

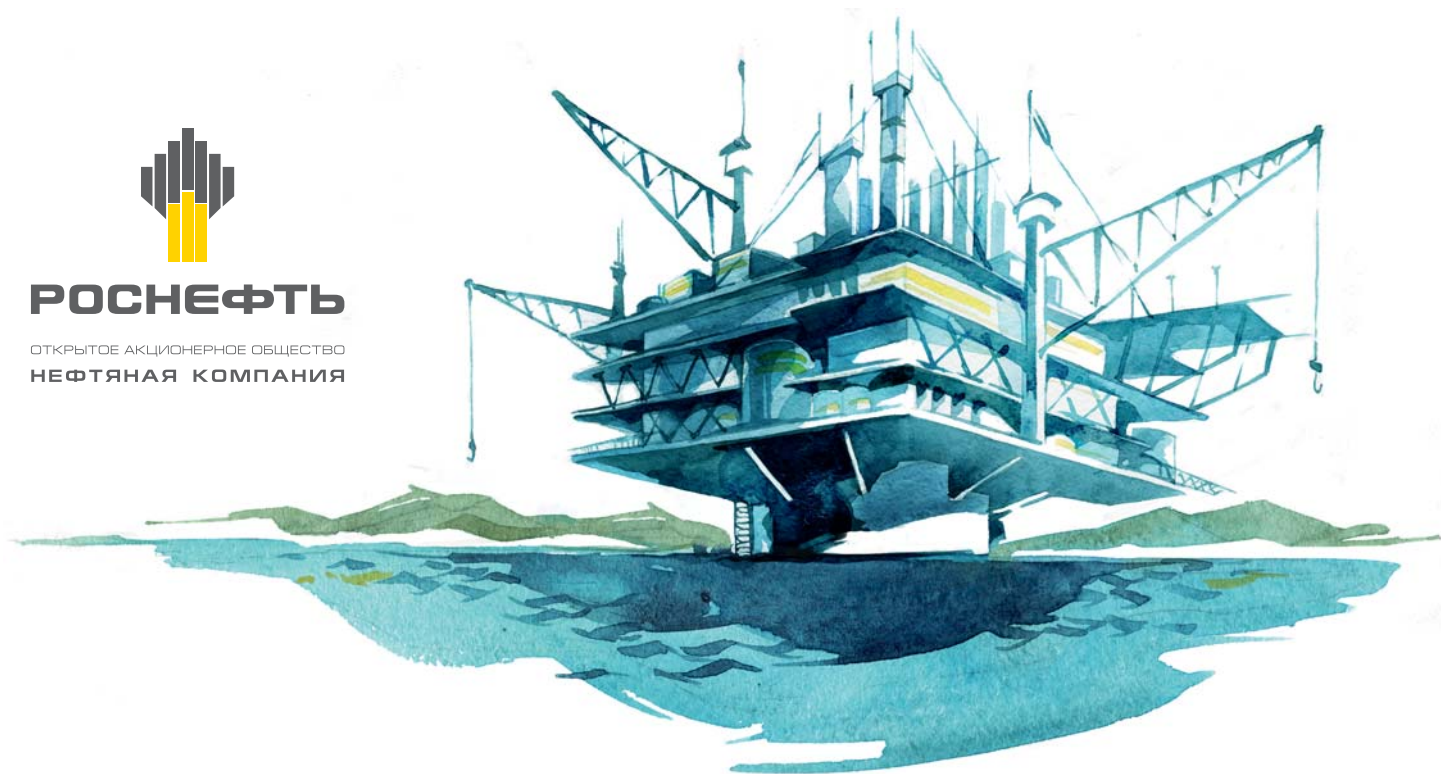
# РОСНЕФТЬ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2011

« ВЗГЛЯД В БУДУЩЕЕ »



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



# «РОСНЕФТЬ» – ЛИДЕР РОССИЙСКОЙ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ И ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ ПУБЛИЧНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОРПОРАЦИЙ МИРА

## ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Почти все регионы России и ряд зарубежных стран.

## ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Разведка и добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализация продукции в России и за рубежом.

## ОСНОВНЫЕ АКТИВЫ:

- 2,5 млрд т доказанных запасов нефти и 850 млрд куб. м газа по PRMS;
- 414 разрабатываемых месторождений с годовой добычей свыше 120 млн т нефти и 12 млрд куб. м газа;
- 120 геологоразведочных участков с ресурсами 21 млрд т н. э.;
- 7 НПЗ в России мощностью 52 млн т нефти в год;
- доли в 4 НПЗ в Германии, чистая мощность – 11,6 млн т нефти в год;
- 1681 действующих АЗС под брендом «Роснефть» в 44 регионах России.

## КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА:

- уникальная по масштабам и качеству ресурсная база;
- крупнейшие в России новые проекты в секторе разведки и добычи;
- самые низкие удельные операционные расходы на добычу;
- стратегическое предприятие Российской Федерации.

## БУДУЩЕЕ:

Глобальная энергетическая компания, обеспечивающая стабильно высокие доходы акционерам за счет устойчивого роста, повышения эффективности, разработки и внедрения инновационных технологий.

## ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ:

- эффективная разработка имеющихся запасов;
- развитие газового бизнеса;
- перевод ресурсов в доказанные запасы;
- доступ к технологической и управленческой экспертизе через участие в международных проектах;
- модернизация нефтепереработки с целью полного соответствия требованиям Технического регламента и развитие нефтехимии;
- развитие сбытового бизнеса;
- внедрение современной модели управления.

«ВЗГЛЯД В БУДУЩЕЕ»

# РОСНЕФТЬ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2011



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ОАО «НК «Роснефть», либо ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.

# Содержание

006	Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»
008	Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»
010	Ключевые события 2011 г.
<b>012</b>	<b>РЕСУРСНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ – ЗАЛОГ ДОЛГОСРОЧНОГО РОСТА</b>
024	География деятельности
026	Ключевые показатели
<b>028</b>	<b>ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b> <b>(ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» О РЕЗУЛЬТАТАХ</b> <b>РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)</b>
030	Лицензирование
032	Геологоразведка
038	Запасы и ресурсы
040	Добыча
048	Переработка
054	Сбыт
062	Основные финансовые результаты
<b>066</b>	<b>НАУКА И ИННОВАЦИИ</b>
<b>072</b>	<b>СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ</b>
074	Персонал
079	Социальная политика и благотворительность
085	Охрана труда, промышленная безопасность и защита окружающей среды
<b>088</b>	<b>КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>
090	Система корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»
102	Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента ОАО «НК «Роснефть»
104	Внутренний контроль и аудит
108	Акционерный капитал
113	Дивидендная политика
115	Раскрытие информации
<b>116</b>	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Основные факторы риска</b>
<b>123</b>	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса</b> корпоративного поведения
<b>133</b>	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Перечень крупных сделок, а также сделок, в совершении которых</b> имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2011 г.
<b>170</b>	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Неконсолидированная бухгалтерская отчетность</b> ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г.
<b>207</b>	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Консолидированная бухгалтерская отчетность</b> ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г.
<b>251</b>	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 6. Информация о выполнении задач, поставленных</b> Правительством Российской Федерации
257	Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»
258	Контактная информация

# Обращение Председателя Совета директоров



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2011 г. «Роснефть» успешно продолжила развитие своего бизнеса по всем направлениям и дальнейшую интеграцию в группу лидеров мировой энергетической отрасли. Реализация начатых в отчетном году проектов позволяет Компании существенно увеличить ресурсную базу и приступить к освоению богатейшего потенциала новых нефтегазоносных провинций, расширить свое международное присутствие, а также нарастить потенциал в области нефтепереработки и нефтехимии.

Безусловно, ключевым событием прошедшего года стало заключение беспрецедентного соглашения о стратегическом сотрудничестве с компанией ExxonMobil. Данное соглашение позволяет начать с минимальными рисками для «Роснефти» эффективную работу по освоению огромного ресурсного потенциала российского шельфа. Одновременно мы получили возможность приобрести бесценный опыт работы с трудноизвлекаемыми запасами в рамках совместных проектов за рубежом. Подписание меморандума о вхождении в проект «Карабобо-2» в Венесуэле усилило позиции «Роснефти» во второй стране в мире по величине доказанных запасов нефти.

В 2011 г. Компании удалось обеспечить высокий уровень восполнения запасов и еще больше

укрепить свои лидерские позиции по величине доказанных запасов жидких углеводородов. Мощная ресурсная база позволяет поддерживать устойчивый рост добычи нефти и непрерывно наращивать долю «Роснефти» в общероссийской добыче. В 2011 г. добыча Компании выросла на 2,4% при росте общероссийского показателя чуть более чем на 1%.

В отчетном году менеджмент Компании продолжил реализацию крупнейшей в России программы по модернизации нефтеперерабатывающих мощностей. В эксплуатацию были введены шесть установок вторичной переработки суммарной мощностью 4 млн т. Впереди еще очень много работы, но уверен, что менеджмент приложит все усилия для успешного завершения программы модернизации.

Помимо развития российских НПЗ в 2011 г. была приобретена доля в СП Ruhr Oel GmbH в Германии – одном из самых стабильных и емких рынков Западной Европы. Кроме того, в активную фазу перешел проект строительства нефтехимического завода на Дальнем Востоке. Реализация данного проекта позволит Компании занять лидирующие позиции на рынке полимеров в России и странах АТР.

Одной из стратегических задач Компании является бесперебойное снабжение внутреннего рынка качественными нефтепродуктами.

**БЕЗУСЛОВНО, КЛЮЧЕВЫМ СОБЫТИЕМ  
ПРОШЕДШЕГО ГОДА СТАЛО ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
БЕСПРЕЦЕДЕНТНОГО СОГЛАШЕНИЯ  
О СТРАТЕГИЧЕСКОМ СОТРУДНИЧЕСТВЕ  
С КОМПАНИЕЙ EXXONMOBIL. ДАННОЕ СОГЛАШЕНИЕ  
ПОЗВОЛЯЕТ НАЧАТЬ С МИНИМАЛЬНЫМИ РИСКАМИ  
ДЛЯ «РОСНЕФТИ» ЭФФЕКТИВНУЮ РАБОТУ  
ПО ОСВОЕНИЮ ОГРОМНОГО РЕСУРСНОГО  
ПОТЕНЦИАЛА РОССИЙСКОГО ШЕЛЬФА.**

В отчетном году, несмотря на ряд сложностей, Компания успешно справилась с поставленной задачей, приложив все усилия для стабилизации ситуации на рынке. Данные усилия были вознаграждены существенным ростом спроса на наши нефтепродукты. В результате объемы реализации через сеть АЗС Компании увеличились год к году более чем на 20%.

С выходом «Роснефти» в новые регионы со сложными климатическими и геологическими условиями ключевыми факторами для успешной реализации проектов становятся технологический уровень Компании и ее способность к инновациям. В 2011 г. в целях развития научно-исследовательской деятельности «Роснефти» было инвестировано 8,55 млрд руб. «Роснефть» продолжила сотрудничать с ведущими профильными институтами в России и за рубежом. В отчетном году был создан Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, который возьмет на себя весь спектр деятельности, связанной с внедрением новых технологий и обеспечением работ на арктическом шельфе и других проектах «Роснефти». В Компании введена должность вице-президента по инновациям и сформированы два профильных департамента.

Важнейшим результатом деятельности Компании в 2011 г. стали рекордные финансовые показатели. На основании данных

результатов мы смогли рекомендовать нашим акционерам одобрить 25%-ное увеличение дивидендов.

Успешные итоги деятельности подтверждают верный выбор стратегических приоритетов и позволяют рассчитывать на дальнейшее устойчивое развитие «Роснефти» на благо акционеров.



**Александр Некипелов**

Председатель  
Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»

# Обращение Президента



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2011 г. Компания завершила с отличными производственными и финансовыми результатами. Мы начали реализацию ряда важных стратегических инициатив, которые уже в отчетном году дали позитивные результаты.

Так, в течение года мы проводили активную работу по расширению ресурсной базы. Была получена 21 новая лицензия, в том числе лицензия на ряд перспективных участков российского шельфа, в результате чего извлекаемые ресурсы Компании выросли до 21 млрд т н. э. Благодаря усилиям наших геологов доказанные запасы нефти были восполнены более чем на 160%. Было открыто 2 месторождения в Восточной Сибири и одно – в Краснодарском крае. В результате реализации программы поиска пропущенных нефтегазоносных объектов было открыто 39 новых залежей.

Мы существенно продвинулись вперед в области согласования основных условий операционных соглашений с ExxonMobil по основным направлениям сотрудничества в рамках нашего стратегического партнерства. Начаты дополнительные сейсмические исследования на Черном море, велась подготовка к началу сейсмических исследований на шельфе Карского моря, изучались возможные варианты сотрудничества в области разработки трудноизвлекаемых запасов нефти в Западной

Сибири, оценивалась возможность вхождения «Роснефти» в международные проекты партнера.

В отчетном году продолжился устойчивый рост добычи нефти, прежде всего за счет дальнейшего развития Ванкорского проекта и поддержания стабильного уровня добычи на месторождениях в Западной Сибири. По сравнению с 2010 г. мы увеличили объемы добычи на 3 млн т, до 122,5 млн т, и в результате вышли на второе место в мире по добыче нефти среди всех публичных нефтегазовых компаний.

