

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО
УТВЕРЖДЕН

УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО «ВНИИнефть»

Общим
Собранием акционеров
ОАО «ВНИИнефть»

Протокол № 163 от 31.05.2012 г. Протокол № 1/2012 от 29.06.2012 г.

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



ГODOVOЙ ОТЧЕТ

2011

Генеральный директор

ОАО «ВНИИнефть»

Главный бухгалтер

ОАО «ВНИИнефть»



Д.Ю. Крянев

Т.В. Фиамская

г. Москва, 2012

ОГЛАВЛЕНИЕ

	Стр.
РАЗДЕЛ 1. Положение Общества в отрасли.....	3
1.1.Краткие сведения об Обществе.....	3
1.2.Цели и задачи создания Общества.....	3
РАЗДЕЛ 2. Приоритетные направления деятельности Общества.....	4
РАЗДЕЛ 3. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	8
3.1. Общая финансовая характеристика выполненных Обществом работ за 2010 г.....	8
3.2 Результаты по основным направлениям деятельности Общества.....	14
3.3. Итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 г.....	20
3.4. Хозяйственная деятельность.....	23
3.5. Обучение и научная деятельность.....	24
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.....	49
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.....	50
РАЗДЕЛ 8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	50
РАЗДЕЛ 9. Состав Совета директоров.....	56
РАЗДЕЛ 10. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа.....	59
РАЗДЕЛ 11. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа.....	59
Приложение № 1. Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть»	60

РАЗДЕЛ 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Краткие сведения об Обществе.

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ВНИИнефть».

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

Контактный телефон: (495) 748-39-55

Факс: (495) 611-05-08

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

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

Сведения об уставном капитале:

Уставный капитал составляет 52 964 рублей и разделен на:

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

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

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

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

- ОАО «Зарубежнефть» (32,26 % от УК)

- Физические лица (29,75% от УК)

Дочерние и зависимые общества ОАО «ВНИИнефть»

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

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

- ООО «РНТЦ Урало-Поволжья» - 100 % от Уставного капитала.

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

1.2. Цели и задачи создания ОАО «ВНИИнефть».

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

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

В своем развитии институт прошел несколько стадий.

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

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

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

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

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

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

РАЗДЕЛ 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

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

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

Основными направлениями деятельности ОАО «ВНИИнефть» являются научно - исследовательские работы в области проектирования разработки нефтяных месторождений, подсчета запасов нефти и газа и сопутствующие им исследования, в области экономики, техники и технологии добычи нефти, а также исследовательские работы по созданию новых технологий воздействия на пласт и призабойную зону с целью увеличения нефтеотдачи пластов.

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 ВНИИнефть, показывают невозможность быстрого (тем более одномоментного) создания сильного научного коллектива. Проблема представляется особенно существенной по сложным отраслевым направлениям, таким как, например, новые технологии повышения нефтеотдачи.

В связи с этим следует обоснованно ожидать сохранения на отраслевом рынке потребности работы нефтяных компаний со сложившимися научными коллективами по наиболее сложным и актуальным проблемам нефтедобычи. К таким коллективам несомненно относится 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 2011 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 ядра и пластовых жидкостей в том числе:

- Уникальные исследования пластовых флюидов.
- Исследования и анализы проводятся на уровне, отвечающем требованиям международных (ASTM, API) и российских стандартов.
- Научные, научно-методические и научно-технические исследования в области физики нефтяного пласта;

- Стандартные анализы керна с целью определения параметров, необходимых для подсчета геологических запасов нефти и газа; нефте- и водонасыщенность, пористость, проницаемость, распределение пор по размеру, характер распределения насыщенности над ВНК;
- Специальные исследования керна с целью получения достоверных исходных данных для проектирования разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений: относительных фазовых проницаемостей при двух- и трехфазной фильтрации, коэффициентов вытеснения нефти водой, газом и различными химреагентами;
- Уникальные исследования керна: ориентация керна по отношению к магнитным полюсам Земли, оценка анизотропии проницаемости и напряженного состояния пород коллекторов на ориентированном керне.

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

В 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 института в 2011 году осуществлялась, в основном, по прямым договорам с нефтяными компаниями и другими организациями.

3.1. Общая финансовая характеристика выполненных работ за 2011 год.

Всего в 2011г. в ОАО «ВНИИнефть» велись работы по 67 договорам (включая переходящие с 2009-2010гг. и подписанные в 2011 г.). Количество переходящих договоров составило: с 2009 г. на 2011 г. - 2 договора; с 2010 г. на 2011 г.- 12 договоров. Количество

заключенных договоров в 2011 г. в ОАО «ВНИИнефть» г. Москва составило 53; часть договоров, а именно 14 договоров, перешли в объем работ на 2012 г.

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

Таблица 1.

Структура объема выполненных работ по НТП по видам работ

№ п/п	Тип договора	Кол-во договоров в 2011 г.	Сумма без НДС, тыс. руб.	Доля в выручке, %
1	Проект разработки	17	103 504,39	42
2	Подсчет запасов и ТЭО КИН	10	52 393,60	22
3	Методы повышения нефтеотдачи	6	34 256,79	14
4	Исследование свойств кернов и нефтей	17	31 986,20	13
5	Гидродинамические исследования	9	14 326,37	6
6	Прочие	8	8 291,98	3
7	ИТОГО	67	244 759,33	100

В 2011г. произошли изменения структуры портфеля заказов по НТП по сравнению с 2010г. Например, на долю работ по подсчету запасов и ТЭО КИН в 2010г. приходилось 10%, в 2011 году – 22%; по методам повышения нефтеотдачи в 2010г. – 22%, в 2011г.- 14%. По остальным типам работ существенных изменений в 2011 г. не произошло.

Сводный объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ ОАО «ВНИИнефть» в 2011 год представлен в таблице 2.

Таблица 2.

Объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ ОАО «ВНИИнефть» за 2011 г., тыс. руб. (без НДС)

Заказчик	Проектно-изыскательские работы	Научно-исследовательские работы	Общий объем
ОАО "ВНИИнефть" (Москва)			
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	66 730,00	35 800,00	102 530,00
ОАО "Зарубежнефть"	14 023,69	695,82	14 719,51
ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	26 505,00	8 015,00	34 520,00
ОАО "Негуснефть"	900,00		900,00
ООО "Ульяновскнефтегаз"	1 800,00		1 800,00
ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия	17 800,00		17 800,00
ОАО РМНТК «Нефтеотдача»	1 271,19	528,00	1 799,19
ООО "Газпромнефть НТЦ"	1 818,20		1 818,20
ОАО "Оренбургнефтеотдача"	3 850,00	2 200,40	6 050,40
ФГУП "ЗапСибНИИГГ"	1 599,92		1 599,92
ОАО "Самотлорнефтегаз"		2 442,50	2 442,50
Салым Петролеум Девелопмент		1 250,00	1 250,00

Н.В.			
ООО "Арктик-ГЕРС"		2 541,41	2 541,41
ОАО "Сузун"		4 382,11	4 382,11
ООО "Тагульское"		1 462,82	1 462,82
ООО "Корэстест сервис"		1 524,00	1 524,00
ООО НТПЦ "Сеноман"		2 500,00	2 500,00
Министерство образования и науки РФ		4 500,00	4 500,00
ООО "Роснефть-КрасноярскНИПИнефть"		4 733,05	4 733,05
АО "КазНИПИмунайгаз"		5 714,29	5 714,29
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПечорНИПИнефть"		2 490,00	2 490,00
ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"		3 055,60	3 055,60
ОАО "Сургутнефтегаз"	3 800,00		3 800,00
ООО "Силур"		867,60	867,60
ОАО "НПЦ"Тверьгеофизика"		150,30	150,30
ОАО "Верхнечонкснефтегаз"		2 056,31	2 056,31
ООО "ТННЦ"	15 800,00		15 800,00
Итого (Москва)	155 898,00	86 909,21	242 807,21
РНТЦ Урало-Поволжья (Филиал)	0,00	1 952,12	1 952,12
ВСЕГО ОАО "ВНИИнефть"	155 898,00	88 861,33	244 759,33

Из таблицы 2 видно, что общий объем работ по НТП за 2011г. составил 244 759,33 тыс. руб. Если анализировать объем работ по НТП, то основную долю в выручке занимают проектно-изыскательские работы (ПИР), и составляют 155 898,00 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 64 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение проектно-изыскательских работ в 2011г. являлись:

- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия;
- ООО «ТННЦ»;
- ОАО «Зарубежнефть».

На графике 1 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации проектно-изыскательских работ за 2011 год.

График 1

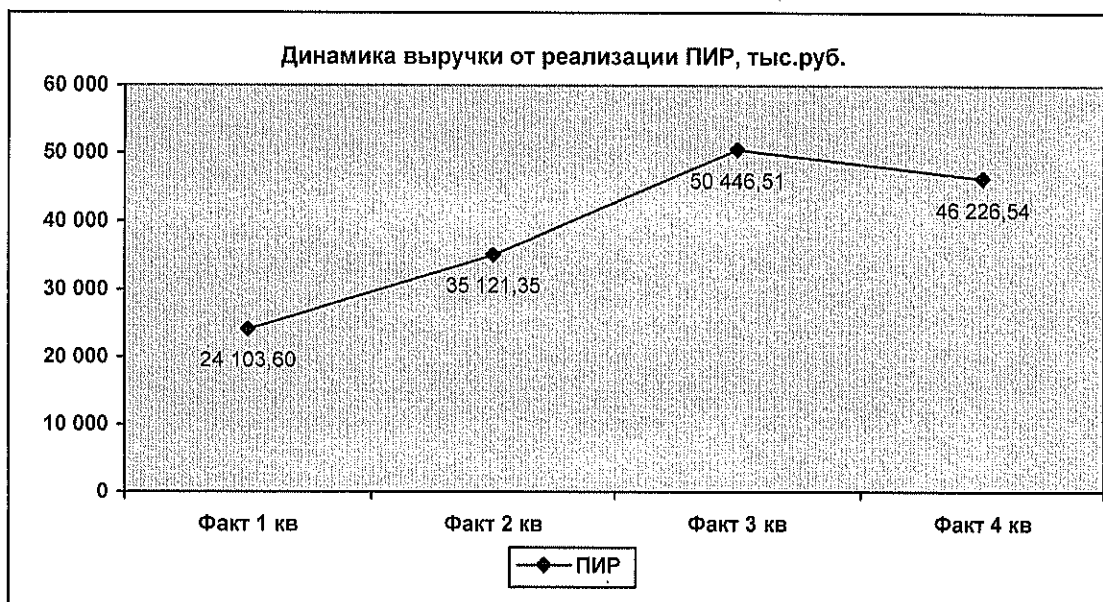


График 1. Динамика выручки от реализации ПИР

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

1) №543.05-70 «Подсчет запасов нефти, растворенного газа, сопутствующих компонентов и ТЭО КИН Тайлаковского м/р Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югра»;

2) №955.09 «Выполнение работ по приемке геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадайм Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010г.»;

3) № 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 88 861,33 тыс. руб. в абсолютном выражении, и 36 % в относительном.

