИнефть», «Научные труды ученых ВНИИнефть» и «Из истории ВНИИнефть. Ведущие ученые института в решении проблем повышения нефтеотдачи пластов», посвященная Оганджянц В.Г., Горбунову А.Т., Сургучеву М.Л., Раковскому Н.Л.

3.5.7. Повышение квалификации и обучение.

В 2012 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 «Теория и практика разработки и эксплуатации нефтяных и нефтегазовых месторождений» (Руководители семинара д.т.н., проф. Жданов С.А., д.т.н. Крянев Д.Ю.), на которых заслушаны доклады Д.П. Забродина (к.т.н., вице-президент ООО ФДП Инжиниринг), П.Г.Агеева (Директор по стратегическому развитию ООО «НОВАС»), Р.Н.Фахретдинова, Г.Х.Якименко (ООО МПК «ХимСервисИнжиниринг»).

Продолжалась осуществляться Программа повышения квалификации и обмена опытом, как продолжение ранее утвержденной Программы Учебно-методического семинара «Требования к проектированию разработки нефтяных месторождений и практика рассмотрения проектных документов на заседаниях ЦКР», согласно которой в 2012 году было проведено 4 занятия. Занятия (лекции и обсуждения проводили ведущие ученые Института).

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

3.6. Кадровое обеспечение.

На 1 января 2013 года численность ОАО "ВНИИнефть" по списочному составу 224 работника (без совместителей), внешних совместителей - 1.

Из них в научных подразделениях – 151 (в том числе НТС), АУП, вспомогательные подразделения - 73 работника.

В ОАО "ВНИИнефть" на 1 января 2013 года работает:

- 13 докторов наук;
- 29 кандидатов наук;
- 205 работников имеют высшее и незаконченное высшее образование;
- 19 работников имеют среднее и специальное образование.

В структуре Общества:

- Научных центров – 13 (в том числе - центр «ЦНТБ НГП» и НТС).

- Лабораторий – 34;
- Управлений – 3;
- Отделов – 14.

Таблица 9

Структура кадров

	Всего	В том числе			Примечание
		проектная часть	научно-исслед. часть	непромышленная группа	
1. Фактическая численность, чел. в том числе	224	87	51	86	
1.1. По категориям:					
- рабочие	1	-	-	1	
- водители	4	-	-	4	
- руководители ^{*)}	74	26	20	28	
- специалисты	136	61	31	44	В том числе: ЦНТБ НГП, НТС
- вспомогательные подразделения	9	-	-	9	

^{*)} 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 43 года (без учета НТС).

3.7. Социальное обеспечение.

Обеспечение социальных гарантий работникам ОАО «ВНИИнефть» в 2012 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:

- 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;

- по Соглашению **по охране труда** проводились:

а) организационные мероприятия:

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

б) лечебно-профилактические мероприятия:

1. проведение профилактического медосмотра сотрудников, занятых на работах, связанных с вредными условиями труда и эксплуатацией ПК;
 2. бесплатная выдача молока;
 3. приобретение спец. одежды, спец. обуви и других СИЗ;
 4. приобретение смывающих и обезвреживающих средств;
 5. исследования воздушной среды на постоянных рабочих местах в экспериментальных лабораториях Общества;
- проводилась **вакцинация работников** перед эпидемией;
 - медицинские пункты обеспечивались необходимым набором лекарств.

2. оказывалась материальная помощь работникам:

По 46 индивидуальным заявлениям работников и пенсионеров, бывших работников Общества, выдана материальная помощь в сумме **602 000 руб.:**

- по 13-ти заявлениям работников произведена частичная компенсация:
 - **лечения в стационарах** (142 800 руб.);
 - **реабилитации** в санаторно-курортных учреждениях (126 800 руб.);
- при **рождении ребенка** производились единовременные выплаты: по 15-ти заявлениям выплачено 84 000 рублей;
- **в связи со свадьбой** выплачивалась материальную помощь по заявлению работника: по 2-м заявлениям выплачено 6 000 рублей;
- оплачивались **ритуальные расходы** на погребение работников и пенсионеров, бывших работников Общества (65 000 руб.), а также близких родственников (100 000 руб.);
- по 11-ти **индивидуальным заявлениям** работников Общества выплачено 77 400 рублей.