На наших заводах в России в отчетном году было переработано 51 млн т нефти. Благодаря запуску новых установок и реконструкции старых мощностей в рамках программы модернизации НПЗ производство автомобильных бензинов, соответствующих стандартам Евро-3 и -4, выросло в 2011 г. в 3,3 раза, по дизельному топливу рост составил 1,7 раза. Завершено строительство таких важных объектов, как установка замедленного коксования на Комсомольском НПЗ и установка изомеризации на Сызранском НПЗ. Закончена модернизация установки гидроочистки дизельного топлива на Ачинском НПЗ, а также установок риформинга на Сызранском и Куйбышевском заводах. В 2011 г. мы закрыли сделку по приобретению доли в немецких заводах. В результате суммарный объем переработки НК «Роснефть» увеличился на 15%, до 58 млн т.



## МЫ РАСШИРЯЕМ НАШЕ СОТРУДНИЧЕСТВО С МЕЖДУНАРОДНЫМИ ПАРТНЕРАМИ, УДЕЛЯЯ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ПЕРЕДОВЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ ЭФФЕКТИВНОЙ РАЗРАБОТКИ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ, А ТАКЖЕ ОСВОЕНИЯ ШЕЛЬФОВЫХ И ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ РЕСУРСОВ, ЧТО ПОЗВОЛИТ «РОСНЕФТИ» ЗАНЯТЬ ДОСТОЙНОЕ МЕСТО СРЕДИ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОРПОРАЦИЙ МИРА И УВЕЛИЧИТ АКЦИОНЕРНУЮ СТОИМОСТЬ КОМПАНИИ.

В отчетном году начата программа ускоренной реорганизации коммерческого и сбытового сегментов, обеспечивающая оптимизацию логистики и ценообразования, а также повышение эффективности сети АЗС. В результате увеличены объемы взаимнообменных операций с российскими нефтяными компаниями, что позволяет получать значимую экономию транспортных расходов при поставках нефти.

Рост объемов добычи углеводородов и переработки нефти, а также увеличение цен на нефть и нефтепродукты обеспечили достижение рекордных финансовых показателей за всю историю Компании. Консолидированная выручка выросла на 36%, до 2143 млрд руб., консолидированная чистая прибыль достигла 384 млрд руб. Росту финансовых показателей также способствовали усилия Компании по оптимизации расходов.

Являясь социально ответственной компанией, «Роснефть» стремится не только достичь высоких производственных и финансовых результатов, но и внести свой вклад в развитие регионов страны. В соответствии с социальной политикой Компании в 2011 г. была продолжена планомерная реализация программ обеспечения безопасных и комфортных условий труда, улучшения жилищных условий сотрудников и их семей, профессионального обучения персонала, материальной поддержки ветеранов и пенсионеров. Профинансированы строительство,

ремонт, восстановление и оснащение более 250 социальных объектов.

В 2012 г. Компания продолжит работу над раскрытием потенциала роста и увеличением капитализации и в первоочередном порядке сфокусируется на развитии шельфовых проектов, монетизации запасов газа, развитии нефтепереработки и оптимизации коммерческого и сбытового сегментов. В числе ключевых приоритетов также останется повышение стандартов корпоративного управления и прозрачности деятельности Компании.

Благодарю сотрудников Компании за успешную работу по реализации стратегических инициатив и желаю новых достижений в интересах акционеров ОАО «НК «Роснефть».



**Игорь Сечин**

Президент  
ОАО «НК «Роснефть»

010

# Ключевые события 2011 г.

РОСНЕФТЬ



Установка гидроочистки на Ачинском НПЗ

011

РОСНЕФТЬ

01

Получены лицензии на шесть участков на шельфе Охотского моря. Суммарные извлекаемые ресурсы углеводородов данных участков оцениваются в 1,2 млрд т нефти и 2,1 трлн куб. м газа.

02

Приобретена лицензия на Наульское месторождение в Ненецком автономном округе за 3,6 млрд руб. Запасы месторождения по категориям C1+C2 оцениваются в 51,3 млн т нефти.

03

В Восточной Сибири неподалеку от Верхнечонского месторождения открыто два новых месторождения на Даниловском лицензионном участке. Извлекаемые запасы месторождений по категориям C1+C2 оцениваются более чем в 56 млн т нефти и 15 млрд куб. м газа.

04

Заклучено Соглашение о стратегическом сотрудничестве с ExxonMobil. Соглашение предусматривает совместную реализацию проектов в области геологоразведки и освоения лицензионных участков на шельфе Карского и Черного морей, реализацию совместных международных проектов, обмен технологиями и опытом, а также возможность совместной работы по освоению трудноизвлекаемых запасов нефти в Западной Сибири.

05

С государственной нефтяной компанией Венесуэлы Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) подписан меморандум о взаимопонимании по созданию совместного предприятия для разработки запасов тяжелой нефти в Венесуэле в рамках проекта «Карабобо-2». Доля «Роснефти» в планируемом СП – 40%.

06

Создан Арктический научно-проектный центр шельфовых работ. Ключевая задача центра – системное научно-исследовательское, проектное и конструкторское сопровождение всех стадий освоения месторождений Арктического шельфа.

07

В рамках программы модернизации перерабатывающих мощностей Компании в 2011 г. завершено строительство установки замедленного коксования на Комсомольском НПЗ, запущены в эксплуатацию установка изомеризации на Сызранском НПЗ и станция смешения бензинов на Ачинском НПЗ. Выполнена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива на Ачинском НПЗ и установок каталитического риформинга на Куйбышевском и Сызранском НПЗ.

08

Завершена сделка по приобретению у государственной нефтяной компании Венесуэлы PDVSA 50%-ной доли участия в компании Ruhr Oel GmbH (совместное предприятие с компанией BP), владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. В результате сделки перерабатывающие мощности НК «Роснефть» выросли на 11,6 млн т.

09

Начаты производство и реализация собственного брендированного топлива премиум-класса «Фора».

# 01

## Ресурсный потенциал — залог долгосрочного роста

В 2011 г. НК «Роснефть» в 3 раза  
увеличила свои извлекаемые ресурсы  
и начала работу на арктическом  
шельфе России.



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

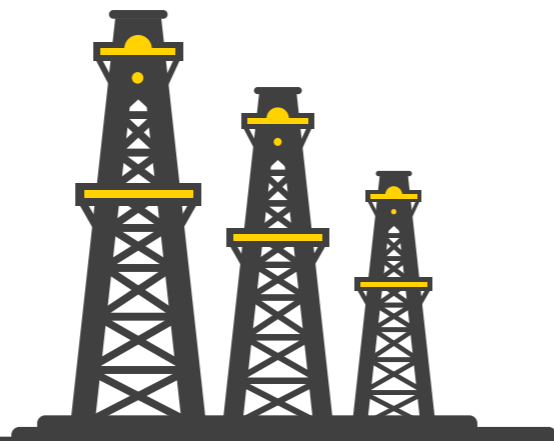


014

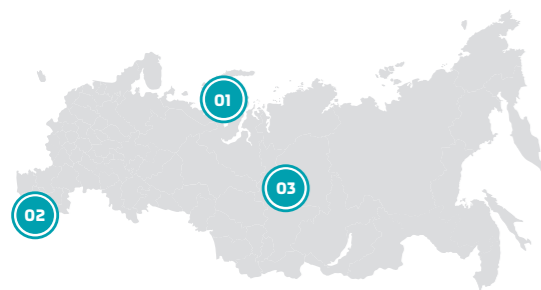
РОСНЕФТЬ

**Ресурсная база –**

ключевое конкурентное преимущество любой нефтяной компании и важнейший фактор долгосрочного устойчивого роста.



- » **СТАТУС**      Мировой лидер по величине извлекаемых ресурсов
- » **ЗАДАЧА**      Нарращивание ресурсной базы и перевод ресурсов в доказанные запасы
- » **БУДУЩЕЕ**    Устойчивый рост добычи углеводородов



01

Восточно-Приуральские участки

02

Туапсинский прогиб

03

Западная Сибирь

**В 2011 Г. «РОСНЕФТЬ» ЗАКЛЮЧИЛА СОГЛАШЕНИЕ О СТРАТЕГИЧЕСКОМ СОТРУДНИЧЕСТВЕ С КОМПАНИЕЙ EXXONMOBIL ДЛЯ СОВМЕСТНОГО ОСВОЕНИЯ ТРЕХ УЧАСТКОВ ШЕЛЬФА КАРСКОГО МОРЯ И ОДНОГО УЧАСТКА В ЧЕРНОМ МОРЕ, КОТОРОЕ БУДЕТ СОПРОВОЖДАТЬСЯ ОБМЕНОМ УПРАВЛЕНЧЕСКИМ ОПЫТОМ И ТЕХНОЛОГИЯМИ.**

120

**ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ УЧАСТКОВ**

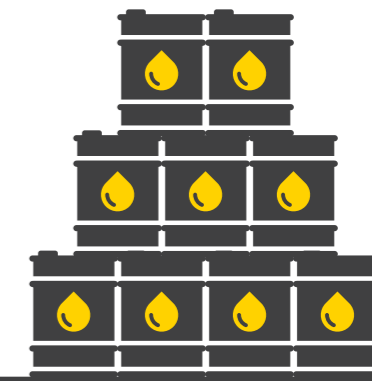
Ресурсная база – ключевое конкурентное преимущество любой нефтяной компании и важнейший фактор долгосрочного устойчивого роста.

«Роснефть» имеет уникальный доступ к богатейшей ресурсной базе России. Западная Сибирь с ее огромными доказанными запасами является ключевым регионом деятельности Компании, который уже в ближайшем будущем может получить новый импульс в результате развития технологий работы с трудноизвлекаемой нефтью. В Восточной Сибири в настоящее время формируется новый центр нефтедобычи на основе успешных геологоразведочных проектов. Прогнозная ресурсная база Арктического шельфа России, где «Роснефти» принадлежит ряд участков, составляет миллиарды тонн нефтяного эквивалента.

По состоянию на 31.12.2011 извлекаемые ресурсы «Роснефти» оценивались в 21 млрд т н. э. с учетом предварительной оценки ресурсов участков на шельфе Охотского моря, приобретенных в конце 2011 г. Это рекордное значение среди публичных нефтегазовых компаний мира. Даже 10%-ное подтверждение данных ресурсов эквивалентно удвоению имеющихся доказанных запасов «Роснефти». При этом по последнему

015

РОСНЕФТЬ



21

**МЛРД Т Н. Э. ИЗВЛЕКАЕМЫХ РЕСУРСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ**

показателю Компания уже занимает лидирующие позиции в отрасли с обеспеченностью 25 лет при текущем уровне добычи.

Неотъемлемой частью долгосрочной стратегии развития «Роснефти» является постоянное расширение ресурсного потенциала путем получения доступа к новым участкам недр. По состоянию на конец 2011 г. в Федеральном агентстве по недропользованию России на рассмотрении находились 17 заявок Компании на шельфовые участки Арктических морей. По трем заявкам на участки Баренцева моря (Федынский, Центрально-Баренцевский и Персеевский) с извлекаемыми ресурсами более 5,5 млрд т н. э. в конце 2011 г. были получены положительные решения – лицензии на участки были выданы Компании в начале 2012 г. Суммарный ресурсный потенциал шельфовых участков, на которые Компанией были поданы заявки (с учетом лицензий, полученных в начале 2012 г.), составляет около 36 млрд т н. э., что в 1,7 раза превышает извлекаемые ресурсы «Роснефти» на конец 2011 г.

Перевод ресурсов в доказанные запасы невозможен без проведения сложного комплекса дорогостоящих геологоразведочных работ и применения новых технологий и инноваций.

6,0

**МЛРД Т ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ**

В 2011 г. «Роснефть» заключила соглашение о стратегическом сотрудничестве с компанией ExxonMobil для совместной реализации проектов по освоению трех участков шельфа Карского моря и одного участка в Черном море, которое будет сопровождаться обменом управленческим опытом и технологиями. ExxonMobil получает 33%-ные доли в проектах и осуществляет финансирование начального этапа геологоразведочных работ, что позволит существенно снизить риски «Роснефти». Подобный подход успешно применялся «Роснефтью» при реализации шельфовых проектов на Дальнем Востоке России и с высокой вероятностью будет применяться при реализации других проектов на шельфе Арктики. Стратегическое соглашение также предусматривает оценку возможностей совместной разведки и разработки трудноизвлекаемых запасов нефти в Западной Сибири и совместное участие в международных проектах.

Созданный в 2011 г. Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок призван обеспечить научную базу для работы с месторождениями на шельфе России. В центре планируется собрать весь научно-технический опыт в данной области, накопленный в России и за рубежом.

# Шельфовые участки «Роснефти»

по состоянию на 31.03.2012 г.\*

**25,9**  
млрд т н. э. \*  
Участки, принадлежащие Роснефти

Нераспределенные перспективные участки



\*25,9 млрд т н. э. отличается от 21 млрд т н. э. извлекаемых ресурсов Компании на конец 2011 г., так как включает ресурсы участков, лицензии на которые были получены и приобретены в начале 2012 г. (7,2 млрд т н. э.), но не включает ресурсы на суше РФ (2,3 млрд т н. э.)



Восточно-Приновоземельские участки

## ВОСТОЧНО-ПРИНОВОЗЕМЕЛЬСКИЕ УЧАСТКИ

Восточно-Приновоземельские участки расположены в южной части Карского моря. Суммарная площадь участков составляет 125,9 тыс. кв. км, что сопоставимо с площадью нефтегазоносной провинции Северного моря. По природно-климатическим условиям Карское море является сложным, но предсказуемым регионом. Ледовый период продолжается с октября по июнь. В зимние месяцы толщина льда составляет около 2 метров. На данный момент в распоряжении геологов «Роснефти» имеется 26 тыс. погонных километров сейсмических данных 2Д, собранных в конце 1980-х и в 2007 г. Уже сейчас на участках просматриваются 23 структуры с извлекаемыми ресурсами 4,9 млрд т нефти и 8,3 трлн кубических метров газа. Даже частичное подтверждение данного потенциала фактически создаст новую провинцию нефтедобычи мирового масштаба. Перспективность участков связана с тем, что Карское море в геологическом плане является продолжением Западно-Сибирской нефтегазовой провинции – ключевого региона, обеспечивающего более 60% добычи нефти Российской Федерации.