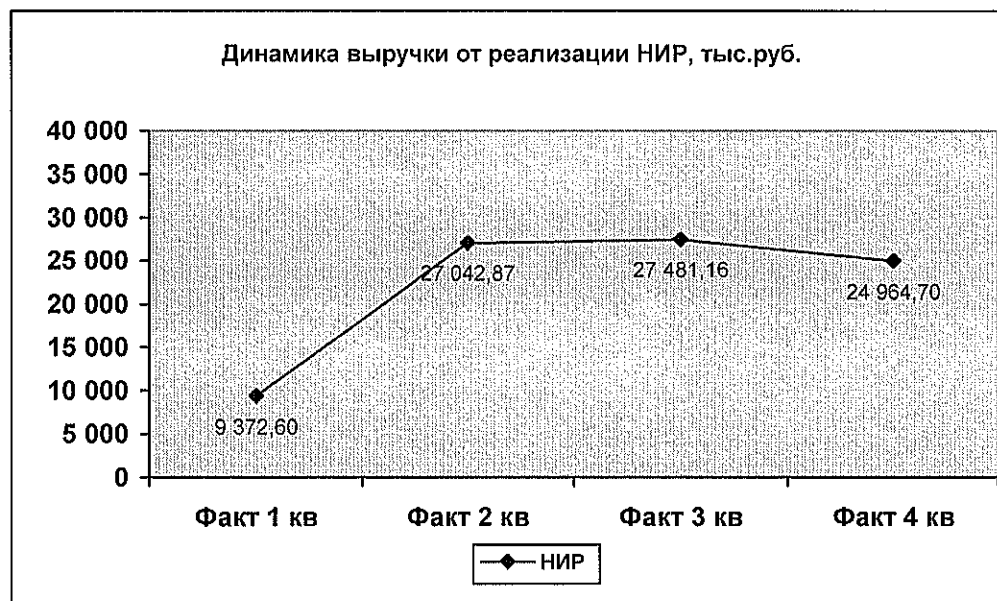
Основными заказчиками на выполнение научно-исследовательских работ в 2011 году являлись:

- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
- ООО «Роснефть-КрасноярскНИПИнефть»;

- АО «КазНИПИмунайгаз»;
- Министерство образования и науки РФ.

На графике 2 представлена динамика фактического показателя - выручка от реализации научно-исследовательских работ в 2011 году.

График 2.

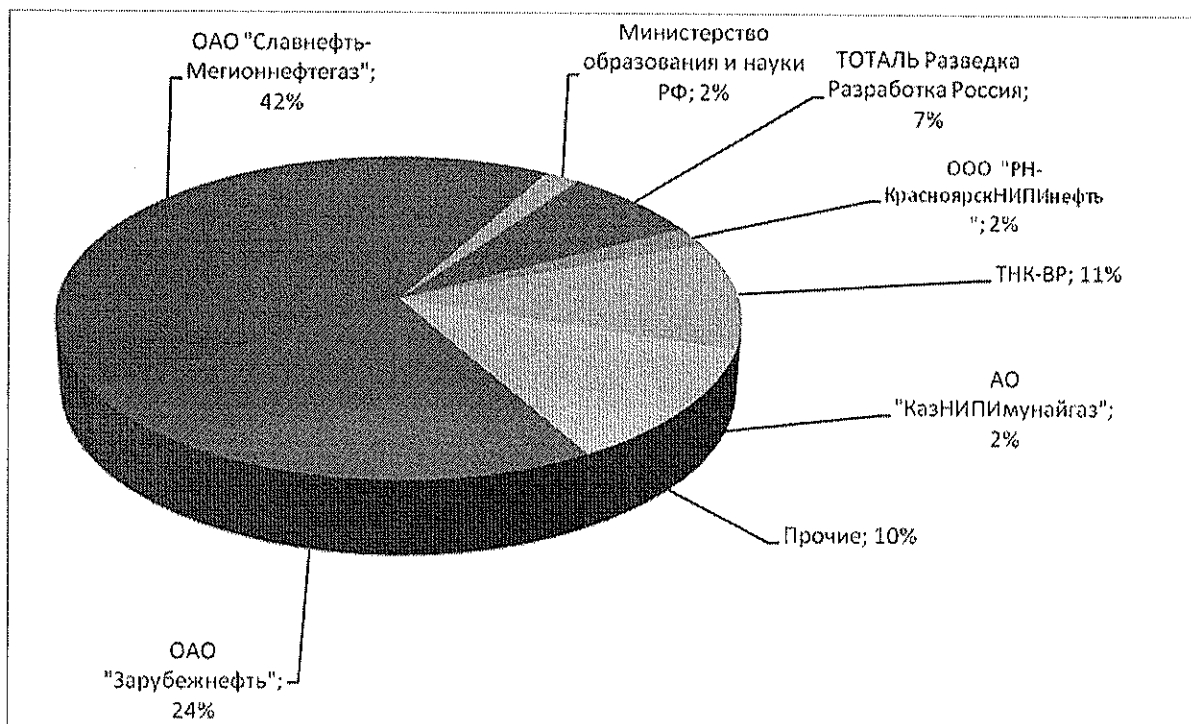


Динамика фактической выручки по НИР также характеризуется относительной стабильностью, начиная со II второго квартала 2011г. Данный факт обусловлен, прежде всего, равномерным закрытием объемов выполненных работ в II-IVкварталах 2011г., согласно календарным планам. А также отсутствием в данный период 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 Среднеботубинского НГКМ».

Структура объема выполненных работ по НТП за 2011 г. ОАО «ВНИИнефть» по организациям приведена в диаграмме 1.

Диаграмма 1.



Из анализа приведенной диаграммы, видно, что 42% выручки по НТП за 2011 год приходится на ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз», 24% - на ОАО «Зарубежнефть», в том числе: ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» - 14%, ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» - 1%, ЗАО «Оренбургнефтеотдача» - 2%, ООО "Ульяновскнефтегаз"- 1%; 11% - на ТНК-ВР; 7% - ТОВАЛЬ Разведка Разработка Россия.

В таблице 3 приведен объем выполненных работ за 2011 год в сравнении с плановым объемом.

Таблица 3.

№ п/п	Организация	Плановый объем в т.р. на 2011г. (бюджет)	Фактический объем за 2011 г. в т.р.	В т.ч. собств. силами, в т.р.	Откл. (+ -), в т.р.	Откл. %
		1	ОАО «ВНИИнефть» (г. Москва)	234 038,60	242 807,21	239 957,21
2	РНТЦ Урало-Поволжья (Филиал)	1 967,40	1 952,12	1 952,12	-15,28	-0,8
3	Всего	236 006,00	244 759,33	241 909,33	8 753,33	3,7

Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» за 2011г. наглядно представлен в диаграмме 2.

Диаграмма 2



Из таблицы 3 видно, что фактический объем за 2011г. в ОАО «ВНИИнефть» (г. Москва), превышает плановый на 3,7%. Данный факт имеет положительную тенденцию, так как увеличил фактическую отгрузку за 2011г. Причиной отклонения является подписание новых договоров НТП после принятия скорректированного плана объема выполненных работ на 2011г., среди которых:

- №040/11 «Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Висовому месторождению и оперативная оценка запасов по Лапкотыньскому куполу Висового месторождения»;

- №046/11 «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»);

- № 048/11 «Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр»;

- № 034/11/4 «Аналитическое исследование состояния разработки Северо-Хоседаюского и Висового месторождений ЦХП».

3.2. Результаты по основным направлениям деятельности Общества.

Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

Выполнены следующие работы:

- Дополнения:

- к проекту разработки Аганского месторождения (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»),

- к технологической схеме разработки Южно-Аганского, Западно-Усть-Балыкского месторождений (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»), Харьгинского месторождения (ОАО «Зарубежнефть»), Кирсановского месторождения (ЗАО «Оренбургнефтеотдача»), Славкинского месторождения (ООО «Ульяновскнефтегаз»),

- к технологической схеме разработки пластов D3-III, P1a+s, P1ar Харьгинского месторождения (ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия)

- Проектирование и анализ разработки нефтегазоконденсатных пластов группы АВ, ПК Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения (ООО «ТННЦ»),
- Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
- Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском нефтяном месторождении им. А. Сливки и Висовом месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»,
- Аналитическое исследование состояния разработки Северо-Хоседаюского и Висового месторождений ЦХП (ОАО «Зарубежнефть»),
- Создание инновационного комплекса мониторинга и управления разработкой нефтяного месторождения, включая использование вторичных и третичных методов увеличения нефтеотдачи (ОАО РМНТК «Нефтеотдача»),
- Инженерно-техническое содействие в выборе оптимального варианта дальнейшей разработки пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения (ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПечорНИПИнефть»),
- Экспертиза гидродинамической модели и прогнозных расчетов, выполненных Total для Харьгинского месторождения (ОАО «Зарубежнефть»),

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

Выполнены работы:

- Подсчет запасов нефти, растворенного газа, сопутствующих компонентов и ТЭО КИН Тайлаковского м/р Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югра (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»), Северо-Хоседаюскому месторождения им. А. Сливки,

Висовому месторождению и оперативная оценка запасов по Лапкотынскому куполу Висового месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»),

- Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению (ЗАО «Оренбургнефтеотдача»),
- Оперативный пересчет запасов Пашкинского месторождения (ЗАО "Оренбургнефтеотдача"),
- Комбинированный геологический проект доразведки Тайлаковского месторождения нефти и поиска новых залежей углеводородов в пределах Тайлаковского лицензионного участка (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»),
- Корректировка геологических моделей и геологических запасов нефти, газа и сопутствующих компонентов по продуктивным пластам Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения (ФГУП «ЗапСибНИИГГ»),
- ТЭО проекта бурения скважины на структуре верхнемеловых отложений блока III на шельфе Республики Куба (ОАО «Зарубежнефть»),
- Выполнение работ по приемке геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадайм Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010г (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»),
- Оперативное изменение состояния запасов газа газовой залежи в Ипатовской свите Варынского месторождения ОАО «Негуснефть» (ОАО «Негуснефть»),
- Составление дополнительной записки к отчету по подсчету запасов УВ Верхнеколик-Еганского нефтегазоконденсатного месторождения (ООО «ТННЦ»),
- Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ЦХП (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»),
- Создание 3-х мерных геологических моделей залежей углеводородов пластов АС11, АС11/0, ЮС0 Южно-Мытаяхинского месторождения (ОАО «Сургутнефтегаз»),
- Технологическая оценка эффективности бурения эксплуатационных и нагнетательных скважин в районе куста ЕР-2 Харьягинского месторождения (ОАО «Зарубежнефть»),
- Продолжались работы по сбору данных, созданию и поддержке электронных баз данных целого ряда проектов.

Методы повышения нефтеотдачи.

Выполнены следующие работы:

- Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр (ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»),
- Составление программы по выравниванию профиля приемистости на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», по участкам, предложенным ОАО «ВНИИнефть» (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»),
- Составление и уточнение программ на 2011 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»,
- Разработка и внедрение мероприятий по интенсификации добычи нефти из карбонатных коллекторов осинского горизонта Среднеботуобинского НГКМ (ООО «ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча»),
- Лабораторные исследования по определению коэффициента вытеснения нефти горячей водой различной температуры для условий пласта ПК 16 Самотлорского месторождения (ОАО «Самотлорнефтегаз»),
- 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),
- Технологическая схема опытно-промышленных работ по испытаниям технологий повышения нефтеотдачи пластов на опытном участке Висового месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»),
- Проведение работ по опытно-промышленным испытаниям по комплексной технологии интенсификации добычи нефти с научным сопровождением (АО «КазНИПИмунайгаз»),
- Экспериментальное исследование параметров процесса окисления Западно-Салымской нефти при термогазовом воздействии на пласт («Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»),
- Проект ОПР по применению термогазового воздействия (ТГВ) для увеличения нефтеотдачи на пилотном участке Западно-Салымского месторождения SPD (ООО «Газпромнефть НТЦ»),
- 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») (ОАО "Зарубежнефть"),

В области гидродинамических исследований скважин

- Осуществлено гидродинамические исследования скважин на месторождениях: Юрубчено-Тохомское, Среднеботуобинское, Северо-Хоседаюское.