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

- **22 работникам, достигшим юбилейного возраста, произведены единовременные выплаты денежных премий** (154 000 руб.)
- выплачено единовременное пособие в размере 5 000 рублей **при выходе двух работников на пенсию** (10 000 руб.);

• дети работников обеспечивались бесплатными билетами на Новогодние представления;

К празднику Дню работников нефтяной и газовой отраслей промышленности 218 работникам произведены единовременные выплаты денежных премий (1 090 000 рублей).

Для обеспечения медицинского пункта необходимым набором лекарств израсходовано 26 092 рубля.

На проведение праздников и приобретение подарков израсходовано 362 056 рублей.

На мероприятия по культурно - воспитательной работе, организации досуга и отдыха Работников и членов их семей израсходовано 41 000 рублей на однодневную автобусную экскурсию в г. Тверь. Экскурсионная программа включала: обзорную экскурсию по городу с посещением Успенского собора, краеведческого музея, музея тверского быта.

Выплаты работникам по дополнительным отпускам составили 225 806 рублей.

РАЗДЕЛ 4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.

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

Наблюдается тенденция к резкому сокращению предоставления работ этого вида на выполнение сторонними заказчиками. Это преимущественно мелкие проектные работы компаний (ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Руснефть» или небольших независимых компаний). Обостряется конкурентная борьба за них, что соответственно приводит к снижению цен.

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

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

Имеются перспективы связанные с развитием проектирования и проведения исследований в области методов повышения нефтеотдачи пластов, особенно газовых в меньшей степени термических. Правда это требует существенных вложений как в развитие приборной базы, что отчасти уже и происходит, так и в области закупки программного обеспечения для проведения исследований и расчетов для отработки методик и технологий воздействия на пласт.

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

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

РАЗДЕЛ 5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ.

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 2011 год состоялось 27 июня 2012 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены общим собранием акционеров ОАО "ВНИИнефть" (Протокол № 1/2012).

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 292 руб. 81 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил 00 руб. 00 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 3877,1 тыс. руб.;

- по обыкновенным акциям 0,00 тыс. руб.

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

Срок выплаты дивидендов за 2011 год - до 26 августа 2012 года.

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов за 2011 год и прошлые периоды составляет 4693,6 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 № 1/2012 от 27.06.2012) по результатам его деятельности в 2011 г. принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в размере 2 205,0 тыс. руб., из них ОАО "ВНИИнефть", владеющему 51 % уставного капитала ЗАО "ВНИИнефть - Западная Сибирь" начислены дивиденды в размере 1 124 550 рублей.

Дивиденды перечислены на расчетный счет ОАО «ВНИИнефть» 30.07.2012 за вычетом налога.

2. Чистую прибыль ЗАО "ВНИИнефть - Поволжье" за 2011 год годовым общим собранием акционеров решено не распределять в связи с ее отсутствием.

3. Единственным участником ООО «РНТЦ Урало-Поволжья» принято решение направить чистую прибыль по результатам деятельности в 2011 г. на развитие предприятия.

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

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

Все договоры являются, как правило, кратковременными на срок от нескольких месяцев до года. Тендерные компании проводятся с декабря по май и лишь к июню месяцу, имеется ясность с объемом работ на текущий год. Перспективное планирование в таких условиях является условным. Невозможна ни долговременная работа с кадровым составом, ни с научными тематиками продолжительностью более одного года, что ведет к постоянной деградации научного потенциала Общества.

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

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 № 36-38/12//009/04-003/12 от 22.02.2012	Оказание информационного, консультативно-справочного, абонентного обслуживания в области геологии и разработки нефтяных и газовых месторождений
1.2.	Договор № 34-119/12//167/04-061/12 от 02.04.2012	Оказание информационно -консультационных услуг в области подсчета запасов углеводородов, проектирования разработки, применения методов увеличения нефтеотдачи, лабораторных исследований и экспериментального оборудования.
	Заявка № 1 от 01.10.2012	Оказание консультационных услуг по теме: "Аналитическое исследование состояния разработки объектов II и III Харьягинского месторождения"
	Заявка № 2 от 28.12.2012	Оказание консультационных услуг по теме: "Оценка перспектив нефтегазоносности ЛУ, рассматриваемых ОАО "Зарубежнефть" с целью возможного приобретения"
2	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	
2.1.	Договор № 496/01-044/11/21/12/04 от 12.01.2012	Выполнение работы по теме: «Оперативная оценка запасов по Западно-Хоседаюскому месторождению им. Д. Садецкого (р-н скв. 17-Р) с целью перевода из категории С2 в С1»
2.2.	Договор	Выполнение работы по теме: «Мониторинг