Первая фаза реализации проекта направлена на подтверждение запасов углеводородов и будет включать сейсморазведочные работы 2Д и 3Д, которые должны начаться в 2012 г., интерпретацию результатов сейсмике и построение геологических моделей, выбор точек заложения и бурение разведочных скважин ориентировочно в 2014–2015 гг.

**11,5**  
млрд т н. э.  
извлекаемые ресурсы

**26 126 23**

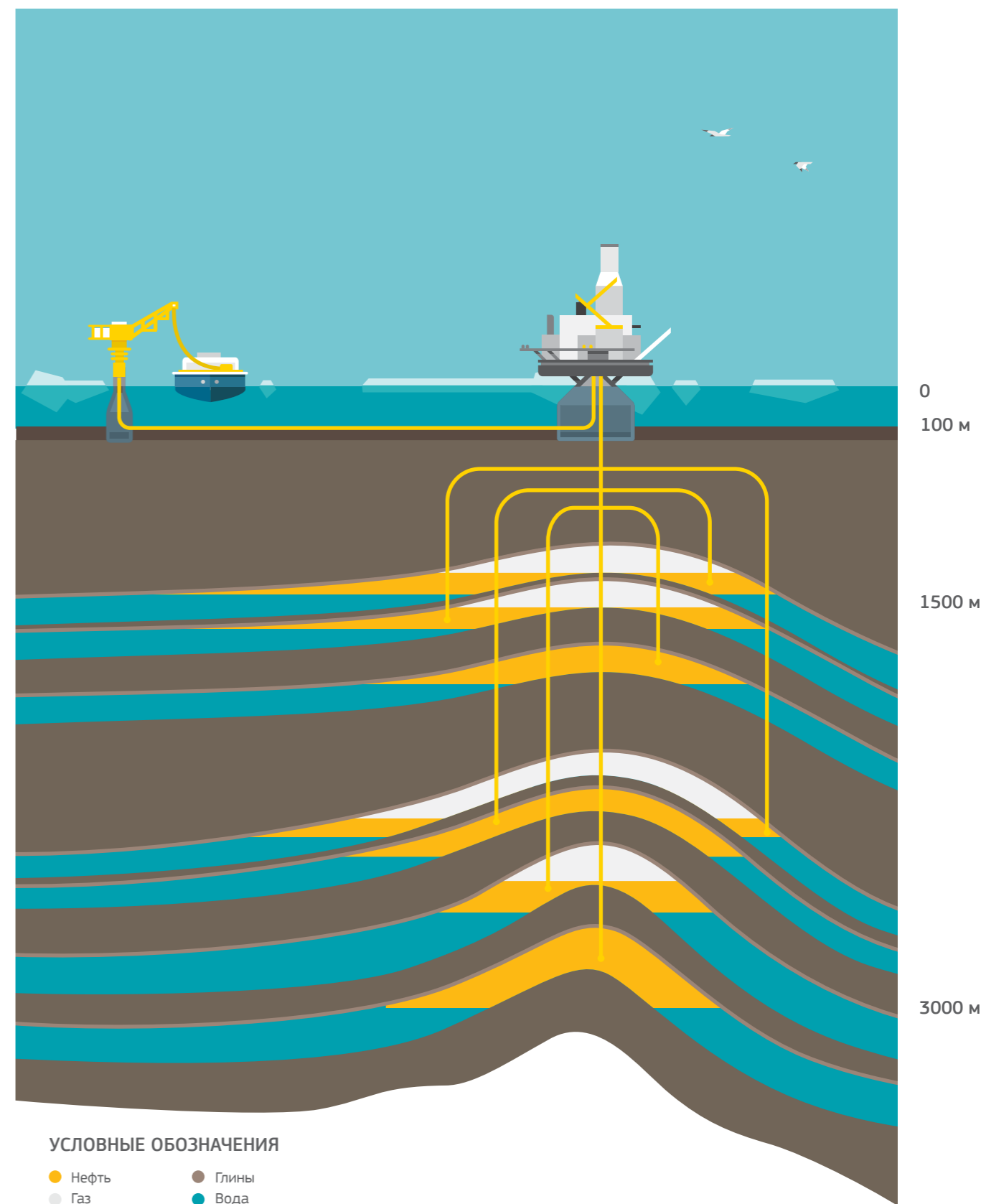
тыс. пог. км доступная для анализа историческая сейсмика 2Д  
тыс. кв. км площадь участков  
количество перспективных структур

На начальном этапе наибольшее внимание будет сосредоточено на самых перспективных зонах первого Приновоземельского участка и, прежде всего, на крупнейшей Университетской структуре, извлекаемые ресурсы которой оцениваются в 1,3 млрд т н. э.

Для разведочного бурения в Карском море, вероятнее всего, будут использоваться самоподъемные буровые установки, так как глубина моря в районе заложения первых поисково-разведочных скважин не превышает 100 м. По оценкам, предполагаемая глубина залегания верхних нефтеносных залежей составляет около 1500 м, что позволяет рассчитывать на быстрое подтверждение ресурсной базы и скорейшее начало промышленной добычи.

В случае обнаружения коммерческих запасов разработка будет с наибольшей вероятностью осуществляться с использованием ледостойких платформ гравитационного типа, которые будут спроектированы научным центром ExxonMobil в Хьюстоне совместно с недавно созданным Арктическим научно-проектным центром шельфовых разработок.

Учитывая потенциальный объем извлекаемых запасов и масштаб проекта, мощности по подготовке и хранению нефти планируется вынести на специальную установку, обслуживающую несколько добывающих платформ и соединенную с выносным причальным устройством для отгрузки нефти. Транспортировка нефти будет осуществляться на ближайший европейский рынок танкерами ледового класса в сопровождении, где необходимо, ледоколов.

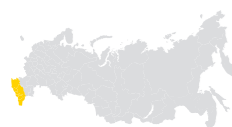


### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Нефть
- Газ
- Глины
- Вода

020

РОСНЕФТЬ



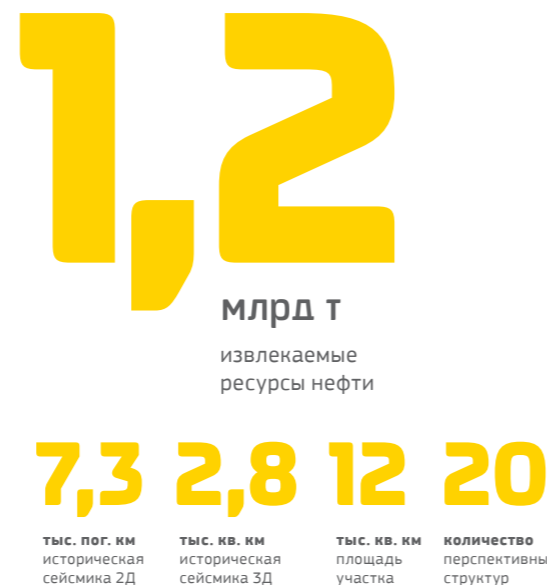
Туапсинский прогиб

## ТУАПСИНСКИЙ ПРОГИБ

Туапсинский лицензионный участок расположен на шельфе Черного моря России. Площадь участка составляет 12 тыс. кв. км. Геология участка схожа с геологией Западно-Кубанского прогиба, расположенного по другую сторону Кавказского хребта и являющегося одним из старейших регионов нефтедобычи России. Туапсинский прогиб полностью покрыт 2Д сейсмикой. Наиболее перспективные площади изучены сеймикой 3Д. Полученные на настоящий момент данные позволяют выделить 20 перспективных структур с суммарными извлекаемыми ресурсами нефти в 1,2 млрд т.

Специалистами «Роснефти» и ExxonMobil был проведен фундаментальный анализ по сравнению геологии Туапсинского прогиба с рядом схожих регионов, где уже обнаружены запасы нефти. К таким регионам относятся дельта р. Нигер в Западной Африке, конус выноса Амазонки, Мексиканский залив, а также Северо-Западное Борнео. Результаты проведенного анализа подтверждают изначальные предположения о возможности крупных открытий на данном участке.

В 2011 г. на участке начались дополнительные сейсмические исследования 3Д с использованием новейшего судна «Вячеслав Тихонов». За 2011 г. было выполнено 600 кв. км сейсмике. В 2012 г. работы планируется завершить, выполнив еще 4200 кв. км сейсмических исследований.



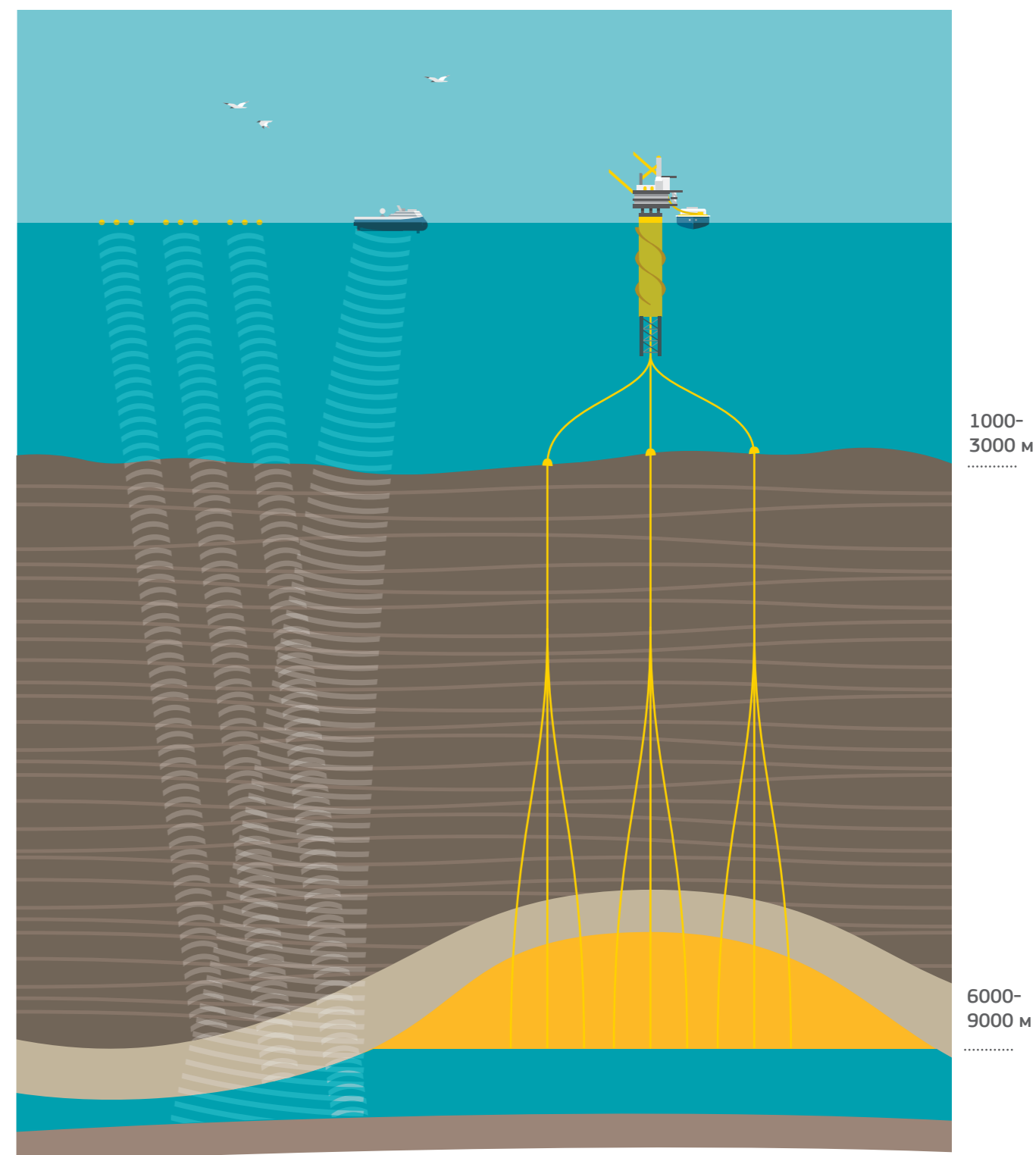
Бурение первой поисково-оценочной скважины запланировано на 2014–2015 гг. Для бурения скважин в Черном море будет использоваться специализированное судно, оснащенное системой динамического позиционирования. Существует вероятность, что это будет Deepwater Champion, работающее в настоящее время на черноморском шельфе в рамках проектов ExxonMobil. Это современнейшее буровое судно шестого поколения, построенное специально по заказу ExxonMobil, способно работать на Туапсинском участке, где при глубине моря до 3 тыс. м ожидаемая глубина залегания нефти составляет 5–6 тыс. м.

В случае коммерческого открытия разработка, вероятнее всего, будет вестись с использованием передовых подводных добычных комплексов и платформ типа SPAR.

Черноморский регион хорошо обеспечен инфраструктурой и находится в непосредственной близости от рынков юга Европы, поэтому реализация добытой нефти не представляет дополнительных сложностей.