- Выполнены следующие научно-исследовательские работы:

1. Разработан Стандарт Компании «Русвѣтпетро» по гидродинамическим исследованиям скважин.

2. Выполнен мониторинг энергетического состояния залежей, продуктивности скважин и фильтрационных параметров пластов по данным гидродинамических исследований на месторождениях ЦХП.

3. Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин на Сузунском месторождении».

4. Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин на Тагульском месторождении».

5. Анализ состояния проблемы «умных» скважин

- Проведены переинтерпретация и анализ материалов гидродинамических исследований скважин и написаны разделы в проектные работы по месторождениям: Южно-Аганское, Тайлаковское, Славкинское, Кирсановское, Харьягинское, Северо-Хоседаюское, Висовое.

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

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

- Выполнена научно-исследовательская работа по изучению нефтей Сузунского месторождения (Восточная Сибирь).

- Исследование пластовых флюидов на шести скважинах месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»,

- Физико-химические исследования пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях

- ООО «СК «РУСВѢТПЕТРО»,

- Исследование физических свойств и состава поверхностной пробы нефти ботуобинского горизонта Среднеботуобинского месторождения, СКВ. 126 (ООО «ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча»),

- Исследование физико-химических свойств 2-х проб воды (ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»),
- Изучение процесса выпадения парафина (АСПО) для пласта ВЧ блока I Верхнечонского месторождения по пробам СКВ.1028 (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»),
- Исследование термобарических условий выпадения, определение состава выпавших АСПО при эксплуатации объектов на Сузунском месторождении. Исследование методов борьбы с отложениями АСПО (ОАО «Сузун»), Тагульском месторождении. Исследование методов борьбы с отложениями АСПО (ООО «Тагульское»),
 - Исследование методов борьбы с отложениями АСПО (ОАО «Сузун»),
 - Комплексные и специальные исследования кернов месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», Комплексные исследования кернов скважин №53 и №31 Пашкинского месторождения (ЗАО «Оренбургнефтеотдача»),
 - Исследования керна по ориентации магнитным полюсам Земли (ООО «Силур»),
 - Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернах скважины 17-Р Западно-Хоседаюского месторождения, на кернах скважины 35-Р Северо-Хоседаюского месторождения, на кернах скважины 9-Р Висового месторождения (ООО «Арктик-ГЕРС»), на кернах скважины 2106 Висового месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»), определение относительных фазовых проницаемостей в системе нефть-газ-вода на образцах керна скважины № 969 Сузунского месторождения (ООО «Корэтест сервис»),
 - Палеомагнитные исследования на образцах горных пород (10 единиц) скв. №237 Куюмбинского месторождения (ОАО "НПЦ"Тверьгеофизика"),
 - Проведение лабораторных исследований каменных материалов, отобранных на Блоке Южная Иордания, на содержание органического вещества и определение их углеводородного и нефтегенерационного потенциалов (ОАО «Зарубежнефть»).

Работы в области экологии

- Осуществлена разработка разделов «Охрана недр» в 10-ми проектных документах по разработке нефтяных месторождений (Проекты, Технологические схемы, Дополнения к Проектам, Дополнения к Технологическим схемам, Технико-экономическая оценка) – Западно-Усть_Балыжского, Славкинского, Кирсановского, Южно-Аганского, Харьягинского месторождений; в Уточненный проект по разработке Аганского месторождения, в Подсчет запасов Северо-Хоседаюского, Черновского, Тайлаковского месторождений.

Финансовые результаты деятельности Общества за 2011 год.

Таблица 5. (в тыс. руб.)

Наименование показателя	2011	2010	откл.	%
Выручка от продаж продукции, работ, услуг	340560	314653	25907	108,2
в т. ч. НТП	244759	219002	25757	111,8
Аренда	89092	81875	7217	108,8
Прочие	6709	13776	-7067	48,7
Себестоимость продаж	-209884	-207820	-2064	101,0
в т. ч. НТП	-166455	-168405	1950	98,8
Аренда	-38211	-30385	-7826	125,8
Прочие	-5218	-9030	3812	57,8
Управленческие расходы	-95699	-86679	-9020	110,4
Прибыль от продаж	34977	20154	14823	173,5
Прочие доходы	26895	3943	22952	682,1
Прочие расходы	-17491	-9755	-7736	179,3
Прибыль до налогообложения	44381	14342	30039	309,4
Чистая прибыль	38771	10481	28290	369,9

Себестоимость реализованной продукции Общества за анализируемый период увеличилась на 2064 тыс. руб. или на 1% (с 207820 до 209884 тыс. руб.). Управленческие расходы увеличились на 9020 тыс. руб. (с 86679 до 95699 тыс. руб.) Прочие доходы увеличились на 22952 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 увеличилась на 30039 тыс. руб. или на 209,4 % (с 14342 до 44381 тыс. руб.), чистая прибыль увеличилась на 28290 тыс. руб. или 269,9 % (с 10481 до 38771 тыс. руб.).

Рентабельность деятельности.

Таблица 6.

Наименование показателя	2011	2010	Откл.
Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	0,121	0,045	0,076
Рентабельность всех операций по чистой прибыли	0,106	0,033	0,073
Рентабельность продаж (по основной деятельности)	0,103	0,064	0,039

Как видно из приведенной таблицы, наблюдается увеличение рентабельности всех операций по прибыли до налогообложения на 7,6 %, рентабельности продаж на 3,9 %. Это обуславливается тем, что темп изменения выручки продукции опережал темп изменения себестоимости.

Сравнительный анализ себестоимости произведен в следующей таблице:

Себестоимость продукции.

Таблица 7. (в тыс. руб.)

Наименование	2011	2010	отклонения	
			абсолют.	%
Материальные затраты	57764	54859	2905	105,3
Затраты на оплату труда	152338	170019	-17681	89,6
Страховые взносы	29229	27176	2053	107,6
Резерв под отпуска	23429		23429	
Амортизация	11092	13119	-2027	84,5
Услуги соисполнителей	3028	1956	1072	154,8
Программное обеспечение	9843	10001	-158	98,4
Прочие затраты	18860	17369	1491	108,6
Итого затрат	305583	294499	11084	103,8

Из приведенной таблицы видно, что в целом затраты увеличились на 11084 тыс. руб. или на 3,8 % (294499 до 305583 тыс. руб.), в основном за счет резерва под отпуска, страховых взносов и материальных затрат.

Движение денежных средств.

Таблица 8.

Наименование	Тыс. руб.
1. Денежные потоки от текущих операций:	
Поступления - всего	342606
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг	245832
арендных платежей	87250
прочие поступления	9524
Платежи - всего	(298452)
в т.ч. поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	(84512)
в связи с оплатой труда работников	(145216)
налога на прибыль	(9473)
прочие платежи	(59251)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	44154
2. Денежные потоки от инвестиционных операций	
Поступления - всего	920
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	220
от продажи акций (долей участия) в других организациях	6
дивидендов, процентов	694
Платежи - всего	(35747)
в т.ч. в связи с приобретением, созданием внеоборотных активов	(32747)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	(3000)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(34827)
3. Денежные потоки от финансовых операций	
Поступления - всего	
Платежи - всего	(2242)

в т. ч. на выплату дивидендов	(2242)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(2242)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	7085
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	43262
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	50350

3.4. Хозяйственная деятельность

В соответствии с утвержденным бюджетом ОАО «ВНИИнефть» на 2011 год и возложенными на административно-хозяйственные подразделения функциями, а также для поддержания недвижимой собственности, находящейся на балансе института, в нормальном техническом состоянии в 2011 году проделана следующая работа:

- обслуживание нежилых зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть»;
- замена 3-х и техническое обслуживание лифтов стр.1,3;
- установка и тех. обслуживание 6 – ти узлов учета тепловой энергии;
- ремонт офисных помещений:
- текущий ремонт офисных помещений для обеспечения переезда РВП, ремонт лабораторий
- организация проведения текущего ремонта (замена трубопроводов и приборов отопления в стр.№3);
- организация проведения текущего ремонта (замена стояков и лежаков канализации в стр.№1)
- проведение текущего ремонта сантехнических систем (подготовка к зиме);
- косметический ремонт столовой и замена витража;
- замена окон в стр. № 3, 1;
- ремонт фасада стр.№1;
- ремонт кровель в стр. №7, переход стр.№1
- частичный обогрев кровель и водосточных труб стр.№1, 9, 6
- обучение 2-х работников по курсу «Подготовка руководителей и специалистов по курсу «Промышленная безопасность»;
- подготовка специалиста по организации эксплуатации лифтов (ПБ 10-558-03);
- замена 2-х трансформаторов в РТП 10103;
- восстановление системы дымоудаления стр.№3
- восстановление систем АПС и СОУЭ в стр.№№ 1, 3,4,5,9, 7 по предписанию;
- косметический ремонт лестничных маршей стр.3;
- замена ворот гаража, ремонт распашных ворот;
- разработка проектной документации на дымоудаление, ремонт кровли перехода стр.1;
- прочистка дворовой канализационной сети;

- подготовка к отопительному сезону 2011-2012 (ремонт и опрессовка разводящих сетей, с заменой запорной арматуры);
- монтаж внутренних и городских линий связи стр. 1,3 (обеспечение переезда РВП);
- проведение электроизмерений лабораторий;
- выполнение работ по огнезащите деревянных конструкций, испытанию пожарных рукавов на давление, проверка работоспособности сети внутреннего противопожарного водопровода на водоотдачу, огнезащитная обработка штор;
- аварийный ремонт трубопроводов (прорыв внутривортовых сетей);
- восстановление разметки машиномест;
- согласование документации и ввод в эксплуатацию 2-х трансформаторов трансформаторной подстанции РТП-10103;
- текущий ремонт кровли стр. №1 главный корпус;
- установка ИБП в стр. №3 для бесперебойного обеспечения эл.энергией стр.№3;
- устройство водоотведения с территории ВНИИнефть;
- очистка кровли от снега, наледи, сосулук.

Заключено на выполнение работ по аварийному, капитальному, текущему и косметическому ремонту в **2011г.:** 63 Договора с подрядными организациями, 5 Договоров с физическими лицами, закончены работы по 17-и переходящим договорам с 2010г.

3.5. Обучение и научная деятельность

3.5.1. Аспирантура.

Аспирантура ОАО «ВНИИнефть» проводила подготовку научных кадров на основании лицензии на образовательную деятельность от 29 августа 2006 г. серия А, № 166620., регистрационный № 7503, выданной Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки со Сроком окончания действия - 29 августа 2011 г. И далее на основании лицензии (с бессрочным сроком действия) на образовательную деятельность от 23 мая 2011 г., 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»

08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством»

Проводятся работы по получению лицензии на право ведения 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.

Предельная численность контингента обучающихся 30 человек

Из них по специальности 25.00.17 - 12 человек, по специальности 25.00.12 - 8 человек, по специальности 00.08.05 - 8 человек.

1.Количество и состав обучающихся:

На 01.01.2012 г. в аспирантуре обучается 14 человек, из них:

1. по форме обучения: 5– очная, 9 – соискателей

2. по специальностям: 13 –разработка, 1 - геология

3.Из обучающихся 14-ти человек - 11 сотрудников ОАО «ВНИИнефть» (4 - очной формы обучения и 7 соискателей) из них 10- по спец. 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и 1 по спец.-25.00.12 «Геология, поиски и разведка горючих ископаемых»

2.Общее отчисление из аспирантуры ОАО «ВНИИнефть» 2011 г.