	№ 145/12/04//108/01-016/12 от 03.04.2012	энергетического состояния залежей, продуктивности скважин и фильтрационных параметров пластов по данным гидродинамических исследований и гидродинамического моделирования»
2.3.	Договор № 054/01-005/12/144/12/04 от 03.04.2012	Выполнение работы по теме: «Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидропрослушивания на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»»;
2.4.	Договор № 151/12/04//142/01-019/12 от 03.04.2012	Выполнение работы по теме: «Сбор и систематизация имеющейся информации по проведенным физико-химическим исследованиям глубинных проб, приведение ее к стандартной форме, адаптация алгоритма программы»
2.5.	Договор № 94/12/04//046/01-003/12 от 29.02.2012	Выполнение работы по доставке глубинных проб и проведению Физико-химических исследований пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».
2.6.	Договор № 194/05-031/12 от 31.05.2012	Аренда нежилого помещения (гараж)
2.7.	Договор № 431/01-027/12/469/12/04 от 14.12.2012	Выполнение работы по теме: "Анализ разработки Северо-Хоседаюского им. А. Сливки, Висового и Западно-Хоседаюского им. Д. Садецкого месторождений за 2012 г."
2.8.	Договор № 481/01-030/122/462/12/04 от 12.12.2012	Выполнение работы по теме: "Оперативное изменение запасов нефти и растворенного газа пласта Слок Западно-Хоседаюского месторождения по результатам эксплуатационного бурения"
2.9.	Договор № 462/01-028/12//480/12/04 от 14.12.2012	Выполнение работы по теме: "Реализация мероприятий по подготовке РИР и ВИР к опытно-промышленным испытаниям на месторождениях ЦХП".
3.	ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	
3.1.	Договор № 062/01-006/12/18.12 от 10.02.2012, Дополнительное соглашение № 1 от 31.05.2012 и Дополнительное соглашение № 2 от 15.06.2012 к нему	На выполнение работы: «Дополнение к проекту опытно-промышленных работ по внедрению паротепловых методов увеличения нефтеотдачи на месторождениях Бока де Харуко республики Куба»
3.2.	Дополнительное соглашение № 1 от 21.05.2012 к Договору № 481/01-042/11//94.11 от 01.12.2011	Выполнение работ: «Составление программы геологоразведочных работ по горизонту М месторождения Бока де Харуко»;
4.	ООО "РНТЦ Урало-Поволжья"	
4.1.	Договор № 063/04-025/12 от 08.02.2012	Передача на хранение архивных материалов филиала ОАО «ВНИИнефть» в г. Бугульма
4.2.	Договор № 480/04-140/12 от 15.10.2012	Подряда на выполнение работ по изготовлению продукции
5.	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	
5.1.	Договор № 028/01-002/12	Выполнение научно-исследовательской работы

	от 20.01.2012	по теме: «Комплексные исследования кернов скважин № 106 и № 135 Пашкинского месторождения».
5.2.	Договор № 011/01-001/12 от 28.02.2012	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Комбинированный геологический проект доразведки Пашкинского нефтяного месторождения».
5.3.	Дополнительное соглашение № 1 от 17.04.2012 к Договору № 110/01-022/11 от 03.06.2011	Выполнения работы по подсчету геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению
5.4.	Договор № 511/01-033/12 от 12.11.2012	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: "Комплексные исследования кернов скважин № 14 и № 17 Черновского месторождения".
6.	ООО "ЭКСПЛОН"	
6.1.	Договор № 232/05-067/12 от 31.05.2012	Аренда нежилого помещения
7.	ООО "Ульяновскнефтегаз"	
7.1.	Договор № 047/01-004/12/41 от 20.02.2012	Выполнение работы: «Дополнение к технологической схеме разработки Ружевского месторождения».
7.2.	Договор № 501/01-031/12/153 от 08.11.2012	Выполнение работы: "Обоснование необходимости проведения ГТМ на бездействующем фонде скважин и подбор технологий по ликвидации АСПО на месторождениях ООО "Ульяновскнефтегаз".
7.3.	Договор № 551/01-036-12 от 19.12.2012	выполнение работы: "Составление технико-экономической оценки проведения ГТМ по переводу скважины № 11 Славкинского месторождения в поглощающий фонд"