021

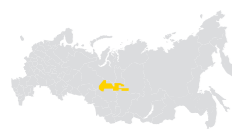
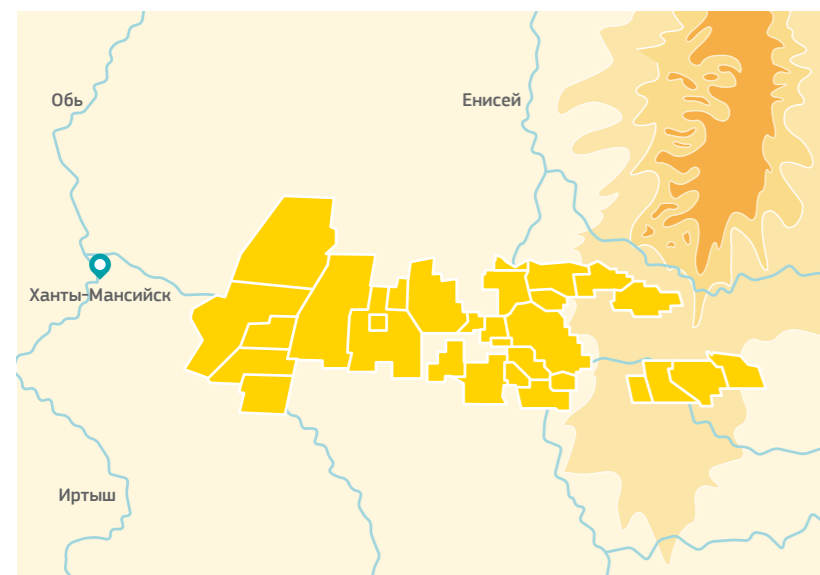
РОСНЕФТЬ



### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Нефть
- Глины
- Вода





Западная Сибирь

## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМАЯ НЕФТЬ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

Западная Сибирь является ключевым регионом добычи НК «Роснефть». При этом в пределах практически всех лицензионных участков Компании в регионе имеются трудноизвлекаемые запасы нефти. К ним относятся запасы Ачимовской, Баженовской и Тюменской свит. Объем трудноизвлекаемых запасов и ресурсов в пределах лицензионных участков НК «Роснефть» оценивается в 1,8 млрд т.<sup>1</sup>

Отложения Баженовской свиты представляют собой глубоководные кремнисто-глинисто-карбонатные отложения с высоким содержанием органического вещества (сланцевые отложения). Отличием от традиционного коллектора является состав пород и низкая проницаемость. Баженовская свита является аналогом американских формаций, таких как Барнетт, Баккен, Игл-Форд, которые в настоящее время успешно разрабатываются международными компаниями.

Ачимовская свита – это глубоководные отложения (преимущественно турбидиты). Коллектор характеризуется низкими фильтрационно-емкостными свойствами, в том числе проницаемостью менее 1 мД, а также большой расчлененностью и неоднородностью.

<sup>1</sup> Включая оценку ГП «НАЦ РН им. В.И. Шпильмана» извлекаемых ресурсов Баженовской свиты в нераспределенном фонде в объеме 0,6 млрд т.

1,8

млрд т<sup>1</sup>  
извлекаемые запасы и ресурсы

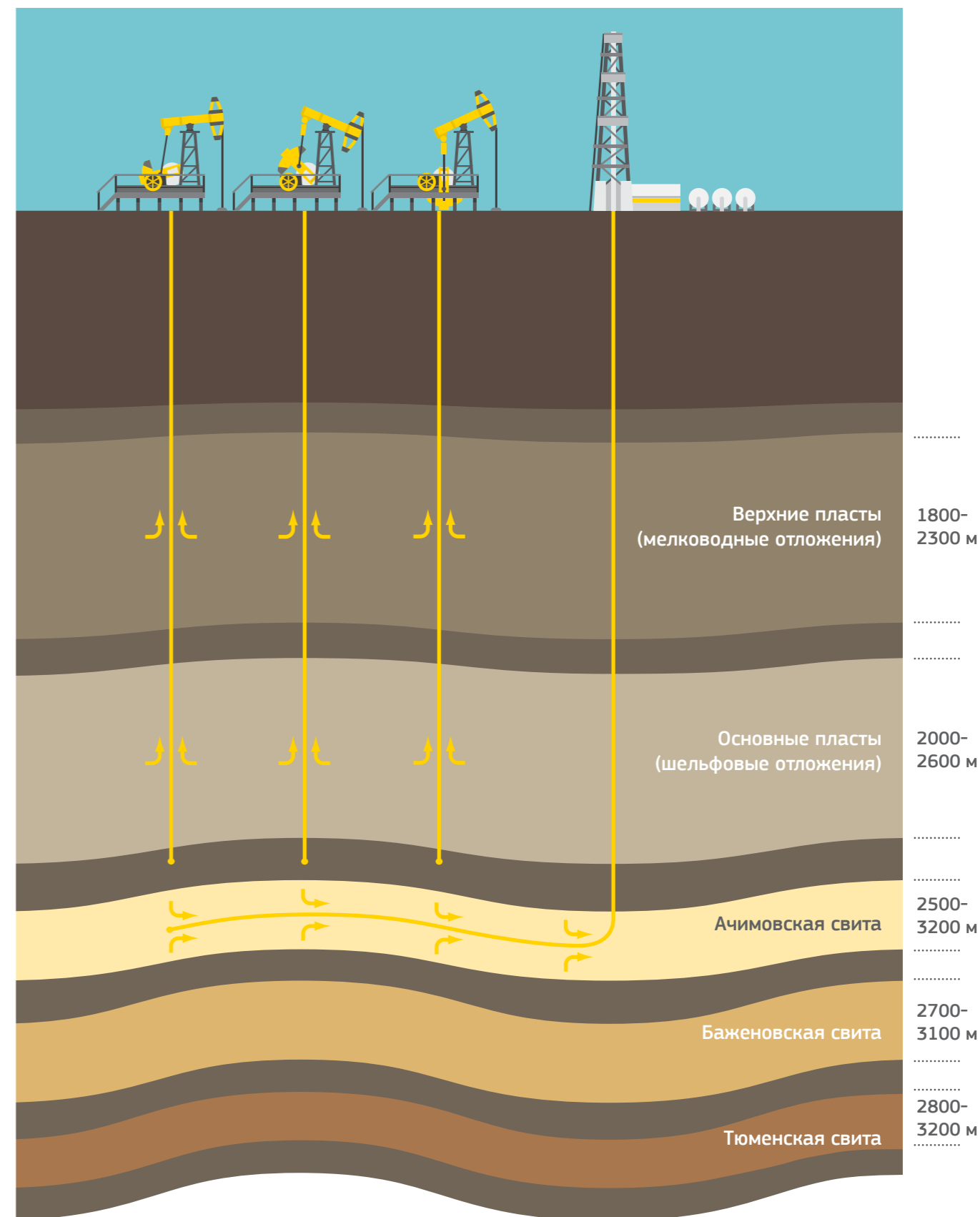
27 3,2 2

месторождений км максимальная глубина залегания скважины с многозональным ГРП пробурены в 2011 г.

Тюменская свита – это самые глубокозалегающие коллекторы Западной Сибири (до 3200 м), отличающиеся сложной морфологией и небольшой эффективной мощностью.

Наиболее перспективным методом работы с вышеперечисленными отложениями является бурение горизонтальных скважин с многозональным гидроразрывом пласта. Данная технология, широко применяемая международными компаниями, позволяет создавать плотную сеть мелких искусственных трещин, повышающих проницаемость пласта.

В 2011 г. Компания продолжила изучение потенциала разработки трудноизвлекаемых запасов нефти. На Приобском месторождении были пробурены первые горизонтальные скважины с многозональным гидроразрывом пласта. Полученные стартовые дебиты значительно превзошли ожидания и составили около 250 т/сут.



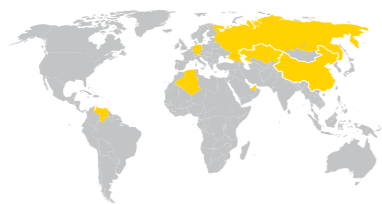
Верхние пласты (мелководные отложения) 1800-2300 м

Основные пласты (шельфовые отложения) 2000-2600 м

Ачимовская свита 2500-3200 м

Баженовская свита 2700-3100 м

Тюменская свита 2800-3200 м

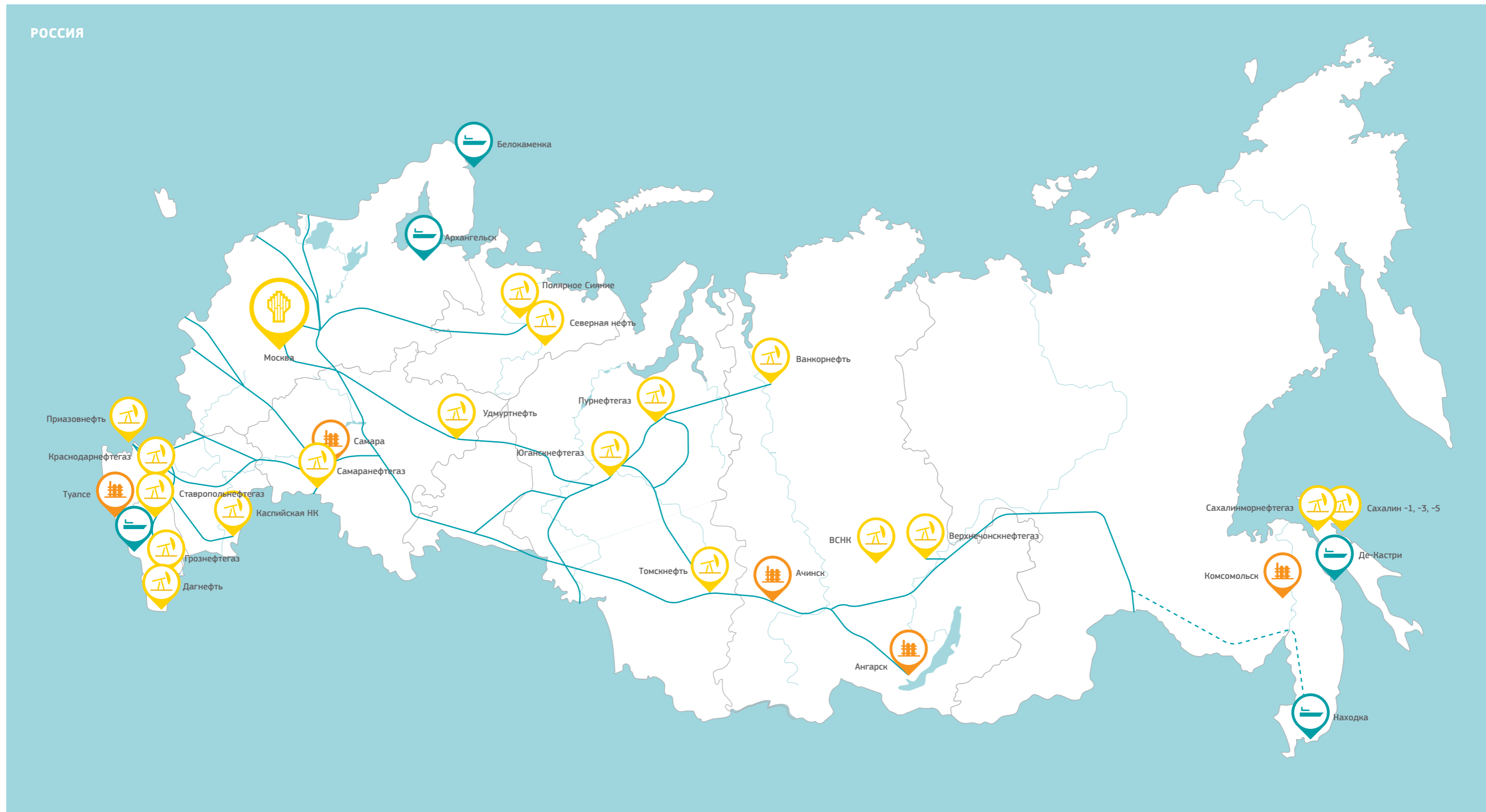


# География деятельности

## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Разведка и добыча
- Экспортные терминалы
- Нефтепроводы
- Переработка
- Центральный офис

РОССИЯ



026

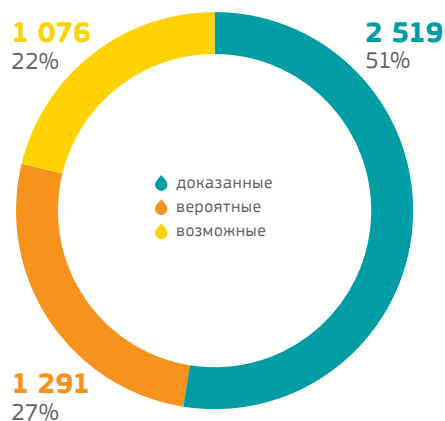
РОСНЕФТЬ

## Ключевые показатели

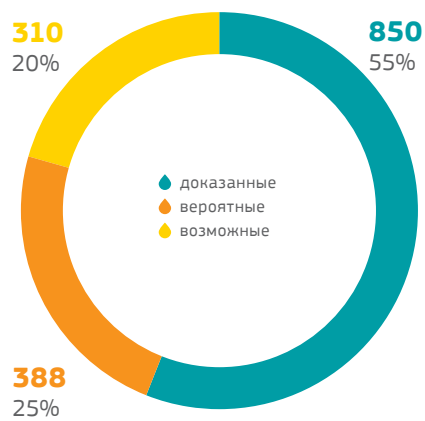
2009	Основные производственные показатели	2010	2011	%
2 483	Доказанные запасы нефти по классификации PRMS (млн т)	2 487	2 519	+1,3%
1 915	Доказанные запасы нефти по классификации SEC (млн т)	1 887	1 960	+3,9%
816	Доказанные запасы газа по классификации PRMS (млрд куб. м)	791	850	+7,5%
207	Доказанные запасы газа по классификации SEC (млрд куб. м)	247	566	+129,1%
26	Обеспеченность запасами углеводородов по классификации PRMS (лет)	25	25	—
112,8	Добыча нефти и газового конденсата (млн т)	119,6	122,5	+2,4%
12,8	Добыча газа (млрд куб. м)	12,4	12,9	+4,0%
61,8	Экспорт нефти (млн т)	66,5	69,9	+5,1%
49,8	Переработка нефти (млн т)	50,5	57,9	+14,6%
47,1	Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции (млн т)	47,9	55,4	+15,7%
27,9	Экспорт нефтепродуктов (млн т)	26,6	25,9	-2,6%
4,9	Розничная реализация нефтепродуктов (млн т)	5,4	6,5	+21,8%
<b>Доля «Роснефти» в общероссийских показателях</b>				
22,8%	Добыча нефти	23,7%	24,0%	—
2,2%	Добыча газа (после сжигания на факеле)	1,9%	1,9%	—
25,0%	Экспорт нефти	26,9%	28,9%	—
21,2%	Переработка нефти	20,3%	19,7%	—
<b>Основные финансовые показатели по данным консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» по РСБУ</b>				
1 233	Выручка без НДС, экспортной пошлины и акцизов (млрд руб.)	1 573	2 143	+36,2%
371	Прибыль от продаж (млрд руб.)	494	524	+6,2%
341	Прибыль до налогообложения (млрд руб.)	455	492	+8,1%
253	Чистая прибыль (млрд руб.)	351	384	+9,5%
208	Неконсолидированная чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» (млрд руб.)	191	237	+24,0%
2,30	Дивиденды на акцию (руб.)	2,76	3,45*	+25,0%

\* Рекомендация Совета директоров Компании Общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть».