С 01 января 2011 г. по 01 января 2012 г. из аспирантуры отчислено 10 человек, из них:

2.1. в связи с окончанием и защитой диссертационной работы:

- Леонов Илья Васильевич

-Арбузов Владимир Витальевич

2.2. в связи с окончанием срока обучения

- Казаков Николай Сергеевич

- Ковалёв Кирилл Михайлович

- Сайтгареев Артур Ринатович

-Миннибаева Татьяна Михайловна

2.3. по собственному желанию

-Комков Александр Евгеньевич

-Дусенбаева Айшолпан Отешовна

-Саенко Ольга Бертовна

-Мальгина Юлия Анатольевна

3. Сдача кандидатских экзаменов

В 2011 г. кандидатские экзамены сдавали:

По специальности -2 обучающихся, по английскому языку- 3 обучающихся, по истории и философии науки -5 обучающихся.

4. Аттестация

Отчеты представили 5 аспирантов, 5 соискателей и 1 докторант.

В связи с производственной загруженностью отчеты соискателей о проделанной работе на секции Ученого Совета перенесены на январь 2012 г.

5. Поступление в аспирантуру

В 2011 году в Аспирантуру ОАО «ВНИИнефть» было зачислено 2 человека из них:

1. по форме обучения: 1-на очную, 1-соискатель (2 сотрудника ОАО «ВНИИнефть»)

2. по специальностям: 2- разработка

7. Защита диссертационных работ

В 2011 г. состоялись защиты диссертационных работ:

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

- Леоновым Ильей Васильевичем (научный руководитель д.т.н. проф. Мищенко И.Т.), окончившим аспирантуру (очной формы обучения) в 2011 г.

2. По специальности 08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством»,

- Арбузовым Владимиром Витальевичем (научный руководитель д.э.н. проф. Гужновский Л.П.)

8. Научное руководство

Руководство **аспирантами и соискателями** осуществляли 9 чел (5 д.н. и 4 к.н.) из них:

- Сотрудники ОАО «ВНИИнефть» -8 чел. (5 д.н. и 3 к.н.)

- Сотрудники сторонних организаций - 1 чел. (1 к.н.)- уволившийся в 2011 г. из ОАО «ВНИИнефть» сотрудник.

Из общего числа научных руководителей - руководство **аспирантами** осуществляют 3 чел. (1 д. н. и 2 к.н.) из них:

- Сотрудники ОАО «ВНИИнефть» -2 чел. (1 д.н. и 1 к.н.)

- Сотрудники сторонних организаций-1 к.т.н.

3.5.2. Ученый Совет.

Ученый совет на 31 декабря 2011 года состоял из 28 человек. В его составе были, кроме членов дирекции института, директора Научных центров, доктора наук, а также кандидаты наук - наиболее видные представители научных направлений.

Учёный совет собирался на заседания по мере необходимости.

В 2011 году было проведено 11 заседаний Учёного Совета:

Дата проведения	Вопросы
18 января 2011 г.	1. Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Покурского месторождения (докладчик дир. центра Субботина Е.В.)
19 января 2011 г.	1. Дополнение к технологической схеме разработки Спорышевского месторождения (докладчик м.н.с. Парамонова И.В.)
26 января 2011 г.	1. Дополнение к технологической схеме разработки Макаровского месторождения (докладчик зав. лаб. Евдокимов И.В.)
18 марта 2011 г.	1. О зачислении в аспирантуру ОАО «ВНИИнефть» по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (докладчик зав. аспирантурой Шерстнякова И.В.) 2. Об утверждении тем диссертационных работ (докладчик зав. аспирантурой Шерстнякова И.В.) 3. Об утверждении плана диссертационных исследований (докладчик зав. аспирантурой Шерстнякова И.В.)
27 апреля 2011 г.	1. Итоги научно-исследовательских работ Института за 2010 год. (докладчик первый зам. генерального директора С.А.Жданов) 2. Утверждение тем диссертационных работ и научных руководителей. (зав. аспирантурой Шерстнякова И.В.)
01 июня 2011 г.	1. Результаты моделирования разработки Висового месторождения с применением методов повышения нефтеотдачи (докладчик зам. генерального директора А.Г.Соломатин)
7 сентября 2011 г.	1. «Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г.)» (докладчик Тимченко Е.Р., Зав. лабораторией анализа и разработки месторождений, Научный центр мониторинга и проектирования разработки нефтяных месторождений)
28 сентября 2011 г.	1. Дополнение к Технологической схеме разработки II и III объектов Харьягинского месторождения (докладчик Миннибаева Т.М., Зав. лабораторией гидродинамического моделирования нефтяных и нефтегазовых месторождений, Центр проектирования разработки сложных нефтяных и нефтегазовых месторождений)
16 ноября 2011 г.	1. Дополнение к проекту разработки Аганского нефтяного месторождения (докладчик Брюх О.В., Зав. лабораторией проектирования и анализа разработки нефтяных месторождений на поздней стадии, Центр

	проектирования разработки сложных нефтяных и нефтегазовых месторождений)
7 декабря 2011 г.	1. Дополнение к проекту разработки Южно-Аганского месторождения (по состоянию изученности на 01.01.2011г) (докладчик Субботина Е.В., Зав.лабораторией анализа и проектирования разработки нефтяных месторождений, Центр проектирования разработки сложных нефтяных и нефтегазовых месторождений)
21 декабря 2011 г.	1. Дополнение к технологической схеме разработки Кирсановского месторождения (по состоянию изученности на 01.01.2011 г.) (докладчик Субботина Е.В., Зав.лабораторией анализа и проектирования разработки нефтяных месторождений, Центр проектирования разработки сложных нефтяных и нефтегазовых месторождений)

При Учёном совете работали две секции:

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

В 2011 году было проведено 17 заседаний секции «Разработка нефтяных месторождений» Ученого Совета ОАО «ВНИИнефть», в том числе:

1. Защита отчетов по договорам на тему:

1.1 «ТЭО по Южно-Покамасовскому месторождению», докладчик директор центра проектирования разработки нефтяных месторождений, к.т.н. Субботина Е.В.

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

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» (1 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 Западно-Усть-Балыкского месторождения», докладчик заведующий лабораторией Тимченко Е.Р.

1.5 «Дополнение к технологической схеме разработки Славкинского месторождения», докладчик заведующий лабораторией информационного и геологического обеспечения разработки Евдокимов И.В.

1.6 «Дополнение к проекту разработки Аганского месторождения», докладчик заведующий лабораторией Брюх О.В.

1.7 «Дополнение к проекту разработки Южно-Аганского месторождения», докладчик заведующий лабораторией, к.т.н. Субботина Е.В.

1.8 «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» (2 этап Государственного контракта от «12» мая 2011г. № 16.515.11.5034), докладчик директор научного центра повышения нефтеотдачи пластов, д.т.н. Петраков А.М.

1.9 «Дополнение к технологической схеме разработки II и III объектов Харьягинского месторождения», докладчик заведующий лабораторией Миннибаева Т.М.

1.10 «Дополнение к Технологической схеме разработки Кирсановского месторождения», докладчик заведующий лабораторией, к.т.н. Субботина Е.В.

2. Предварительная защита диссертационной работы:

2.1 Курбанбаева М.И. «Повышение эффективности работы нефтедобывающих скважин на основе использования смесей многофункциональных водорастворимых композиций ПАВ и полимеров», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

2.2 Леонова И.В. «Повышение эффективности технологии одновременно отдельной разработки нескольких эксплуатационных объектов (на примере месторождений Западной Сибири)», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3. Сообщения

3.1 докторанта Долгова Д.В. об основных результатах выполненной им за 4 года обучения в докторантуре диссертационной работы на тему «Исследование проблемы ускорения темпов разработки и увеличения нефтеотдачи на основе применения технологии импульсного электровоздействия на нефтяной пласт», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук.

3.2 Сообщение Леонова И.В. об основных положениях и содержании выполненной диссертационной работы на тему «Повышение эффективности технологии одновременно-отдельной разработки нескольких эксплуатационных объектов (на примере месторождений Западной Сибири)».

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

4.1 Лосев А.В. «Совершенствование потокоотклоняющих технологий увеличения нефтеотдачи терригенных коллекторов», РГУ нефти и газа;

5. Заслушивали и обсуждали научные доклады аспирантов Афанаскина И.В., Ковалева К.М.

6. Утверждение дополнительной программы для сдачи кандидатского экзамена по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

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

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

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

1. В 2011 г. совет провел **3 заседания**, на которых были приняты к защите 2 диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности

25.00.17. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» – **Леонова И.В. и Курбанбаева М.И.** Одна из указанных диссертаций – **Леонова И. В.**, прошедшего обучение в очной аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» (руководитель д.т.н., профессор Мищенко И.Т.), была рассмотрена и прошла успешную защиту 06.12.11).

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

Тематика рассмотренной и защищенной кандидатской диссертации Леонова И. В. отражает такое актуальное в настоящее время направление, как повышение эффективности технологии одновременно раздельной разработки нескольких эксплуатационных объектов (на примере месторождений Западной Сибири). Она представляет собой законченную научно-квалификационную работу, в которой предложены новые технические средства и способы повышения эффективности технологии одновременно раздельной разработки нескольких эксплуатационных объектов на многопластовых месторождениях. В работе изучены проблемы одновременно-раздельной выработки запасов из эксплуатационных объектов (ЭО) многопластового месторождения, проведён их анализ и систематизация. Разработаны способы и технические решения для исследования эксплуатационных объектов на многопластовых месторождениях. Создана технология для одновременно-раздельной или поочередной добычи нефти из двух эксплуатационных объектов на скважинах, эксплуатируемых с помощью установок электроцентробежных насосов (УЭЦН). Разработаны способ и технические решения для оптимизации динамики пластового давления в эксплуатационных объектах путём одновременно-раздельной или поочерёдной закачки в них воды через нагнетательные скважины.

Предлагаемые технологии повышают надёжность одновременно-раздельной эксплуатации, позволяют быстрее и точнее собирать информацию об объектах разработки, позволяют изолировать обводнённые объекты, устанавливать электроцентробежный насос с пакерной секцией, перепускать газ из подпакерного пространства и адаптивно оптимизировать поле пластового давления с помощью одновременно-раздельной закачки.

Тематика принятой к защите кандидатской диссертации Курбанбаева М. И. посвящена актуальному в настоящее время направлению связанному с обоснованием и исследованием эффективности ПАВ и полимеров, что обеспечивает повышение эффективности эксплуатации добывающих скважин на месторождениях со сложными геолого-физическими условиями на поздней стадии разработки и осложненных отложениями АСП – компонентов и минеральных солей. Диссертация представляет собой законченную научно-квалификационную работу, в которой обобщен опыт применения

многофункциональных водорастворимых композиций ПАВ и высокомолекулярных полимеров в технологических операциях нефтедобычи. Автор обосновал области эффективного применения полимерсодержащих, многофункциональных композиций ПАВ в технологических процессах добычи нефти при одновременном проявлении нескольких осложняющих факторов. Разработаны рецептуры многофункциональных, водорастворимых, полимерсодержащих композиций ПАВ применительно к технологическим процессам добычи и транспорта нефти на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки со сложными геолого-физическими условиями и аномальными свойствами нефтей. Проведены экспериментальные исследования физико-химических характеристик многофункциональных, водорастворимых, полимерсодержащих композиций ПАВ и влияния их на реофизические параметры неньютоновских нефтей.