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

№ п/п	Реквизиты документа	Предмет сделки
1.	ОАО "Зарубежнефть"	
1.1.	Договор № 070/04-028/12 от 10.07.2012	Купли-продажи лабораторного оборудования с условием оплаты в рассрочку
1.2.	Дополнительное соглашение № 1 от 17.05.2012 и Дополнительное соглашение № 2 от 21.08.2012 к Договору № 498/01-046/11//36-537/11 от 29.12.2011	Выполнение работы "Составление технико-экономического обоснования целесообразности осуществления опытно-промысловых работ по термогазовому воздействию на межсолевую залежь Вишанского месторождения (II блок) с целью повышения нефтеотдачи пластов в интенсификации добычи нефти"
3.	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	
3.1.	Договор	Выполнение работы по теме: «Мониторинг

	№ 497/01-045/11/28/12/04 от 12.01.2012	геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ЦХП»
3.2.	Договор № 502/01-047/11/29/12/04 от 12.01.2012	Выполнение работы по теме: «Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском, Висовом и Западно-Хоседаюском месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
3.3.	Договор № 193/05-030/12 от 31.05.2012	Аренда нежилого помещения
3.4.	Договор № 338/01-022/12//226/12/04 от 06.12.2012	Выполнение научно-технических работ: «Оказание услуг по исследованию образцов керна, отобранного при бурении разведочных и эксплуатационных скважин ЦХП блок № 1,2,3 в 2012 году»,
4.	ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	
4.1.	Договор 168/05-006/12 от 31.05.2012 и Дополнительное соглашение № 1 от 29.06.2012 к нему	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.	ООО "ЭКСПЛОН"	
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

РАЗДЕЛ 9. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

До 27.06.2012 действовал Совет директоров избранный Общим собранием акционеров ОАО «ВНИИнефть» от 28.06.2011, в состав которого входили:

1	Горшенев Виктор Степанович	Дата рождения – 17 апреля 1950 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» Образование – высшее, Грозненский нефтяной институт горный инженер к.т.н. 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 директора ОАО "Зарубежнефть" Образование - высшее, МИНХиГП им. Губкина, инженер-геолог Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
4	Коваленко Александр Павлович	Дата рождения – 03 декабря 1950 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» Образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина, 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	Фомкин Артем Вачеевич	Дата рождения - 26 декабря 1978 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Начальник управления по внедрению новых технологий ОАО "Зарубежнефть" Образование - высшее, инженер по специальности "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений", РГУ нефти и газа им.И.М. Губкина. к.т.н. Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет

7	Ходаков Алексей Иванович	Дата рождения - 29 сентября 1959 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – главный бухгалтер ОАО «Зарубежнефть» Образование – высшее, Московский финансовый институт, экономист по специальности международные экономические отношения Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
---	--------------------------------	--

С 27.06.2012 действует избранный общим собранием акционеров следующий состав совета директоров:

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

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

Единоличный исполнительный орган:

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

Коллегиальный исполнительный орган: Не предусмотрен.

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

Объем выполненных работ ОАО "ВНИИнефть" по научно-техническим договорам за 2012 год