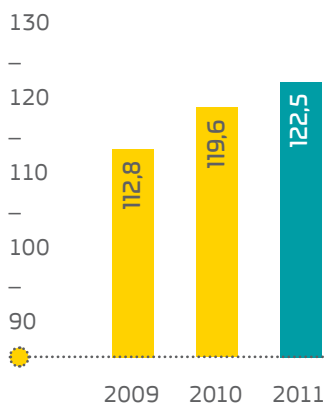
Структура запасов нефти по классификации PRMS (млн т; %)



Структура запасов газа по классификации PRMS (млрд куб. м; %)

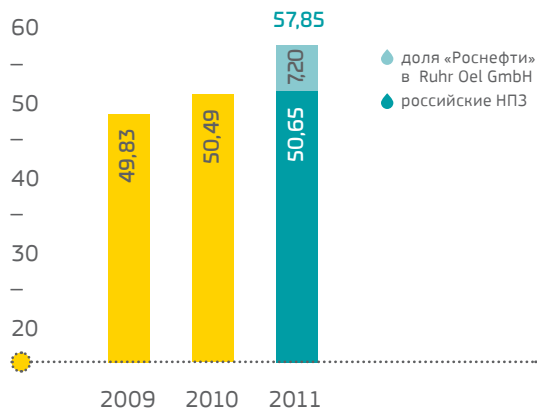


Добыча нефти (млн т)\*



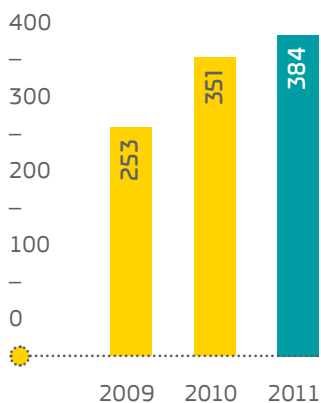
\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

Переработка нефти (млн т)\*

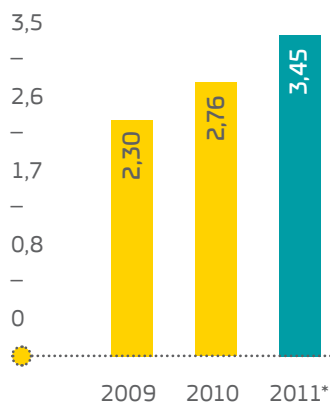


\* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».

Консолидированная чистая прибыль (млрд руб.)



Дивиденды на акцию (руб.)



\* Рекомендация Совета директоров Компании Общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть».

# 02

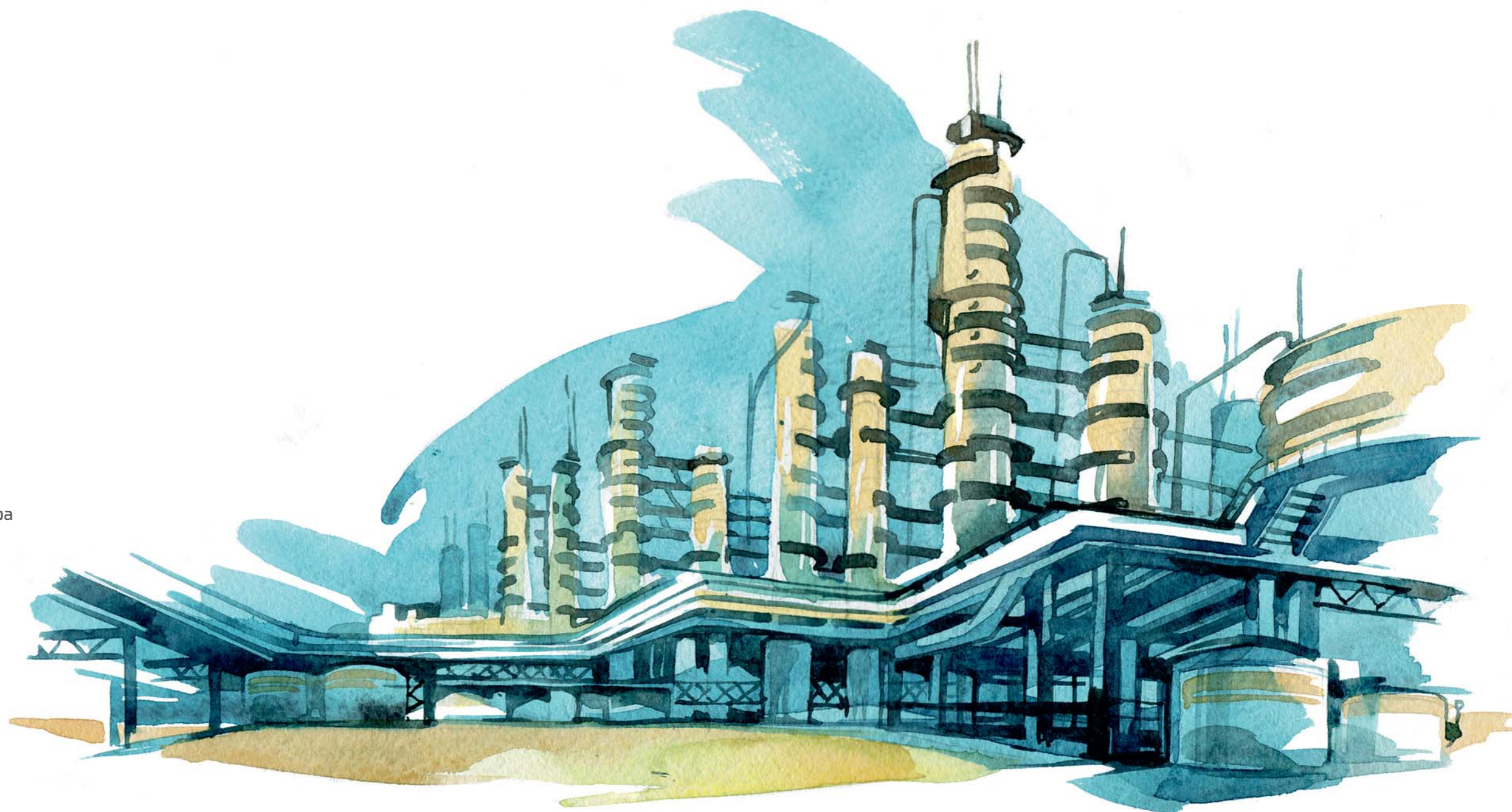
## Обзор результатов деятельности

Рост объемов добычи, переработки  
и благоприятная ценовая конъюнктура  
обеспечили достижение рекордных  
финансовых результатов.



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



030

РОСНЕФТЬ

# Лицензирование



Поисково-оценочное бурение на Лебединском участке о. Сахалин

**В соответствии с законодательством для проведения геологоразведочных работ или добычи полезных ископаемых на территории России требуется соответствующая лицензия.**

По состоянию на 31 декабря 2011 г. ОАО «НК «Роснефть», его дочерние и зависимые общества являлись владельцами 578 лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения и (или) разведки и добычи углеводородного сырья на территории России и российском шельфе. Кроме того, Компании принадлежали 6 лицензий на участки в зарубежных странах.

Срок действия лицензий на добычу углеводородного сырья варьируется от 2017 до 2051 гг. В течение последних пяти лет Компания проводила работу по дополнительному продлению сроков действия лицензий на свои основные месторождения (согласно Закону «О недрах» действие лицензий может быть продлено на срок до полной отработки месторождения в соответствии с проектной документацией по инициативе

недропользователя в случае, если отсутствуют нарушения лицензионных обязательств). С 2007 по 2011 г. были продлены сроки действия 116 лицензий, в том числе в 2011 г. – 32 лицензий. В 2011 г. подготовлены и поданы в федеральные и территориальные органы по недропользованию 127 заявок на внесение изменений и дополнений в действующие лицензии, в том числе 48 – на переносы сроков проведения геологоразведочных работ, 49 – на продление действия лицензий, 30 – на актуализацию условий лицензионных соглашений.

В своей производственной деятельности «Роснефть» придерживается высоких стандартов ответственности недропользователя и принципа строгого выполнения всех лицензионных обязательств. В 2011 г. органы надзора и контроля за недропользованием провели проверки по выполнению лицензионных обязательств и природоохранных мероприятий в ОАО «Томскнефть» ВНК, ООО «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Ставропольнефтегаз». По итогам проверок были подготовлены и представлены в органы надзора обосновывающие материалы для совместного рассмотрения.

В 2011 г. Компания получила 21 новую лицензию. Было выиграно 9 аукционов (конкурсов) на право пользования участками недр для геологического изучения, разведки и добычи угле-

# 584

**ЛИЦЕНЗИИ НА РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ  
ПРИНАДЛЕЖАЛИ «РОСНЕФТИ» НА 31.12.2011 г.**

водородов на Наульском участке в Ненецком автономном округе, на Атчибарском участке в Ставропольском крае, на Падовском, Заграничном, Санталовском и Фатеевском участках в Самарской области, на Нечкинском участке в Республике Удмуртия, а также на северо-западном окончании пласта БП14 Тарасовского месторождения в Ямало-Ненецком автономном округе и северной оконечности месторождения Чайво в Охотском море. Платежи за данные лицензии составили 6,5 млрд руб. Суммарные извлекаемые запасы новых участков по категориям АВС1 и С2 российской классификации оцениваются в 65 млн т нефти и 6 млрд куб. м газа, извлекаемые ресурсы оцениваются в 25 млн т н. э.

По заявкам получены 4 поисковые лицензии, в том числе 3 – в Республике Ингушетия (Северо-Ачалукский, Назрано-Яндырский и Красногорский участки) и 1 – в Красноярском крае (Ондодоминский участок).

По факту открытия месторождений получены 2 лицензии: на Байкаловский участок в Красноярском крае и на Бузеровский участок в Самарской области.

На бесконкурсной основе было приобретено 5 лицензий на участки шельфа Охотского моря (Магадан-1, -2, -3, Лисянский и Кашеваровский). Лицензионные платежи по данным участкам составили 836 млн руб. Извлекаемые ресурсы участков оцениваются в 2,8 млрд т н. э.

В отчетном году с государством заключен контракт на проведение в 2012 г. поисково-



Резервуары  
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

оценочных работ на Лодочном участке, расположенном недалеко от Ванкорского месторождения, получена поисковая лицензия.

На конец 2011 г. в органах власти России на рассмотрении находилось 23 заявки на получение лицензий, в том числе 17 заявок на шельфовые участки Арктических морей.

По трем заявкам на участки Баренцева моря (Федынский, Центрально-Баренцевский и Персеевский) были получены положительные решения – лицензии на участки были выданы Компании в начале 2012 г.



Разведочное бурение  
на Юрубчено-Тохомском  
месторождении

Стратегическим приоритетом Компании является перевод ресурсов в доказанные запасы с целью обеспечения устойчивого роста добычи в среднесрочной и долгосрочной перспективе. В связи с этим «Роснефть» уделяет особое внимание проведению оптимального объема геологоразведочных работ и повышению их эффективности.

# 197,1

МЛН Т НЕФТИ

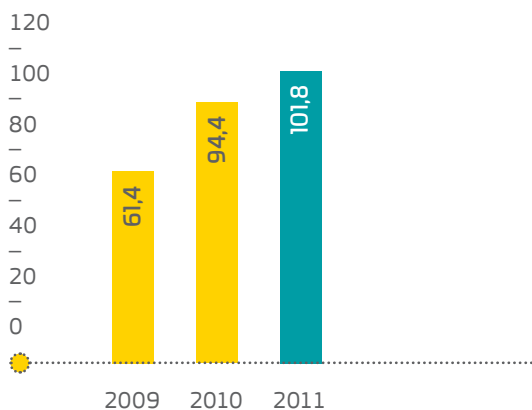
ПРИРОСТ ЗАПАСОВ КАТЕГОРИЙ АВС1 В 2011 Г.

Компания осуществляет геологоразведочные работы в России и за рубежом самостоятельно и в рамках совместных проектов с российскими и зарубежными партнерами.