Разработанные технологии прошли успешные промысловые испытания на месторождениях ПФ «Озенмунайгаз» АО «РД «КазМунайГаз» Казахстана и имеют большие перспективы для внедрения на многих месторождениях РФ.

3.5.4. Выпуск научных трудов.

1. В 2011 г. подготовлены к изданию:

1.1. Сборники научных трудов ОАО «ВНИИнефть»:

1.1.1. **Вып. 144 «Проблемы разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти»**, 7,89 уч.-изд. л., 158 с. (10 статей), тираж 200 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники института: *К.Д. Ашмян, Ю.А. Егоров, О.В. Ковалева, А.Е. Комков, Г.Е. Малофеев, Ю.А. Малыгина, Т.Л. Ненартович, И.Н. Никитина, Е.Н. Носова, А.М. Петраков, Е.Ю. Пименова, Н.А. Прокураина, А.Г. Соломатин, В.М. Усова.*

1.1.2. **Вып. 145 «Исследования технологий разработки нефтяных месторождений и повышения нефтеотдачи пласта»**, 7,11 уч.-изд.л., 124 с. (10 статей), тираж 200 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники института: *Е.В. Ананьева, И.В. Афанаскин, С.Г. Вольпин, С.Б. Денисов, Ю.Э. Ивина, Н.С. Казаков, К.М. Ковалёв, Н.П. Лебединец, С.В. Макарашин, Г.Е. Малофеев, В.А. Мучаева, Т.Л. Ненартович, А.М. Петраков, А.А. Хруленко, А.Н. Шаймарданов, П.А. Шахов.*

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

буклет – 10 с.;

тезисы докладов – 110 с.;

доклады в 2-х томах - 478 с.

Авторами докладов, представленных на III Международном научном симпозиуме "Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов", состоявшемся 20-21 сентября 2011 г., являются следующие сотрудники института:

А.В. Викторов, Е.М. Дзюбенко, Д.В. Долгов, Ю.А. Егоров, С.А. Жданов, Р.Ю. Жуков, Ю.Э. Ивина, Н.С. Казаков, К.М. Ковалев, Д.Ю. Крянев, Н.П. Лебединец, И.С. Ледович, С.В. Макарашин, Г.Е. Малофеев, Т.Л. Ненартович, А.В. Осипов, А.М. Петраков, Д.В. Рейнгарт, Т.С. Рогова, Е.О. Серебрякова, Э.М. Симкин, И.А. Синцов, А.Г. Соломатин, С.И. Толоконский, А.А. Хруленко, А.Н. Шаймарданов, А.И. Шилова, Р.М. Юсупов, Ю.Н. Ялов.

2. Выполнена верстка оригинала-макета издания «**Концепция программы преодоления падения нефтеотдачи**», 144 с.

3. Информация о вновь вышедших изданиях в виде оглавления размещается на сайте института в разделе «Публикации».

4. Осуществлялись редактирование и вычитка материалов для руководства института – 154 с.

5. Редактировались адреса коллективам и персонально ученым-юбилярам, в числе которых ведущие специалисты нефтегазовой отрасли: В.Е. Гавура, В.И. Кудинов, В.В. Шелепов и др. – 48 с.

6. Осуществлялась вычитка материалов для **сайта института и портала** – 57 с.

7. Проведена корректура изданий **ЦНТБ НГП** (текущие и ретроспективные библиографические указатели и другие материалы) – 435 с.

8. Осуществлялось сканирование материалов с распознаванием – 4 с.

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

9.1. Текущих и ранее изданных тиражей сборников научных трудов ОАО «ВНИИнефть». Всего распространено 118 экз.:

9.1.1. По утвержденному списку ведущим специалистам нефтегазовой отрасли по 30 адресам – бесплатно.

9.2. Монографии *В.П. Табакова, Г.Е. Малофеева, Е.И. Гурова* «**Термошахтная разработка нефтяных и битумных месторождений**» по разовым заявкам – 2 экз.

9.3. Брошюры «**Экспериментальные методы исследования парафинистых нефтей**» - 1 экз.

3.5.5. Патентно-лицензионная деятельность.

1. Перечень охранных документов ОАО «ВНИИнефть», поддерживаемых в силе в 2011 г. (Данные по состоянию на 01 января 2012 г.):

1.1. Пат. 2039226 Российская Федерация, МПК⁵ Е 21 В 43/22. Способ разработки нефтяной залежи / *Г. С. Степанова и др.*- № 93035613/03; заявл. 08.07.1993; опубл. 10.07.1995.

1.2. Пат. 2064953 Российская Федерация, МПК⁶ С 09 К 3/00. Состав для добычи и транспорта нефти / *И. М. Аметов и др.*- № 93033118/03; заявл. 24.06.1993; опубл. 10.08.1996.

1.3. Пат. 2084615 Российская Федерация, МПК⁶ Е 21 В 37/06, 43/34. Способ подготовки парафино-смолисто-асфальтеновых нефтей к транспорту и переработке / *К. Д. Ашмян и др.*- № 94029706/03; заявл. 05.08.1994; опубл. 20.07.1997.

1.4. Пат. 2149257 Российская Федерация, МПК⁷ Е 21 В 43/20. Способ разработки нефтяной залежи / *Г. С. Степанова и др.*- № 97117686/03; заявл. 28.10.1997; опубл. 20.05.2000.

1.5. Пат. 2200828 Российская Федерация, МПК⁷ Е 21 В 43/20. Способ разработки нефтяной залежи / *Г. С. Степанова и др.*- № 2001122189/03; заявл. 09.08.2001; опубл. 20.03.2003.

1.6. Пат. 2242592 Российская Федерация, МПК⁷ Е 21 В 43/20. Способ разработки низкопроницаемых нефтегазовых или газоконденсатно-нефтяных залежей / *Г. С. Степанова и др.*- № 2003111004/03; заявл. 18.04.2003; опубл. 20.12.2004.

1.7. Пат. 2242593 Российская Федерация, МПК⁷ Е 21 В 43/20. Способ разработки низкопроницаемых нефтегазовых или газоконденсатно-нефтяных залежей системой горизонтально-наклонных скважин / *Г. С. Степанова и др.*- № 2003111005/03; заявл. 18.04.2003; опубл. 20.12.2004.

1.8. Пат. 2333928 Российская Федерация, МПК⁸ С 09 К 8/584. Инвертная эмульсия для обработки нефтяных пластов / *Д. Ю. Крынев и др.*- № 2007102834/03; заявл. 26.01.2007; опубл. 20.09.2008.

1.9. Пат. 2333234 Российская Федерация, МПК⁸ С 09 К 8/74. Состав для кислотной обработки призабойной зоны терригенного пласта / *Д. Ю. Крынев и др.*- № 2007106032/03; заявл. 20.02.2007; опубл. 10.09.2008.

1.10. Пат. 2432458 Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/26. Способ разработки нефтяных залежей / *Денисов С.Б. [и др.]*- № 2010142689/03; заявл. 20.10.2010; опубл. 27.10.2011.

1.11. Пат. 2433258 Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/243. Способ термогазовой обработки пласта / *Соломатин А.Г. [и др.]*- № 2010131396/03; заявл. 28.07.2010; опубл. 10.11.2011.

1.12. Пат. 2433951 Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/24. Способ разработки залежи высоковязкой нефти. / *Соломатин А.Г. [и др.]*- № 2010111414/03; заявл. 26.03.2010; опубл. 10.12.2011.

2. Получены **положительные решения** на выдачу 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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Оформлено поддержание действия 11 патентов института на сумму 29 400 руб.

4. Получены **три новых патента**, правообладателем которых является институт:
 - 4.1. Пат. **2432459** Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/26. Способ разработки нефтяных залежей / *Денисов С.Б. [и др.]*- № 2010142689/03; заявл. 20.10.2010; опубл. 27.10.2011.
 - 4.2. Пат. **2433258** Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/243. Способ термогазовой обработки пласта / *Соломатин А.Г. [и др.]*- № 2010131396/03; заявл. 28.07.2010; опубл. 10.11.2011.
 - 4.3. Пат. **2433951** Российская Федерация, МПК⁸ Е 21 В 43/24. Способ разработки залежи высоковязкой нефти. / *Соломатин А.Г. [и др.]*- № 2010111414/03; заявл. 26.03.2010; опубл. 10.12.2011.
5. Проведены 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 1, Министерство образования и науки РФ).
6. Оформлена и подана на экспертизу в ФИПС заявка на изобретение №2011142856/03 «Способ разработки нефтегазового месторождения с применением водогазового воздействия», авторы: *Крянев Д.Ю., Петраков А.В., Симкин Э.М., Ненартович Т.Л.* (договор № 16.515.11.5034).
7. Проведены патентные исследования и оформлен отчет по теме: **Создание комплексной системы разработки: «Умное месторождение».**
8. Оформлено обновление тематической патентной базы данных ФГУ ФИПС на 2011 г.; договор №35-218/ р //024-008/11.
9. Подготовлены рефераты патентов по инновационным технологиям отрасли за 2011 г. для ежеквартального библиографического указателя ЦНТБ НГПИ «Новости технической литературы».
10. Подготовлены подборки патентной информации по базам ФГУ ФИПС, Всероссийского института научно-технической информации (ВИНИТИ РАН), патентным базам зарубежных патентных ведомств в Интернете и фондам Всероссийской патентно-технической библиотеки (ВПТБ) по темам:
 - 10.1. Разработка нефтяных залежей системой капиллярных скважин. Перистые скважины. Поиск аналога и прототипа для заявки на изобретение (для Кузилова И. О.).
 - 10.2. Действие патентов на территориях других стран (для Симкина Э.М.).

- 10.3. Термогазовые методы воздействия на пласт (для Соломатина А.Г., Жданова С.А.).
- 10.4. Разработка месторождений с нетрадиционными запасами (разработка сланцев) (для Каримова А., ОАО «Зарубежнефть»).
- 10.5. Биотопливо (в т.ч. инновационные технологии производства биотоплива. сырье для производства биотоплива. технологии получения биотоплива из морских водорослей) (для Каримова А., ОАО «Зарубежнефть»).
- 10.6. Приводы штанговых установок. Поиск аналога и прототипа для заявки на изобретение (по заданию Жданова С.А.).
- 10.7. Применение мелкодисперсных водогазовых смесей. Поиск аналога и прототипа для составления описания заявки на изобретение (для Симкина Э.М.).
- 10.8. Интерференция (взаимовлияние) скважин, в том числе вертикальных и горизонтальных (для Казакова Н., аспиранта Симкина Э.М.).
- 10.9. Разработка месторождений с подгазовыми зонами и газовыми шапками. Предотвращение газовых конусов (для Ненартович Т.Л.).
- 10.10. Технологии и технические средства для закачки в пласт слабоминерализованной воды (для Симкина Э.М.).
- 10.11. Изогнутые (криволинейные) скважины различной формы. Их взаимовлияние (для Казакова Н.).
- 10.12. Термощелочное заводнение (для Ялова Ю.Н.).
- 10.13. Анализ опыта разработки пластов (месторождений) с тонкими нефтяными оторочками, с газовой шапкой, подошвенной водой, насыщенных нефтью повышенной вязкости (для Жданова С.А., Симкина Э.М.).
- 10.14. Перечень изобретений Степановой Г.С., полное описание (для Ненартович Т.Л.).
- 10.15. Проводились разовые поиски и распечатка описаний патентов по заявкам разработчиков и читателей (по всем патентным электронным базам: тематической базе ФИПС, открытому реестру Роспатента; зарубежным патентным базам Интернета, фонду ВПТБ).
11. Подготовлена информация о видах лицензионных договоров, в том числе о договоре на «ноу-хау» (для заключения лицензионного договора - для представителя из Туркменистана).
12. Осуществлен подбор материалов по динамике патентования по нефтегазовой отрасли (по РФ и ведущим зарубежным странам); патентной активности нефтяных фирм (для Жданова С.А.).