№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. Субдогорд	№ Договора, Субдогордчик
1	543.05-80	Комбинированный геологический проект доразведки Тайлаковского месторождения нефти и поиска новых залежей углеводородов в пределах Тайлаковского лицензионного участка	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Алешина А.В.	670 000				670 000		
2	543.05-81	Составление и уточнение программ на 2012 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на м/р ОАО "СН-МНГ"	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Петраков А.М.	5 400 000		2 100 000	2 100 000	9 600 000		
3	543.05-82	Составление программы по выравниванию профиля преломистости на м/р ОАО "СН-МНГ" по участкам, предложенным ОАО "ВНИИнефть"	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Петраков А.М.	6 400 000			3 800 000	10 200 000		
4	543.05-83	Дополнение к технологической схеме разработки Тайлаковского м/р	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Денисов С.Б.	10 100 000	7 800 000	5 500 000	600 000	24 000 000		
5	543.05-84	Дополнение к Технологической схеме разработки Южно-Пономасовского месторождения	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Субботина Е.В.	6 100 000	3 700 000	2 550 000	150 000	12 500 000		
6	543.05-85	Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО "СН-МНГ" в 2012 году	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Малютина Г.С.	774 000	729 000	1 053 000	810 000	3 366 000	350 000	157/02-003/12 ЗАО "НИИ ГЕОПРОЕКТ"
7	543.05-86	Оперативный подсчет запасов по залежам с низкой кратностью запасов Ватинского и Южно-Аганского м/р	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Алешина А.В.		1 200 000		768 000	1 968 000		
8	543.05-87	Оперативный подсчет запасов с целью уточнения геологического строения и корректировки накопленной добычи по залежам Аганского м/р	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Алешина А.В.		950 000		648 000	1 598 000		
9	543.05-88	Комплексные и специальные исследования кернов ОАО "СН-МНГ"	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	Байшев А.Б.				8 401 400	8 401 400		
10	012/10	Комплексные гидродинамические исследования скважин на Юрубчено-Тохомском м/р	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	Вольпин С.Г.	1 059 322				1 059 322		
11	016/10	Разработка и внедрение мероприятий по интенсификации добычи нефти из карбонатных коллекторов осинского горизонта Среднебугубинского НПМ	ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"	Петраков А.М.	200 000				200 000		
12	020/10	Исследование керна по ориентации магнитным полюсам Земли	ООО "СИЛУР"	Байшев А.Б.				1 383 975	1 383 975		
13	029/10	Оперативное изменение состояния запасов газа газовой залежи в Ипатовской свите Варынского месторождения ОАО «Негуснефть»	ОАО "Негуснефть"	Алешина А.В.	10 000	40 000			50 000		
14	022/11	Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению	ЗАО "Оренбургнефтегодча"	Алешина А.В.		350 000		200 000	550 000		
15	023/11	Дополнение к Технологической схеме разработки Кирсановского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтегодча"	Малютина Г.С.	100 000				100 000		
16	028/11	Дополнение к Технологической схеме разработки пластов D3-III, P1a+s, P 1aг Харьягинского м/р	TOTALP Разведка Разработка Россия	Малютина Г.С.	1 280 000			2 400 000	3 680 000		
17	029/11	Проведение проблемно-ориентированных поисковых исследований и разработка экологически безопасной технологии на основе ультрадисперсных водогазовых систем с использованием полутно добываемого нефтяного газа в целях повышения эффективности разработки нефтяных и нефтегазовых м/р	Министерство образования и науки РФ	Петраков А.М.			2 500 000		4 500 000		
18	030/11	Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Северо-Хоседаюскому м/р им. А. Спавки	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Малютина Г.С.		200 000			200 000		
19	031/11	Лабораторные исследования по определению коэффициента вытеснения нефти горячей водой различной температуры для условий пласта ПК 16 Самотлорского месторождения	ОАО "Самотлорнефтегаз"	Петраков А.М.	1 012 125				1 012 125		