В 2011 г. в рамках проектов с участием Компании было выполнено 3482 пог. км сейсморазведочных работ 2Д, 5134 кв. км сейсморазведочных работ 3Д, проходка в разведочном бурении составила 101,8 тыс. м. По сравнению с 2010 г. произошел рост объемов поисково-разведочного бурения за счет наращивания темпов изучения недр Восточной и Западной Сибири. При этом объем сейсморазведочных работ 2Д и 3Д существенно сократился, что связано с завершением этапа изучения участков недр сейсморазведкой 2Д в Восточной Сибири и сейсморазведкой 3Д в Западной Сибири. Строительством были закончены 42 поисковые и разведочные скважины, по 32 из которых получен



Разведочное бурение по проектам с участием НК «Роснефть» (тыс. м)



промышленный приток углеводородов. Было открыто 3 месторождения и 39 залежей на ранее открытых месторождениях.

В результате выполненных геологоразведочных работ, а также эксплуатационного бурения был получен прирост запасов категорий АВС1 по российской классификации в размере 197,1 млн т нефти и газового конденсата и 37,6 млрд куб. м газа (с учетом долей участия «Роснефти» в проектах – 185,0 млн т и 33,6 млрд куб. м соответственно). Основной прирост запасов обеспечили месторождения Западной и Восточной Сибири, а также месторождения Поволжья.

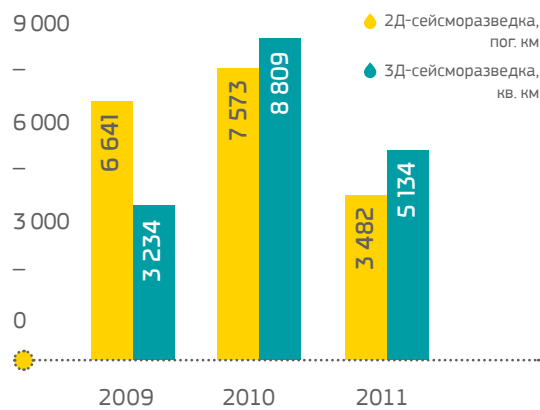
## Западная Сибирь

В Западной Сибири «Роснефть» проводит геологоразведочные работы в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО), Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), в Томской области (работы ведет ОАО «Томскнефть» ВНК – совместное предприятие НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть»).

В 2011 г. на территории ХМАО с целью уточнения строения месторождений было выполнено 563 кв. км сейсморазведочных работ 3Д. Было пробурено 18 поисково-разведочных скважин, по 17 из которых получен промышленный приток нефти. Суммарный прирост извлекаемых запасов категорий АВС1 на территории ХМАО с учетом результатов эксплуатационного бурения составил 102,2 млн т, в том числе 76,1 млн т по крупнейшему месторождению Компании – Приобскому.

На территории ЯНАО пробурена одна разведочная скважина на Комсомольском месторождении и выполнено два углубления с целью доразведки нижележащих горизонтов на ранее

Сейсморазведочные работы по проектам с участием НК «Роснефть» (пог. км и кв. км)



пробуренных скважинах на Ново-Пурпейском и Тарасовском месторождениях. Прирост запасов по итогам проведенных работ составил 9,8 млн т нефти и 23,8 млрд куб. м газа.

В 2011 г. на территории Томской области были пробурены четыре разведочные скважины, по трем из которых получен промышленный приток углеводородов. Прирост запасов составил 18,3 млн т нефти.

## Участки вокруг Ванкорского месторождения

Компании принадлежат лицензии на 11 участков, расположенных вокруг Ванкорского месторождения. В 2011 г. получена лицензия на геологическое изучение Ондодоминского участка, извлекаемые ресурсы которого оцениваются в 233 млн т нефти.

Также с государством заключен контракт на проведение в течение 2012 г. геологоразведочных работ на Лодочном участке и получена поисковая лицензия.

В 2011 г. на участках вокруг Ванкорского месторождения были проведены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 200 пог. км и работы 3Д в объеме 306 кв. км.

В 2011 г. продолжалась разведка Байкаловского месторождения, открытого в 2009 г. Было завершено бурение разведочных скважин Байкаловские №3 и №4, в ходе испытаний которых получен приток углеводородов. Испытания планируется завершить в 2012 г. Прирост запасов категории С1 Байкаловского месторождения составил 2,6 млн т нефти и газового конденсата и 5,9 млрд куб. м газа.

На Западно-Лодочном лицензионном участке была пробурена разведочная скважина, испытание которой планируется провести в 2012 г. Испытание поисково-оценочной скважины, пробуренной на Туколандском лицензионном участке, не дало положительных результатов. Скважина была ликвидирована.

## Юг Восточной Сибири

«Роснефть» ведет геологоразведочные работы на 15 лицензионных участках в Иркутской области и Эвенкии.

В 2011 г. в регионе были выполнены полевые сейсморазведочные работы 2Д объемом 2000 пог. км, сейсморазведочные работы 3Д объемом 1142 кв. км, а также были пробурены 8 разведочных скважин. В результате выполненных работ открыто два новых месторождения.

На Даниловском лицензионном участке пробурена поисково-оценочная скважина, из которой получены промышленные притоки нефти. Открыто Северо-Даниловское нефтяное месторождение с запасами по категориям С1+С2 55,4 млн т нефти.

В центральной части Даниловского лицензионного участка при исследовании скважины Даниловская №7, пробуренной около 30 лет назад, получен промышленный приток газового конденсата. Открыто Южно-Даниловское газоконденсатное месторождение с запасами по категориям С1+С2 0,7 млн т газового конденсата и 15,2 млрд куб. м газа.

При испытании разведочных скважин, пробуренных на Могдинском, Санарском и Преображенском участках, промышленных притоков углеводородов не получено. Скважины ликвидированы по геологическим причинам.

В пределах Юрубчено-Тохомского месторождения выполнено 600 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 393 кв. км сейсморазведочных работ 3Д. Пробурены две разведочные скважины, в ходе испытаний которых получены промышленные притоки углеводородов. В двух ранее пробуренных скважинах, не давших промышленного притока, успешно пробурены боковые горизонтальные стволы. В результате бурения получен фонтанный приток нефти и газа. По итогам проведенных работ запасы месторождения увеличились на 6,6 млн т нефти и 0,5 млрд куб. м газа.

## Шельф Арктических морей

В 2011 г. НК «Роснефть» являлась владельцем трех участков в Карском море (Восточно-Приновоземельские-1, -2 и -3) и Южно-Русского участка в Печорском море.

Детальная информация по Восточно-Приновоземельским участкам находится на стр. 18 отчета.

Ресурсы нефти Южно-Русского участка составляют 270 млн т. На участке расположено Северо-Гуляевское месторождение, запасы нефти которого по категориям С1+С2 составляют 13 млн т, газа – 52 млрд куб. м.

В конце 2011 г. было принято постановление Правительства России о передаче «Роснефти» без конкурса лицензий на Центрально-Баренцевский, Федынский и Персеевский участки в Баренцевом море в приграничной зоне с Норвегией. Извлекаемые ресурсы участков оцениваются в 3,3 млрд т нефти и 2,8 трлн куб. м газа.

## Самарская область

В 2011 г. на территории Самарской области, являющейся традиционным регионом нефтедобычи, было выполнено 302 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1120 кв. км 3Д-сеймики. Было пробурено 4 поисково-разведочных скважины.

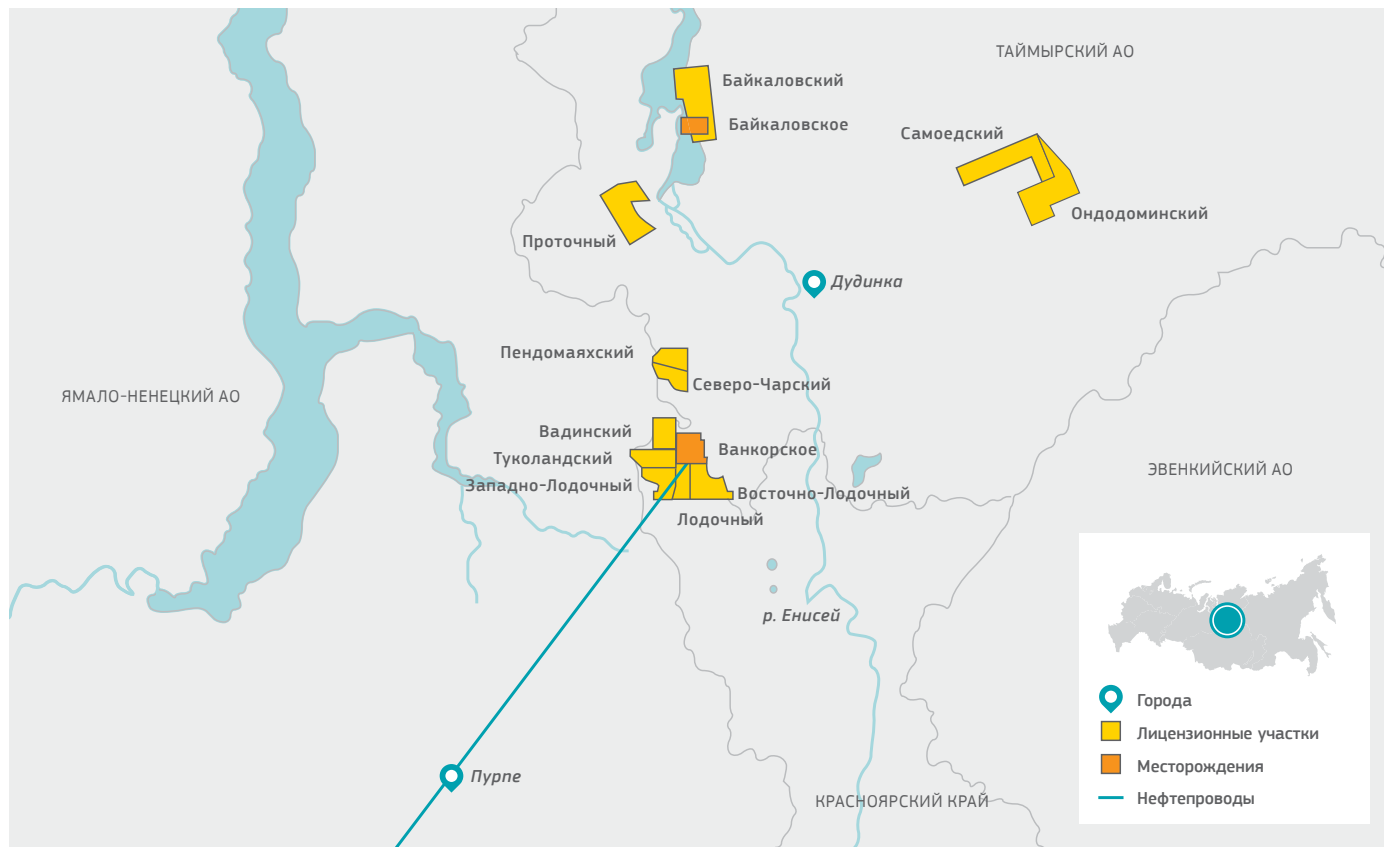
По двум скважинам был получен промышленный приток нефти. Так, на Южно-Орловском месторождении получен фонтанный приток нефти дебитом до 100 т/сут. Впервые за весь период геологического изучения недр Самарской области обнаружены промышленные запасы в фаменских отложениях верхнего девона, которые ранее считались неперспективными. Это открытие позволит пересмотреть геологическое строение и перспективы месторождений Компании в Самарской области.

## Республика Удмуртия

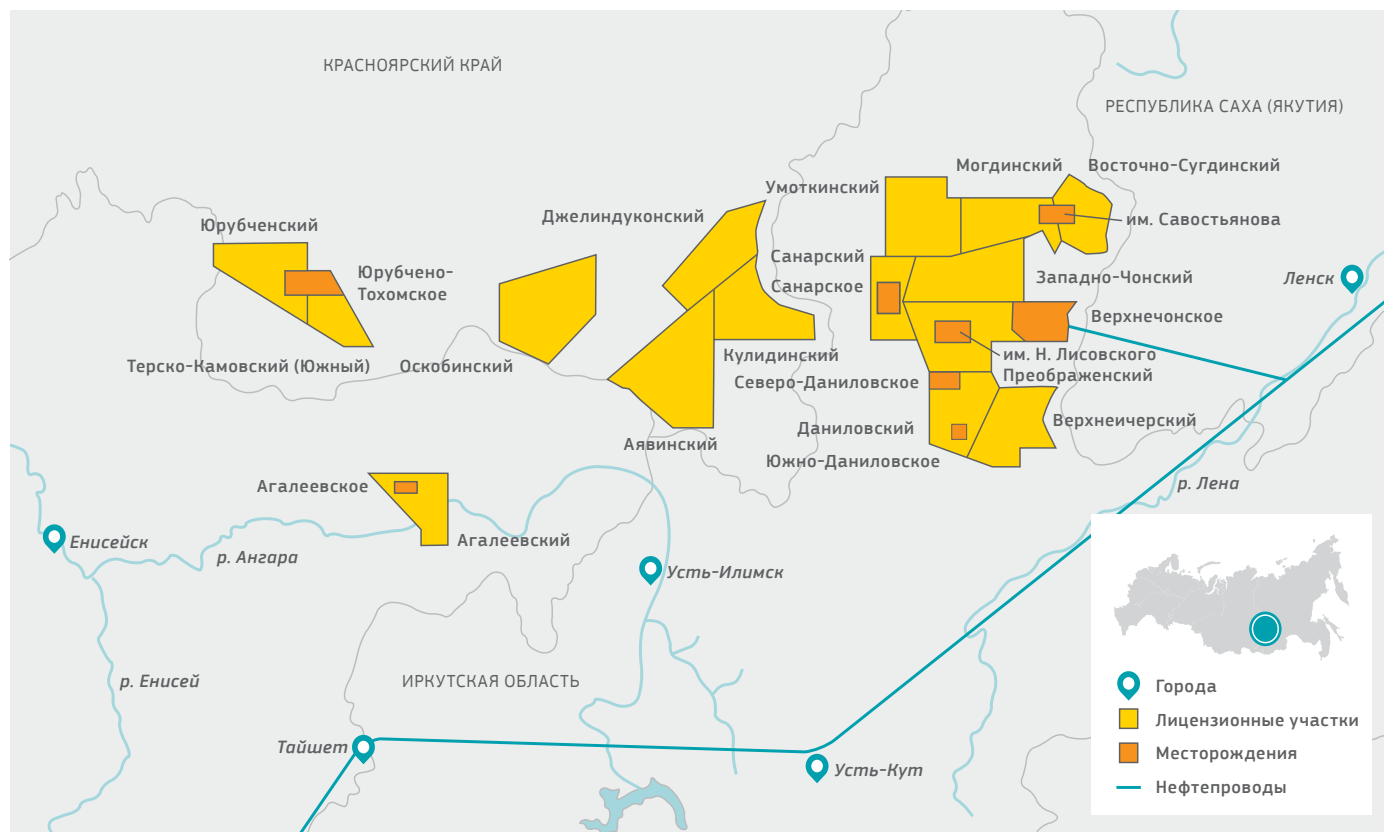
В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec ведет геологоразведочные работы на территории деятельности ОАО «Удмуртнефть» (доля «Роснефти» в проекте составляет 51%). В отчетном году в регионе было выполнено 600 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 61 кв. км 3Д-сеймики.