13. Осуществлена подборка законодательных документов по теме «Нарушение патента. Защита патентных прав изобретателя, автора патента» (для Симкина Э.М.).

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

15. Подготовлен и отправлен в РАЕН полный пакет документов по заявке для регистрации открытия (автор Малофеев Г.Е.).

16. Оформлены приказы на выплату поощрительного авторского вознаграждения по трем новым патентам.

17. Проведена работа по подготовке договора об отчуждении исключительных прав на изобретения и полезные модели (ООО «РНТЦ Урало-Поволжья»), а также пакета документов для регистрации этого договора в Роспатенте.

18. Проводились консультации разработчиков института 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).

Кроме того было проведено более 20 тематических выставок из них 12 выставок «Новые поступления в фонд Центра ЦНТБ НГП»; 5 постояннодействующих выставок: «Выдающийся ученый-нефтяник, доктор технических наук, профессор А. П. Крылов»; «Байбаков Н. К. - символ эпохи», «Труды ОАО «ВНИИнефть», «Сборники трудов ОАО «ВНИИнефть», «Научные труды ученых ВНИИнефть», и 3 выставки, организованные к знаменательным датам: к 100-летию со дня рождения выдающегося ученого В.А. Амияна, к 100-летию со дня рождения выдающегося ученого А.А. Трофимука и к дням проведения III Международного научного симпозиума «Теория и практика применения методов увеличения нефтеотдачи пластов», посвященная Оганджянцу В.Г., Горбунову А.Т., Сургучеву М.Л., Раковскому Н.Л.

3.5.7. Повышение квалификации и обучение.

В 2011 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 7 заседаний 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 три доклада сотрудников Института (*Петраков А.М., д.т.н., Малютина Г.-Б.С. д.т.н., Денисов С.Б. д.т.н., проф.*), а также доклады (*Богданова Д.С. (к.ф.-м.н., зав. сектором ФГУП ВНИГНИ), Шандрыгина А.Н. (д.т.н, старший менеджер ТНК), Григорьева М.Н. (директор ООО «ГЕКОН» академик РАЕН), Джона Белгрейва, PhD (Независимая компания «Белгрейвкорп», до 2009 - главный специалист по методам МУН корпорации ENCANA, Канада академик РАЕН), Богачева К.Ю., Милютина С.В., Шелкова В.Г., Эйдинова Д.А. (ООО «Рок Флоу Динамикс»).*

Весной 2011 года была утверждена Программа Учебно-методического семинара «Требования к проектированию разработки нефтяных месторождений и практика рассмотрения проектных документов на заседаниях ЦКР», согласно которой в 2011 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 2012 года численность ОАО "ВНИИнефть" по списочному составу 228 работника (без совместителей), внешних совместителей- 1.

Из них в научных подразделениях - 155, АУП, вспомогательные подразделения - 74 работников.

В ОАО «ВНИИнефть» на 1 января 2012 года работает:

- 14 докторов наук;
- 32 кандидата наук;
- 207 работников имеют высшее и незаконченное высшее образование;
- 22 работника имеет среднее и специальное образование.

В структуре института:

- Научных центров – 13 (в том числе - центр «ЦНТБ НГП» и НТС).
- Лабораторий – 32;
- Управлений – 3;
- Отделов – 14.

Таблица 9

Структура кадров (г. Москва)

	Всего	В том числе			Примечание
		проектная часть	научно-исслед. часть	непромышленная группа	
1. Фактическая численность, чел. в том числе	229	84	63	82	
1.1. По категориям:					
- рабочие	1	-	-	1	
- водители	4	-	-	4	
- руководители *)	80	26	25	29	
- специалисты	135	58	38	39	
-вспомогательные подразделения	9	-	-	9	В том числе: ЦНТБ НГП, НТС

*) К руководителям относятся: директора центров и их заместители, главный инженер центра, главный геолог центра, заведующие лабораториями и их заместители, начальники отдела и их заместители.

Средний возраст по Институту составляет 43,9 лет.

ОАО «ВНИИнефть» учредило в г. Бугульме ООО «РНТЦ Урало-Поволжья», которое было зарегистрировано МИ ФНС № 17 по Республике Татарстан 08.02.2011. После регистрации все работники из филиала ОАО «ВНИИнефть» в г. Бугульма приняты на работу в ООО «РНТЦ Урало-Поволжья».

18 января 2012 г. на заседании Совета директоров принято решение о ликвидации филиала ОАО «ВНИИнефть» в г. Бугульма.

3.7. Социальное обеспечение.

Работодатель по согласованию с Профкомом за 2011 года произвел следующие выплаты льгот и компенсаций в соответствии со сметой к Коллективному договору.

- Материальная помощь работникам:

По 64 индивидуальным заявлениям работников и пенсионеров, бывших работников института, выдана материальная помощь в сумме 532 888 руб.:

- по 11-и заявлениям работников произведена частичная компенсация лечения в стационаре и реабилитации в санаторно-курортном учреждении (167 610 руб.); компенсация платных медицинских услуг составила 12 000 руб.;

- при рождении ребенка производились единовременные выплаты: по 15-ти заявлениям выплачено 76 000 рублей;

- в связи со свадьбой выплачивалась материальная помощь по заявлению работника: по 12-ми заявлениям выплачено 50 000 рублей;

- оплачивались ритуальные расходы на погребение работников и пенсионеров, бывших работников института (55 650 руб.), а также близких родственников (60 000 руб.);

- по 16-ти индивидуальным заявлениям работников и пенсионеров, бывших работников института выплачено 111 628 руб.

К празднику «День работников нефтяной и газовой отраслей промышленности» работникам произведены единовременные выплаты денежных премий (1 090 000 руб.)

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

21 работнику, достигшему юбилейного возраста, произведены единовременные выплаты денежных премий в размере 131 000 руб.

Для обеспечения медицинских пунктов необходимым набором лекарств израсходовано 23 914 руб.

На проведение праздников и приобретение подарков израсходовано 269 106 рублей.

Выплачено единовременное пособие 5 000 рублей при выходе одного работника на пенсию (5 000 руб.);

На мероприятия по культурно - воспитательной работе, организации досуга и отдыха Работников и членов их семей израсходовано 39 500 рублей на однодневную автобусную экскурсию в октябре 2011 года в г. Ростов Великий с посещением Спасо-Яковлевского монастыря и Государственного музея-заповедника «Ростовский Кремль».

Выплаты работникам по дополнительным отпускам составили 379 471 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 2010 год состоялось 28 июня 2011 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены общим собранием акционеров ОАО «ВНИИнефть» (протокол № 1/2011).

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 79 руб. 16 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил 39 руб. 58 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 1048,2 тыс. руб.;

- по обыкновенным акциям 1572,2 тыс. руб.

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

Срок выплаты дивидендов за 2010 год - до 26 августа 2011 года.

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов за 2010 год и прошлые периоды составляет 2131 тыс. руб. Задолженность образовалась в связи с неявкой акционеров.

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

На годовых общих собраниях акционеров ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь» и ЗАО «ВНИИнефть – Поволжье» было принято решение не распределять чистую прибыль указанных обществ по результатам их деятельности Общества в 2010 г. в связи с ее отсутствием.

ООО «РНТЦ Урало-Поволжья» осуществляет свою деятельность с февраля 2011 г.

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

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

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

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

В связи с этим существуют также риски и с выполнением сложных работ в сжатые сроки, особенно в конце года. Как правило, персонал недозагружен в начале года, а в конце года - перегружен работой. Осложняет работу института также изношенность приборной базы. Переоснащение требует значительных средств, которые институт выделить не в состоянии.

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	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	
1.1.	Договор № 023/01-003/11//57/11/04 от 21.02.2011	Доставка глубинных проб и проведение «Физико-химических исследований пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
1.2.	ДС № 1 к Договору № 236/05-42/10//240/10/10 от 30.07.2010	Аренда нежилого помещения
1.3.	Договор № 098/01-019/11	Выполнение работы по теме: «Сбор и систематизация имеющейся информации по проведенным физико-химическим исследованиям глубинных проб, приведение ее к стандартной форме, адаптация

		алгоритма программы».
1.4.	Договор №094/01-017/11	Выполнение работы по теме: «Разработка Стандарта Компании по гидродинамическим и геофизическим исследованиям скважин»
1.5.	Договор № 093/01-016/11	Выполнение работы по теме: «Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидропрослушивания на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».
1.6.	Договор № 147/01-025/11/210/11/04 от 27.06.2011	Выполнение работы по теме: «Мониторинг энергетического состояния залежей, продуктивности скважин и фильтрационных параметров пластов по данным гидродинамических исследований и гидродинамического моделирования»
1.7.	Договор № 310/05-090/11/252/11/10 от 30.06.2011	Аренда нежилого помещения
1.8.	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.	ОАО «Зарубежнефть»	
2.1.	Договор № 34-20/11//499/04-202/10 от 08.02.2011	Договор на оказание информационного, консультативно-справочного, абонентного обслуживания в области геологии и разработки нефтяных и газовых месторождений
2.2.	Заявка № 10 от 20.01.2011 к Договору № 110/04-050/10/34-179/10 от 18.06.2010	Оказание консультационных услуг по теме: «Работы по проведению тестовых испытаний лабораторных оборудований»
	Заявка № 11 от 24.01.2011 к Договору № 110/04-050/10/34-179/10 от 18.06.2010	Оказание консультационных услуг по теме: «Технологическая оценка эффективности бурения эксплуатационных и нагнетательных скважин в районе куста ЕР-2 Харьягинского месторождения»
	Заявка № 12 от 14.02.2011 к Договору № 110/04-050/10/34-179/10 от 18.06.2010	оказание консультационных услуг по теме: «Командирование специалистов ОАО «ВНИИнефть» во ФГУП «Арктикморнефтегазразведка» для сбора и обобщения геолого-промысловой информации по Песчаноозерскому месторождению»
	Заявка № 13 от 03.03.2011 к Договору № 110/04-050/10/34-179/10 от 18.06.2010	оказание консультационных услуг по теме: «Командирование специалиста ОАО «ВНИИнефть» в ЗАО «Геологика» с целью контроля выполнения работ по изготовлению Программно-измерительного комплекса для моделирования процессов внутрипластового горения и паротеплового воздействия».