№ п/п	№ п/п	Наименование работ	Зачик	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	№ Договора, Субподрядчик
20	039/11	Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на керновых скважинах 2104 Висового месторождения	ООО "Арктик-ГЕРС"	Байшев А.Б.	1 621 400				1 621 400		
21	040/11	Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Висовому месторождению и оперативная оценка запасов по Лапкотыньскому куполу Висового месторождения	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Алешина А.В., Малютина Г.С.	4 700 000	950 000		200 000	5 850 000		
22	041/11	Комплексные исследования кернов скважины №6Р Кирсановского месторождения и скважины №102 Пашинского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	Байшев А.Б.		3 933 370			3 933 370		
23	042/11	Составление программы геологоразведочных работ по горизонту М месторождения Бока де Харуко	ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	Алешина А.В.	1 140 000	160 000			1 300 000		11/05/2012-1/233/04-064/12 ООО "АБЕ"
24	043/11	Определение относительных фазовых проницаемостей стационарной (установившейся) фильтрации в пластовых условиях и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами в пластовых условиях на образцах керна скважина 14-П Висового месторождения	ООО "Арктик-ГЕРС"	Байшев А.Б.		864 000			864 000		
25	044/11	Оперативная оценка запасов по Западно-Хоседааскому месторождению им. Д. Садеецкого (р-н скв. №17-Р) с целью перевода из категории С2 в С1	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Алешина А.В.	1 600 000		100 000		1 700 000		
26	045/11	Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ООО СК «РУСВЬЕПЕТРО»	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Алешина А.В.	1 100 000	1 300 000	1 300 000	1 300 000	5 000 000		
27	046/11	Составление технико-экономического обоснования целесообразности осуществления опытно-промышленных работ по термозаговому воздействию на межслоевую залежь Вишанского месторождения (II блок) с целью повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти ("ТЭО Виша-Термогаз")	ОАО "Зарубежнефть"	Соломатин А.Г.	3 078 832	4 008 120			10 278 408		11.207.12/021/02-001/12 1 355 932 ООО "Уфимский НТЦ"
28	047/11	Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседааском, Висовом и Западно-Хоседааском месторождениях ООО СК «РУСВЬЕПЕТРО»	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Малютина Г.С.	2 000 000	800 000	1 000 000	1 200 000	5 000 000		
29	048/11	Создание и развитие концептуальной гидродинамической модели фундамента Белого Тигра с целью обоснования оптимальных технологических решений по разработке	ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	Малютина Г.С.			7 380 000		7 380 000		
30	049/11	Дополнение к проекту разработки Ладушкинского нефтяного месторождения	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "Капсинград-ИП/Иморнефть"	Малютина Г.С.	1 200 000	1 650 000	1 650 000	1 250 000	5 750 000		
31	050/11	Экспериментальное исследование термодисперсионных процессов образцов нефтей в породах башкирских и бобринских отложений Стелнозерского месторождения с определением параметров реакций окисления и термической устойчивости карбонатных пород	РО "Волга-Кама" РАЕН	Соломатин А.Г.				1 350 000	1 350 000		
32	051/11	Технологическая схема ОТП пласта ПК ₂₋₂ Ван-Еганского месторождения	ООО "ТНЦ"	Соломатин А.Г.	6 250 000	6 800 000	13 800 000	7 550 000	34 400 000		
33	001/12	Комбинированный геологический проект доразведки Пашинского нефтяного месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	Алешина А.В.	440 000	350 000		50 000	840 000		
34	002/12	Комплексные исследования кернов скважин №106 и №135 Пашинского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	Байшев А.Б.	445 000	358 170	3 130 200		3 933 370		
35	003/12	Физико-химические исследования пластовых и сенарированных нефтей на месторождениях ООО СК «РУСВЬЕПЕТРО»	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	Ашмян К.Д.		1 500 000			1 500 000		