При тестировании разведочной скважины, пробуренной на Хомяковской структуре Карсовайского участка недр, получен промышленный приток нефти. Кроме того, государственной комиссией по запасам были утверждены пересмотренные по итогам сейсмических исследований и эксплуатационного бурения запасы Чутырско-Киенгопского месторождения, одного из крупнейших в Удмуртии. В результате прирост запасов по территории Республики Удмуртия составил 14,0 млн т нефти.

## Геологоразведочные проекты с участием НК «Роснефть» вокруг Ванкорского месторождения



## Геологоразведочные проекты с участием НК «Роснефть» на юге Восточной Сибири



## Республика Ингушетия

В феврале 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» получило три лицензии на геологическое изучение Красногорского, Назрано-Яндырского и Северо-Ачалукского участков недр на территории Республики Ингушетия. Извлекаемые ресурсы нефти участков оцениваются в 7 млн т. На участках было выполнено 300 пог. км сейсмо-разведочных работ 2Д.

## Южные моря России

На юге европейской части России «Роснефть» ведет работы на следующих перспективных участках: Туапсинском, Западно-Черноморском и Южно-Черноморском на шельфе Черного моря, Северо-Каспийском на шельфе Каспийского моря, Темрюкско-Ахтарском на шельфе Азовского моря. Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными российскими и международными компаниями.

Детальная информация по Туапсинскому участку находится на стр. 20 отчета.

По Западно-Черноморскому участку в 2011 г. была выполнена обработка сейсмозазведочных работ 3Д в объеме 2069 кв. км. На Южно-Черноморском участке был выполнен сбор и обобщение геолого-геофизических данных прошлых лет.

По Северо-Каспийскому участку была выполнена переобработка сейсмических материалов 2Д и 3Д.

## Дальний Восток

На Дальнем Востоке «Роснефть» как самостоятельно, так и совместно с партнерами проводит геологоразведочные работы на 14 участках на шельфе Охотского моря. Проекты «Сахалин-3» (Венинский участок) и «Сахалин-5» (Кайганско-Васюканский участок) реализуются совместно с зарубежными партнерами на основе специальных соглашений, позволяющих свести к минимуму риски НК «Роснефть». Лицензии на участки Лисянский, Кашеваровский, Магадан-1, -2, -3 и на северную оконечность месторождения Чайво были получены Компанией в конце 2011 г. Извлекаемые ресурсы приобретенных участков оцениваются в 2,8 млрд т н. э., извлекаемые запасы северной оконечности месторождения Чайво составляют 15 млн т нефти и 4 млрд куб. м газа.

В 2011 г. на Лебединском лицензионном участке пробурена поисково-оценочная скважина, при испытании которой получен фонтанный приток нефти. Начато бурение второй скважины.

По Кайганско-Васюканскому участку в 2011 г. продолжалась комплексная интерпретация данных сейсмозазведки 3Д и глубокого бурения. Завершена обработка и интерпретация материалов сейсмозазведки 2Д по транзитной зоне участка.

По Венинскому блоку выполнялись подготовительные работы к бурению в 2012 г. очередной поисковой скважины.

По Некрасовскому лицензионному участку проведена переобработка исторических сейсмических данных, выполнена переинтерпретация геолого-геофизических данных, составлена программа поисково-оценочных работ.

## Международные проекты

НК «Роснефть» участвует в нескольких геологоразведочных проектах за рубежом: «Блок 245-юг» в Алжире, Гудаутский участок на Абхазском шельфе Черного моря, проект «Шарджа» в ОАЭ, а также проект «Хунин-6» в Венесуэле. Извлекаемые ресурсы Компании по данным проектам оцениваются более чем в 220 млн т н. э.

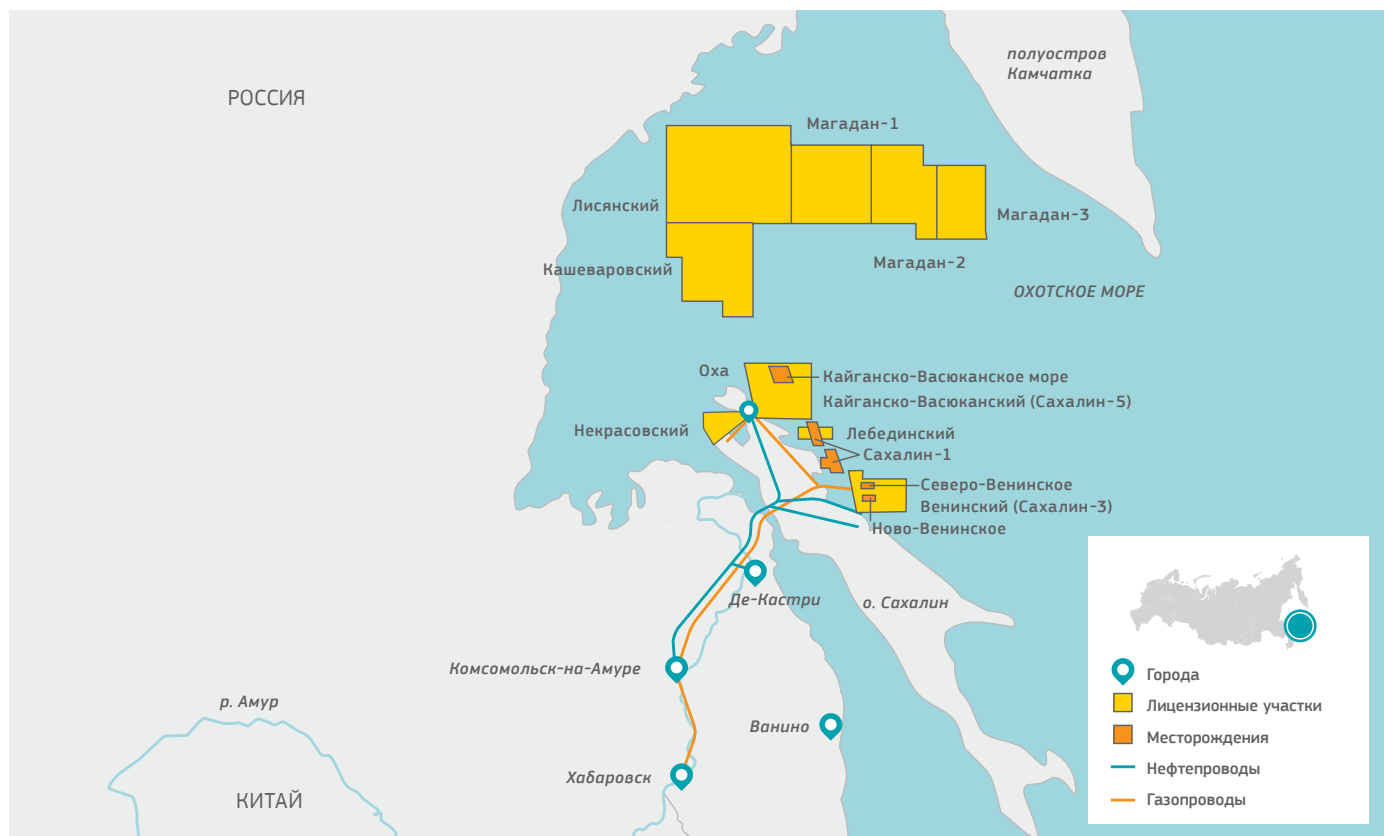
По проекту «Блок 245-юг» в 2011 г. проводились работы по подготовке к реализации дополнительных геологоразведочных работ на месторождениях Восточный Такуазет, Западный Такуазет и Северный Тисселит. По проекту «Шарджа» выполнено 228 кв. км сейсмозазведочных работ 3Д. На Гудаутском участке была выполнена сейсмозазведка 3Д в объеме 122 кв. км.

В 2011 г. с государственной нефтяной компанией Венесуэлы PDVSA подписан меморандум о взаимопонимании по созданию совместного предприятия для разведки и разработки запасов тяжелой нефти в Венесуэле в рамках проекта «Карабобо-2». Доля «Роснефти» в планируемом СП составит 40%. Геологические запасы по проекту оцениваются более чем в 6 млрд т нефти.

## Геологоразведочные проекты с участием НК «Роснефть» на шельфе южных морей



## Геологоразведочные проекты с участием НК «Роснефть» на Дальнем Востоке



038

РОСНЕФТЬ

## Запасы и ресурсы



Район Ванкорского  
месторождения

В 2011 г. «Роснефть» подтвердила статус крупнейшей компании по доказанным запасам жидких углеводородов среди публичных нефтяных компаний мира, а также заняла место безусловного лидера по величине ресурсов углеводородов.

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31 декабря 2011 г. доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 2416 млн т н. э. В том числе запасы нефти составили 1960 млн т, запасы газа – 566 млрд куб. м. Таким образом, коэффициент замещения запасов нефти составил 162%, а запасы газа выросли по сравнению с концом 2010 г. в 2,3 раза. Существенный рост запасов газа связан с переоценкой запасов крупнейшего газового месторождения НК «Роснефть» – Харампурского.

# 2,52

МЛРД Т  
ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ НА 31.12.2011 г.

Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы углеводородов на 31 декабря 2011 г. составили 3202 млн т н. э., включая 2519 млн т нефти и 850 млрд куб. м газа. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти – 21 год, по газу – 68 лет.

Запасы Компании расположены как в традиционных регионах нефтегазодобычи (юг европейской части России, Западная Сибирь, Центральная Россия), так и в новых перспективных регионах (Восточная Сибирь, Дальний Восток, Тимано-Печора). Около 75% всех

доказанных запасов нефти Компании сосредоточено в Западной Сибири, в основном в Ханты-Мансийском автономном округе. Еще около 11% запасов нефти находится в Восточной Сибири. В Западной Сибири также сосредоточено около 81% доказанных запасов газа Компании, они расположены главным образом в Ямало-Ненецком автономном округе. Большая часть запасов углеводородов «Роснефти» относится к категории традиционных.

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2011 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 18,2 млрд т н. э., что почти в 3 раза превышает уровень на конец 2010 г. Рост связан в основном с получением лицензий на участки шельфа Карского и Черного морей. В конце 2011 г. «Роснефть» также получила лицензии на 5 перспективных участков на шельфе Охотского моря, ресурсы которых не были учтены при проведении аудита, но по предварительным оценкам составляют 2,8 млрд т н. э. Таким образом, извлекаемые ресурсы НК «Роснефть» на конец 2011 г. составляли 21 млрд т н. э.

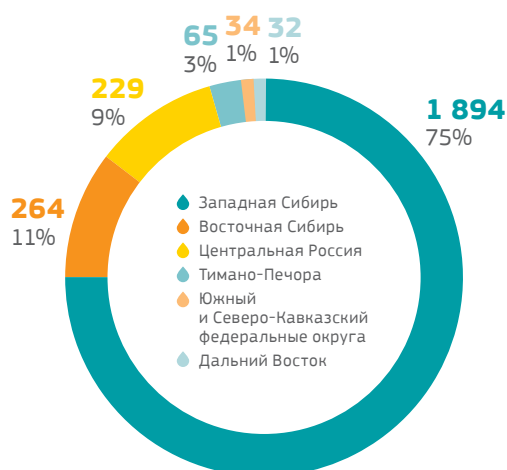
Детальная информация по ресурсам находится на стр. 14 отчета.

Извлекаемые запасы Компании по категориям ABC1+C2 российской классификации на 31 декабря 2011 г. составляли 6,0 млрд т нефти и 3,2 трлн куб. м газа.