	Заявка № 14 от 10.03.2011 к Договору № 110/04-050/10/34-179/10 от 18.06.2010	оказание консультационных услуг по теме: «Командирование специалистов ОАО «ВНИИнефть» в ЗАО «Оренбургнефтеотдача» для согласования оперативного пересчета запасов нефти и газа по Пашкинскому месторождению».
2.3.	Договор № 073/04-034/11//34-158/11	Оказание информационно-консультационных услуг в области подсчета запасов углеводородов, проектирования разработки, применения методов увеличения нефтеотдачи, лабораторных исследований и экспериментального оборудования.
	Заявка № 1 от 18.04.2011	Оказание информационно-консультационных услуг по теме: «Командирование специалистов в СП «Вьетсовпетро» для экспертной оценки результатов I этапа работ по «Пересчету запасов нефти и растворенного газа месторождений Белый Тигр по состоянию на 01.01.2011 г.»
	Заявка № 2 от 21.04.2011	Оказание информационно-консультационных услуг по теме: «Командирование специалиста ОАО «ВНИИнефть» в ЗАО «Геологика» с целью проведения первичной приемки Программно-измерительного комплекса для моделирования процессов внутрипластового горения и паротеплового воздействия»
	Заявка № 3 от 01.04.2011	Оказание информационно-консультационных услуг по теме: «Командирование специалистов в СП «Вьетсовпетро» для экспертной оценки результатов II этапа работ по «Пересчету запасов нефти и растворенного газа месторождений Белый Тигр по состоянию на 01.01.2011 г.»
	Заявка № 5 от 04.10.2011	Оказание информационно-консультационных услуг по теме: «Командирование специалистов в СП «Вьетсовпетро» для экспертной оценки результатов III этапа работ по «Пересчету запасов нефти и растворенного газа месторождений Белый Тигр по состоянию на 01.01.2011 г.»
	Заявка № 6 от 27.10.2011	Оказание консультационных услуг по теме: «Экспертиза гидродинамической модели и прогнозных расчетов, выполненных Total для Харьягинского месторождения»
	Заявка № 7 от 02.11.2011	Оказание консультационных услуг по теме: «Проведение лабораторных исследований каменных материалов, отобранных на Блоке

		Южная Иордания, на содержание органического вещества и определение их углеводородного и нефтегенерационного потенциалов»
	Заявка № 8 от 21.11.2011	Оказание консультационных услуг: «Организация питания делегации специалистов РУП «ПО «Белоруснефть»»
	Заявка № 9 от 30.11.2011	Оказание информационно-консультационных услуг по теме: «Командирование специалистов в СП «Вьетсовпетро» для экспертной оценки результатов IV этапа работ по «Пересчету запасов нефти и растворенного газа месторождений Белый Тигр по состоянию на 01.01.2011 г.»
2.4.	Договор № 106/04-052/11//36-433/11 от 01.10.2011	Аренда оборудования
3.	ЗАО «Оренбургнефтеотдача»	
3.1.	Договор № 066/01-09/11 от 15.02.2011	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: Комплексные исследования кернов скважин № 53 и № 31 Пашкинского месторождения.
3.2.	Договор № 111/01-023/11	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению»
3.3.	Договор № 165/11/437/01-041/11 от 28.09.2011	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Комплексные исследования кернов скважины № 6Р Кирсановского месторождения и скважины № 102 Пашкинского месторождения»
3.4.	Договор № 110/01-022/11	«Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению»
4.	ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»	
4.1.	Договор № 059/01-008/11 от 21.02.2011	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Исследование физико-химических свойств 2-х проб воды»
5.	ООО «РНЦ Урало-Поволжья»	
5.1.	Договоры: № 40 от 18.12.2011, № 41 от 08.02.2011, № 43 от 15.03.2011	Аренда нежилого помещения
5.2.	Договоры №№ 25-34 от 18.02.2011	Аренда транспортных средств без экипажа
5.3.	Договоры: № 36 от 15.02.2011, № 37 от 21.02.2011, № 38 от 01.03.2011, № 39 от 21.02.2011, № 44 от 15.03.2011	Аренда движимого имущества (оборудования)
5.4.	Договоры: № 35/11 от 15.02.2011, № 45/11 от 15.03.2011	Купля-продажа товароматериальных ценностей
5.5.	Договор № 088/04-042/11 от 01.03.2011	Подряд на выполнения работ
5.6.	Задание Подрядчика № 1 от 01.03.2011 к Договору № 088/04-	Изготовление продукции

	042/11 от 01.03.2011	
5.7.	Договор № 55/11//416/04-162/11	Уступки права требования (цессии)
5.8.	Договоры №№ 21 и 20 от 01.07.2011	Аренда нежилого помещения
5.9.	Договор № 354/04-117/11 от 25.07.2011	Купля-продажа пожарной сигнализации, расположенной в гараже и столовой лабораторно-производственного корпуса
5.10	Договор № 369/04-129/11	Отчуждение исключительных прав на изобретения и полезные модели
5.11	Договор № 232/06-009/11 от 30.06.2011	Выполнение комплекса услуг по предоставлению 1 (одного) места для парковки автотранспорта
6.	ООО «ЭКСПЛОН»	
6.1.	Договор № 225/05-074/11 от 30.06.2011	Аренда нежилого помещения
6.2.	Договор № 359/04-122/01 от 15.08.2011	Выполнение работ, связанных с обслуживанием участников симпозиума
7.	ООО «Ульяноскнефтегаз»	
7.1.	Договор № 149/01-026/11	Выполнение научно-исследовательской работы по теме: «Дополнение к технологической схеме разработки Славкинского месторождения»

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.	ДС № 1 к Договору № 091/01-008/10/34-194/10 от 30.06.2010	Выполнение работы: «Подготовка «Технологической схемы опытно-промышленных работ по термогазовому воздействию на породы Баженовской свиты Средне-Назымского месторождения»
1.2.	ДС № 2 к Договору № 091/01-008/10/34-194/10 от 30.06.2010	Выполнение работы по теме: «Авторский надзор за реализацией технологической схемы опытно-промышленных работ по термогазовому воздействию на отложения баженовской свиты Средне-Назымского месторождения»
1.3.	ДС № 1 к Договору № 01-048/10/147/10/04 от 18.05.2010	«Технологическая схема опытно-промышленных работ по испытаниям технологий повышения нефтеотдачи пластов на опытном участке Висового месторождения»
1.4.	Договор № 072/01-012/11/34-154/11 от 01.04.2011	выполнение работы: «Дополнение к технологической схеме разработки пластов D3-III, Pla+s, Plar Харьягинского

		месторождения»
1.5.	Договор № 498/01-046/11/36-357/11 от 29.12.2011	Выполнение работы: «Составление технико-экономического обоснования целесообразности осуществления опытно-промысловых работ по термогазовому воздействию на межсолевою залеж Вишанского месторождения (II блок) с целью повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти» («ТЭО Виша-Термогаз»)
1.6.	ДС № 1 от 15.03.2010 к Договору № 110/04-050/11	о продлении срока выполнения работ по Заявке № 9 к Договору до 03 мая 2011 г. и о продлении срока действия Договора до 18 мая 2011 г
2.	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	
2.1.	ДС № 2 от 01.03.2011 к Договору № 955.09/49/10/04	Выполнение работ по приемке геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадайм Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010 г
2.2.	Договор № 071/01-001/11//95/11/04 от 18.03.2011	Выполнение работы по теме: «Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ЦХП»
2.3.	ДС № 1 от 15.03.2011 к Договору № 110/04-050/10/34-179/10	Продление выполнения работ по Заявке № 9 к Договору до 03.05.2011 и продлении срока действия договора до 18.05.2011
2.4.	Договор № 309/05-089/11/253/11/10 от 30.06.2011	Аренда нежилого помещения
2.5.	ДС № 1 от 07.12.2011 к Договору № 309/05-089/11/253/11/10 от 30.06.2011	Аренда нежилого помещения
2.6.	Договор № 303/01-030/11/270/11/04 от	Выполнение работы: «Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Северо-Хоседаюсскому месторождению им. А. Сливки»
2.7.	Договор № 414/01-040/11/356/11/04 от	Выполнение работы: «Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Висовому месторождению и оперативная оценка запасов по Лапкотынскому куполу Висового месторождения».
2.8.	ДС № 1 к Договору № 01-048/10/147/10/04 от	Выполнение работы по теме: «Технологическая схема опытно-промышленных работ по испытаниям технологий повышения нефтеотдачи пластов на опытном участке Висового

		месторождения»
2.9.	Договор № 497/01-045/11/28/12/04 от 12.01.2012	выполнение работы по теме: «Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ЦХП»
2.10.	Договор № 502/01-047/11/29/12/04 от 12.01.2012	Выполнение работы: «Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседаюском, Висовом и Западно-Хоседаюском месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».
3.	ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»	
3.1.	Договор № 230/05-079/11 то 30.06.2011	Аренда нежилого помещения
3.2.	ДС № 1 к Договору № 230/05-079/11	Аренда нежилого помещения
3.3.	Договор № 481/01-042/11/94.11	Выполнение работы: «Составление программы геологоразведочных работ по горизонту М месторождения Бока де Харуко»
3.4.	Договор № 504/01-048/11/108.11	Выполнение работы: «Разработка инновационной технологии МУН на основе термогидродинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр»
3.5.	Договор № 331/01-036/11/83.11 от 01.07.2011	Выполнение работы: «Анализ состояния проблемных «умных» скважин и месторождений в России и за рубежом (обзор опубликованных источников)
3.6.	Договор № 323/06-009/11 от 30.06.2011	Выполнение комплекса услуг по предоставлению места для парковки автотранспорта
4.	ООО «ЭКСПЛОН»	
4.1.	ДС № 1 Договор № 461/04-184/10	Выполнение комплекса работ по эксплуатации и техническому обслуживанию нежилых зданий и сооружений
4.2.	Договор № 493/04-208/11 от	Выполнение комплекса работ по эксплуатации и техническому обслуживанию нежилых зданий и сооружений

РАЗДЕЛ 9. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

До 28.06.2011 действовал Совет директоров избранный Общим собранием акционеров ОАО «ВНИИнефть» от 29.06.2010 г., в состав которого входили:

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

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

С 28.06.2011 года действует избранный общим собранием акционеров следующий состав совета директоров:

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

**РАЗДЕЛ 10. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, И ЧЛЕНА КОЛЛЕКГИАЛЬНОГО
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 КОЛЛЕГИАЛЬНОГО 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 2011 год

№ п/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Тип работ	I квартал 2011 г.	II квартал 2011 г.	III квартал 2011 г.	IV квартал 2011 г.	Сумма отарузки, руб.	В т.ч. Субдогорд	№ Договора, Субдогордчик
1	543.05-70	Подсчет запасов нефти, растворенного газа, сопутствующих компонентов и ГЭО КИН Тайлаковского мр Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югра	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	ПИР	7 000 000	5 400 000	2 750 000	8 750 000	23 900 000		
2	543.05-72	Комплексные и специальные исследования кернов мр ОАО "СН-МНГ"	ОАО "СН-МНГ"	НИР	3 000 000	3 000 000	2 000 000		8 000 000		
3	543.05-73	Исследование пластовых флюидов на шести скважинах месторождения ОАО "СН-МНГ"	ОАО "СН-МНГ"	НИР		4 000 000	4 000 000		8 000 000		
4	543.05-73/1	Составление программы по выравниванию профиля приемистости на мр ОАО "СН-МНГ" по участкам, предложенным ОАО "ВНИИнефть"	ОАО "СН-МНГ"	НИР		6 400 000	2 200 000	1 600 000	10 200 000		
5	543.05-74	Дополнение к технологической схеме разработки Южно-Аганского мр	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	ПИР	2 100 000	4 600 000	2 800 000	300 000	9 800 000		
6	543.05-75	Дополнение к проекту разработки Аганского мр	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	ПИР	6 100 000	7 000 000	4 400 000	500 000	18 000 000		
7	543.05-76	Дополнение к технологической схеме разработки Западно-Усть-Балыкского мр	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	ПИР	2 600 000	1 000 000	7 400 000		11 000 000		
8	543.05-77	Мониторинг и согласование мероприятий на месторождениях ОАО "СН-МНГ"	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	ПИР	550 000	750 000	750 000	750 000	2 800 000	350 000	ПП1-СПС/132/02-001/11 ЗАО "НИИ ГЕОПРОЕКТ"
9	543.05-78	Составление и уточнение программ на 2011 год, контроль и анализ проведения работ по нестационарному заводнению на мр ОАО "СН-МНГ"	ОАО "СН-МНГ"	НИР		5 600 000	2 000 000	2 000 000	9 600 000		
10	543.05-80	Комбинированный геологический проект доразведки Тайлаковского месторождения нефти и поиска новых залежей углеводородов в пределах Тайлаковского лицензионного участка	ОАО "Славнефть-Мегоннефтегаз"	ПИР			100 000	1 130 000	1 230 000		
11	924.09	Корректировка геологических моделей и геологических запасов нефти, газа и сопутствующих компонентов по продуктивным пластам Верхнеколжиганского нефтегазоконденсатного мр	ФГУП "ЗапсибНИИГ"	ПИР			1 599 915		1 599 915		
12	955.09	Выполнение работ по приёме геологических моделей продуктивных пластов месторождений ЦХП (блоки 1-4), построенных ООО «Парадаим Геофизикал», мониторингу геологических моделей и созданию гидродинамических моделей с учетом скважин, пробуренных в 2010г	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	ПИР			1 750 000		1 750 000		
13	012/10	Комплексные гидродинамические исследования скважин на Юрубчено-Тохомском мр	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	НИР		2 021 186	1 779 661	932 203	4 733 051		
14	016/10	Разработка и внедрение мероприятий по интенсификации добычи нефти из карбонатных коллекторов осинского горизонта Среднеобтубинского НКМ	ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"	НИР	1 000 000	550 000	250 000		1 800 000		
15	020/10	Исследования керна по ориентации магнитным полюсам Земли	ООО "Силур"	НИР		121 500	256 500	489 600	867 600		