№ п/п	№ п/п	Наименование работ	Зачик	Основной исполнитель	I квартал 2012 г.	II квартал 2012 г.	III квартал 2012 г.	IV квартал 2012 г.	Сумма отгрузки, руб.	В т.ч. Суббюджет	№ Договора, Субподрядчик
36	004/12	Дополнение к технологической схеме разработки Ружевского месторождения	ООО "Ульяновскнефтегаз"	Денисов С.Б.		1 127 000	493 000	180 000	1 800 000	55 736	92AT/2012/537/02-004/12 от 20.11.2012 ООО "Арктик-ГЕРС"
37	005/12	Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидропрослушивания на месторождениях ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО»	ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО»	Вольпин С.Г.	200 000	300 000		1 279 661	1 779 661		
38	006/12	Дополнение к проекту опытно-промышленных работ по внедрению паропластовых методов увеличения нефтеотдачи на месторождениях Бока де Харуко республики Куба	ОАО "РМНТК "Нефтеотдача"	Жданов С.А.	600 000	3 900 000	160 000		4 660 000	82 320	11/05/2012-1/233/04-064/12 ООО "АБЕ"
39	007/12	Создание трехмерной модели Верхнекамского нефтяного месторождения	ОАО "Сургутнефтегаз"	Алешина А.В.		3 300 000			3 300 000		
40	008/12	Научно-техническое сопровождение разработки Пономаревоского нефтяного месторождения Оренбургской области	ОАО "Оренбургнефть"	Малютина Г.С.		3 700 000	3 900 000	2 880 000	10 480 000		
41	009/12	Создание трехмерной модели месторождения им. И.И. Логачева	ОАО "Сургутнефтегаз"	Алешина А.В.		1 100 000	900 000		2 000 000		
42	013/12	Подсчет запасов нефти и растворенного газа и ГЭО КИИ Рашинского месторождения Оренбургской области	ОАО "Оренбургнефть"	Алешина А.В.		1 000 000	700 000	300 000	2 000 000		
43	014/12	Подбор кислотной композиции на основании исследования кернового материала	ООО НК "Союз"	Петраков А.М.			1 020 000		1 020 000		
44	015/12	Актуализация геолого-технологических моделей и отчета «Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Хосейдского месторождения им. А. Слипки	ОАО "Тирвовостокнефть"	Малютина Г.С.	1 016 949				1 016 949		
45	016/12	Мониторинг энергетического состояния залежей, продуктивности скважин и фильтрационных параметров пластов по данным гидродинамических исследований и гидродинамического моделирования	ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО»	Вольпин С.Г.		100 000		1 900 000	2 000 000		
46	017/12	Подготовка исходных данных для создания геологических моделей Западно-Хосейдского месторождения им. Д. Садецкого	ОАО "Тирвовостокнефть"	Алешина А.В.	423 729	84 746			508 475		
47	019/12	Сбор и систематизация имеющейся информации по проведенным физико-химическим исследованиям глубинных проб, приведение ее к стандартной форме, адаптация алгоритма программы	ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО»	Ашмян К.Д.			200 000	800 000	1 000 000		
48	018/12	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	Малютина Г.С.				7 966 102	7 966 102		
49	020/12	Разработка программно обеспеченная переоценки запасов подземных вод апт-сенюманского водоносного комплекса Руссинского и Северо-Лабатьганского месторождений, проекта водозабора и горного отвода по Руссинскому месторождению для обеспечения подземной водой ГПП	ООО НТПЦ "Сенюман"	Дьяконов В.П.		755 000	400 000	349 795	1 504 795		
50	021/12	Исследования состава и свойств пластовой нефти скважины №21 Худольского месторождения	ООО "КомиНефтеГаз"	Ашмян К.Д.			769 500		769 500		
51	024/12	Инженерно-техническое содействие в оптимизации паротеплового воздействия на пермо-карбоневой залежи Усинского м/р	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПечорНИПИнефть"	Жданов С.А.			800 000	1 685 000	2 485 000		
52	025/12	Дополнение к технологической схеме разработки Романовского месторождения	ООО "Газпромнефть НТЦ"	Малютина Г.С.			1 684 300	3 315 700	5 000 000		

№ п/п	Номер	Наименование работ	Исполнитель	И квартал 2012 г.	II квартал 2012 г.	III квартал 2012 г.	IV квартал 2012 г.	Сумма отгрузки, руб.	В т.ч. Субдогод	№ Договора Субдогодчик		
53	026/12	Информационно-консультационные услуги по анализу опыта и эффективности применения современных методов повышения нефтеотдачи пластов за рубежом	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"				3 450 000	3 450 000				
54	027/12	Анализ разработки Северо-Хоседакского им.А.Сливи, Висового и Западно-Хоседакского им.Д.Садецкого месторождений за 2012г	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"				500 000	500 000				
55	029/12	Создание трехмерной геологической модели и оперативный подсчет запасов Южно-Нурьмского месторождения	ОАО "Сургутнефтегаз"				2 000 000	2 000 000				
56	031/12	Обоснование необходимости проведения ГТМ на бездействующем фонде скважин и подбор технологий по лицендации АСПО на месторождениях ООО "Ульяновскнефтегаз"	ООО "Ульяновскнефтегаз"				102 000	102 000				
57	030/12	Оперативное изменение запасов нефти и растворенного газа пласта С1ок Западно-Хоседакского месторождения по результатам эксплуатационного бурения	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"				1 800 000	1 800 000				
58	033/12	Комплексные исследования кернов скважин №14 и №17 Черновского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"				300 400	300 400				
59	036/12	Составление технико-экономической оценки проведения ГТМ по переводу скважины № 11 Славянского месторождения в поглощающий фонд	ООО "Ульяновскнефтегаз"				51 000	51 000				
60	04-061/12/1	Аналитическое исследование состояния разработки объектов II и III Харьгинского месторождения	ОАО "Зарубежнефть"				1 665 144	1 665 144				
61	04-061/12/2	Оценка перспектив нефтегазоносности ЛУ, рассматриваемых ОАО «Зарубежнефть» с целью возможного приобретения	ОАО "Зарубежнефть"				277 605	277 605				
								56 921 357	50 859 406	55 240 000	70 455 238	235 176 001