№ п/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Тип работ	I квартал 2011 г.	II квартал 2011 г.	III квартал 2011 г.	IV квартал 2011 г.	Сумма отгрузки, руб.	В т.ч. Субподряд	№ Договора, Субподрядчик
16	023/10	Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернях скважины 17-Р Западно-Хоседарского месторождения	ООО "Арктик-ГЕРС"	НИР	890 000				890 000		
17	024/10	Оперативный пересчет запасов Пашинского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	ПИР	300 000				300 000		
18	026/10	Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернях скважины 9-Р Висового месторождения	ООО "Арктик-ГЕРС"	НИР	914 407				914 407		
19	027/10	Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернях скважины 35-Р Северо-Хоседарского месторождения	ООО "Арктик-ГЕРС"	НИР		737 000			737 000		
20	028/10	Составление дополнительной записки к отчету по подсчету запасов УВ Верхнеколлик-Етанского нефтегазоконденсатного месторождения	ООО "ТНЦ"	ПИР	3 520 000	4 300 000			7 820 000		
21	029/10	Оперативное изменение состояния запасов газа газовой залежи в Илатовской свите Варынского месторождения ОАО «Негуснефть»	ОАО "Негуснефть"	ПИР	100 000	250 000	400 000	150 000	900 000		
22	048/10	Технологическая схема опытно-промышленных работ по испытаниям технологий повышения нефтеотдачи пластов на опытно-участке Висового м/р	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	ПИР		500 000	2 500 000	3 650 000	6 650 000		
23	001/11	Создание и сопровождение постоянно-действующих геолого-гидродинамических моделей эксплуатационных объектов на Северо-Хоседарском нефтяном месторождении им. А. Слипки и Висовом месторождении ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	ПИР	600 000	1 500 000		2 900 000	5 000 000		
24	002/11	Палеомагнитные исследования на образцах горных пород (10 единиц) скв. №237 Куомбинского м/р	ОАО "НПЦ "Тверьгеофизика"	НИР	150 300				150 300		
25	003/11	Физико-химические исследования пластовых и сепарированных нефтей на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	НИР		500 000		300 000	800 000		
26	005/11/1	Исследование физических свойств и состава поверхностной пробы нефти ботубобинского горизонта Среднеботубобинского месторождения, скв 126	ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"	НИР		301 000			301 000		
27	005/11/2	Гидродинамические исследования скважины 125 Среднеботубобинского месторождения методами установившихся отборов и восстановления давления. Отбор устьевых проб	ООО "ТААС-ЮРЯХ Нефтегаздобыча"	НИР		909 300	45 305		954 605		
28	006/11	Определение относительных фазовых проницаемостей и коэффициентов вытеснения нефти водой и реагентами на кернях скважины 2106 Висового м/р	ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	НИР			915 000		915 000		
29	007/11	Экспериментальное исследование параметров процесса окисления Западно-Салымской нефти при термозависимом воздействии на пласт	"Салым Петролеум Девелопмент Н.В."	НИР	625 000			625 000	1 250 000		
30	008/11	Исследование физико-химических свойств 2-х проб воды	ОАО РМНТК «Нефтеотдача»	НИР	28 000				28 000		
31	009/11	Комплексные исследования кернов скважин №53 и №31 Пашинского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	НИР	650 400	1 550 000			2 200 400		

№ л/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Тип работ	I квартал 2011 г.	II квартал 2011 г.	III квартал 2011 г.	IV квартал 2011 г.	Сумма отгрузки, руб.	В т.ч. Субподряд	№ Договора, Субподрядчик
32	011/11	Мониторинг геологических моделей по продуктивным пластам месторождений ЦХП	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	ПИР	1 000 000	1 300 000	1 300 000	1 205 000	4 805 000		
33	012/11	Дополнение к технологической схеме разработки Харьягинского м/р	ОАО "Зарубежнефть"	ПИР		5 800 000			5 800 000		
34	013/11	Разработка геолого-гидрогеологических моделей апт-сеноманского водоносного комплекса для переослеци запасов подземных вод на Восточно-Сургутском, Рогожниковском, Западно-Камыньском и Южно-Соимлорском нефтяных месторождениях для обеспечения водой ППД	ООО НТЦ "Сеноман"	НИР	600 000		1 400 000	500 000	2 500 000		
35	014/11	Инженерно-техническое содействие в выборе оптимального варианта дальнейшей разработки пермо-карбоневой залежи Усинского м/р	ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПечорНИПИнефть"	НИР			2 490 000		2 490 000		
36	016/11	Проведение гидродинамических исследований скважин методом гидрослушивания на месторождениях ООО СК «РУСВЬЕПЕТРО»	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	НИР	200 000			400 000	600 000		
37	017/11	Разработка Стандарта Компании по гидродинамическим и геофизическим исследованиям скважин	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	НИР		800 000	900 000	1 300 000	3 000 000		
38	018/11	Определение относительных фазовых проницаемостей в системе нефть-газ-вода на образцах керн скважины № 969 Сузунского месторождения	ООО "Корэст сервис"	НИР			1 524 000		1 524 000		
39	019/11	Сбор и систематизация имеющейся информации по проведенным физико-химическим исследованиям глубинных проб, приведение ее к стандартной	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	НИР			200 000	800 000	1 000 000		
40	020/11	Изучение процесса выпадения парафина (АСПО) для пласта В4 блока I Верхнеочского месторождения по пробам СКВ. 1028	ОАО "Верхнеочскнефтегаз"	НИР			2 056 312		2 056 312		
41	021/11	Проект ОПР по применению термозащитного воздействия (ТВ) для увеличения нефтеотдачи на плотном участке Западно-Салымского месторождения SPD	ООО "Газромнефть НТЦ"	ПИР				1 818 204	1 818 204		
42	022/11	Подсчет геологических и извлекаемых запасов нефти и газа по Черновскому месторождению	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	ПИР		250 000	1 100 000		1 350 000		
43	023/11	Дополнение к Технологической схеме разработки Кирсановского месторождения	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	ПИР		350 000	630 000	1 220 000	2 200 000		
44	024/11	Создание 3-х мерных геологических моделей залежей углеводородов пластов АС11, АС11/0, ЮСО Южно-Мытагинского месторождения	ОАО "Сургутнефтегаз"	ПИР		500 000	3 300 000		3 800 000		
45	025/11	Мониторинг энергетического состояния залежей, продуктивности скважин и фильтрационных параметров пластов по данным гидродинамических исследований и гидродинамического моделирования	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	НИР			100 000	1 600 000	1 700 000		
46	026/11	Дополнение к технологической схеме разработки Славинского месторождения	ООО "Ульяновскнефтегаз"	ПИР		117 000	1 503 000	180 000	1 800 000		
47	027/11	Проектирование и анализ разработки нефтегазоконденсатных пластов группы АВ, ПК Верхнекопик-Еганского нефтегазоконденсатного м/р	ООО "ТННЦ"	ПИР			5 030 000	2 950 000	7 980 000		
48	028/11	Дополнение к Технологической схеме разработки пластов D3-III, P1a+s, P1ag Харьягинского м/р	ТОТАЛЬ Разведка Разработка Россия	ПИР			9 900 000	7 900 000	17 800 000		

№ п/п	Номер	Наименование работ	Заказчик	Тип работ	I квартал 2011 г.	II квартал 2011 г.	III квартал 2011 г.	IV квартал 2011 г.	Сумма отарузки, руб.	В т.ч. Субдьяр	№ Договора, Субдьярчик
49	029/11	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 м/р	Министерство образования и науки РФ	НИР			1 850 000	2 650 000	4 500 000		
50	030/11	Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Северо-Хоседавскому м/р им. А. Слипки	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	ПИР			1 800 000	6 000 000	7 800 000		
51	031/11	Лабораторные исследования по определению коэффициента вытеснения нефти горячей водой различной температуры для условий пласта ПК 16 Самотлорского месторождения	ОАО «Самотлорнефтегаз»	НИР			222 500	2 220 000	2 442 500		
52	032/11	Исследование термобарических условий выпадения, определение состава вылавших АСПО при эксплуатации объектов на Сузунском месторождении. Исследование методов борьбы с отложениями АСПО.	ОАО "Сузун"	НИР			350 000	2 350 000	2 700 000		
53	033/11	Исследование термобарических условий выпадения, определение состава вылавших АСПО при эксплуатации объектов на Тагульском месторождении. Исследование методов борьбы с отложениями АСПО.	ООО "Тагульское"	НИР				350 000	350 000		
54	034/11	Проведение работ по опытно-промышленным испытаниям по комплексной технологии интенсификации добычи нефти с научным сопровождением	АО "КазНИПИмунгайгаз"	НИР			2 857 143	2 857 143	5 714 285	2 500 000	335/02-004/11 от 05.07.2011 "НПП"ЭНЕРГОМАГ"
55	035/11	Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин на Тагульском м/р	ООО "Тагульское"	НИР				1 112 820	1 112 820		
56	036/11	Создание инновационного комплекса мониторинга и управления разработкой нефтяного месторождения, включая использование вторичных и третичных методов увеличения нефтеотдачи	ОАО РМНТК «Нефтеотдача»	ПИР			1 271 186		1 271 186		
57	037/11	Интерпретация данных гидродинамических исследований скважин на Сузунском м/р	ОАО "Сузун"	НИР				1 682 110	1 682 110		
58	040/11	Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа, составление ТЭО КИН по Висовому месторождению и оперативная оценка запасов по Лалкатынскому куполу Висового месторождения	ООО "СК "РУСВЬЕПЕТРО"	ПИР				500 000	500 000		
59	046/11	Составление технико-экономического обоснования целесообразности осуществления опытно-промысловых 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"	НИР				628 488	628 488		
60	048/11	Разработка инновационной технологии МУН на основе термодинамических исследований скважин для залежи фундамента месторождения Белый Тигр	ОАО РМНТК «Нефтеотдача»	НИР				500 000	500 000		