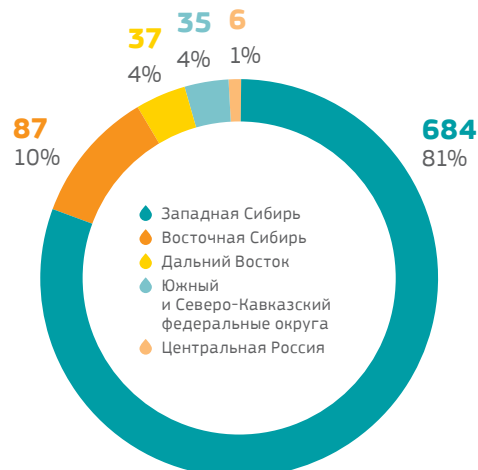
Добыча нефти  
на Ставрополье

Структура доказанных запасов нефти по классификации PRMS (млн т; %)



Итого: **2 519 млн т**

Структура доказанных запасов газа по классификации PRMS (млрд куб. м; %)



Итого: **850 млрд куб. м**

040

Добыча

РОСНЕФТЬ



Нефтеперекачивающая станция на магистральном нефтепроводе Ванкор-Пурпе

В отчетном году Компания добыла 122,5 млн т нефти и газового конденсата, что на 2,4% выше аналогичного показателя предыдущего года.

В 2011 г. усилия Компании были сконцентрированы на оптимизации операционных и капитальных расходов, выводе на запланированную мощность Ванкорского месторождения, а также на реализации программ, направленных на повышение энергоэффективности.

В отчетном году Компания добыла 122,5 млн т нефти и газового конденсата, что на 2,4% выше аналогичного показателя предыдущего года. Рост был обеспечен, прежде всего, за счет увеличения добычи на Ванкорском и Верхне-чонском месторождениях в Восточной Сибири и высокой эффективности геолого-технических мероприятий на месторождениях в Западной Сибири и Самарской области.

Добыча природного и попутного газа (после сжигания на факеле) в 2011 г. увеличилась на 3,7% по сравнению с предыдущим годом и составила 12,89 млрд куб. м, производство

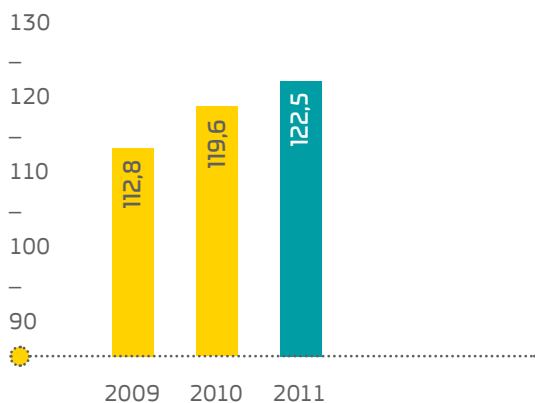
# 2,93

МЛН Т НЕФТИ  
РОСТ ДОБЫЧИ ПО СРАВНЕНИЮ С 2010 Г.

товарного газа увеличилось на 2,4% и составило 11,63 млрд куб. м. Рост добычи связан с увеличением добычи нефти и вводом в эксплуатацию компрессорной станции на Комсомольском месторождении, запуском компрессорной станции и газотурбинной электростанции на Приобском месторождении в Западной Сибири, а также компрессорной станции и установки подготовки газа для месторождения Одопту-море на шельфе острова Сахалин.

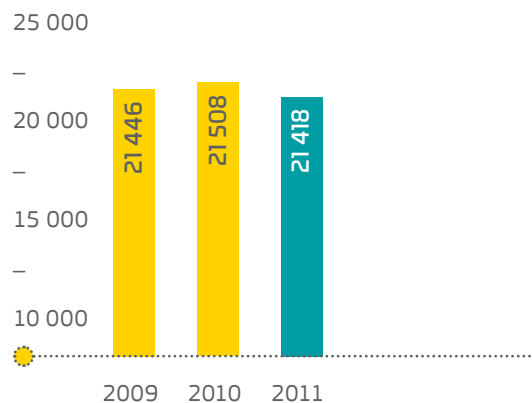


Добыча нефти (млн т)\*



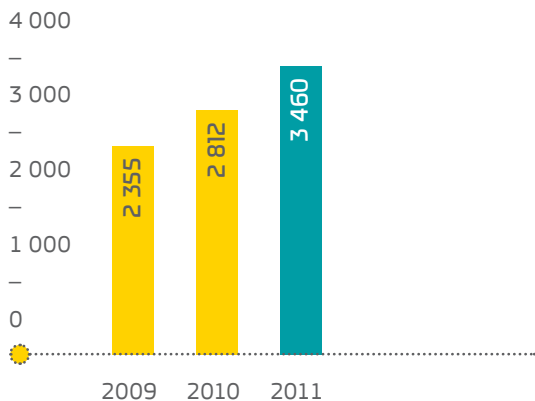
\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

Действующий фонд нефтяных скважин (шт., на конец года)\*



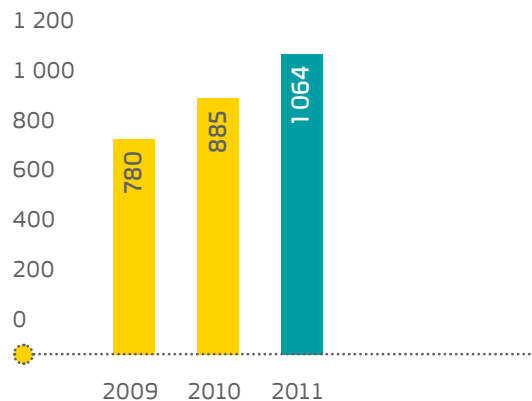
\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта «Сахалин-1».

Проходка в эксплуатационном бурении (тыс. м)\*



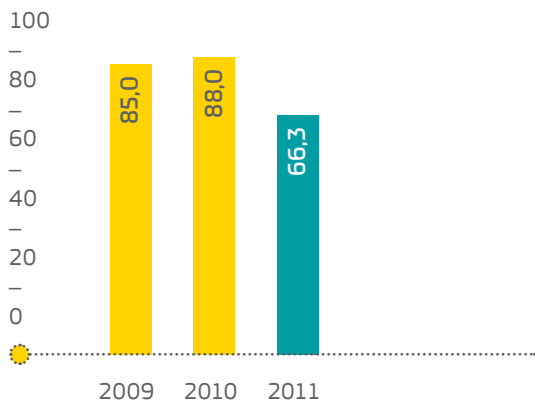
\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта «Сахалин-1».

Ввод новых нефтяных скважин из эксплуатационного бурения (шт.)\*



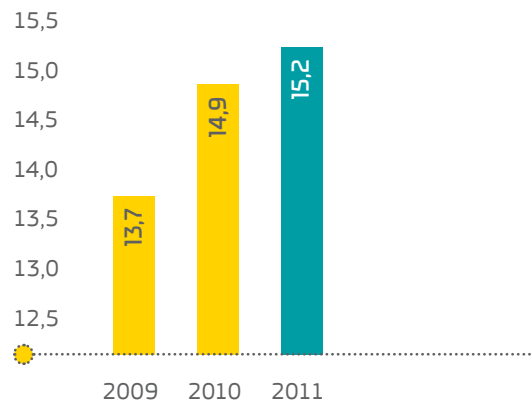
\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта «Сахалин-1».

Средний дебит новых скважин (т/сут)\*



\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта «Сахалин-1».

Средний дебит добывающих скважин (т/сут)\*



\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта «Сахалин-1».

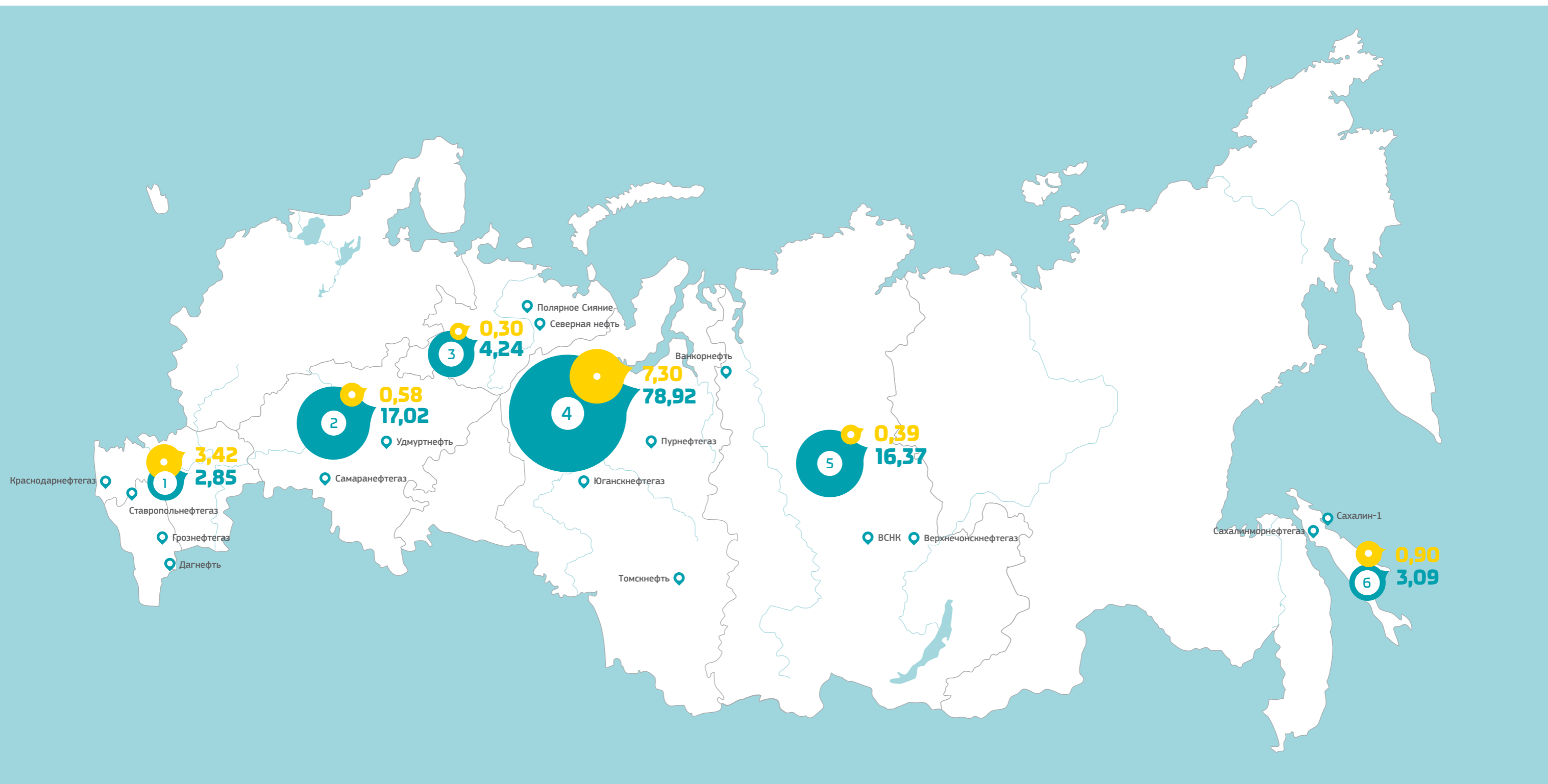
# Регионы добычи НК «Роснефть»

## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Добыча нефти, млн т
- Добыча газа (после сжигания на факеле), млрд куб. м

## РЕГИОНЫ ДОБЫЧИ

- 1 Юг европейской части России
- 2 Центральная Россия
- 3 Тимано-Печора
- 4 Западная Сибирь
- 5 Восточная Сибирь
- 6 Дальний Восток



## ДОЛЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ В СУММАРНОЙ ДОБЫЧЕ, %

Западная Сибирь	64,4%
Центральная Россия	13,9%
Восточная Сибирь	13,4%
Тимано-Печора	3,5%
Дальний Восток	2,5%
Юг европейской части России	2,3%
<b>Итого нефть</b>	<b>122,49 млн т</b>

## ДОЛЯ ДОБЫЧИ ГАЗА В СУММАРНОЙ ДОБЫЧЕ, %

Западная Сибирь	56,7%
Юг европейской части России	26,6%
Дальний Восток	7,0%
Центральная Россия	4,5%
Восточная Сибирь	3,0%
Тимано-Печора	2,3%
<b>Итого газ</b>	<b>12,89 млрд куб. м</b>

Объем эксплуатационного бурения по консолидируемым обществам «Роснефти» (кроме проекта «Сахалин-1») составил 3460 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения было введено 1064 нефтяные скважины, что на 20% превышает уровень 2010 г. Добыча из новых скважин составила 10,7 млн т нефти и газового конденсата и 0,9 млрд куб. м газа.

Средний дебит новых добывающих скважин составил 66,3 т/сут, а средний дебит по всему фонду добывающих скважин – 15,2 т/сут, что на 2% больше, чем в 2010 г. Снижение дебита новых скважин по сравнению с 2010 г. связано с естественным ухудшением качества разбуриваемых запасов в Западной Сибири, а также искусственным ограничением дебита скважин Ванкорского месторождения по причине ограниченности мощностей по подготовке нефти. Увеличение среднего дебита по всему фонду скважин связано с увеличением количества новых скважин, а также эффективным управлением фондом старых скважин.

Общий объем финансирования капитальных вложений добывающих предприятий Компании в 2011 г. составил 283,9 млрд руб. (с учетом НДС).

## Западная Сибирь

### ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ (ХМАО)

Ханты-Мансийский автономный округ является основным регионом деятельности НК «Роснефть». В нем расположено крупнейшее месторождение Компании – Приобское, на которое приходится 33% доказанных запасов нефти и 23% всей добычи «Роснефти».

В отчетном году «Роснефть» продолжила вовлечение в разработку запасов месторождений Ханты-Мансийского автономного округа. Объем эксплуатационного бурения Компании в регионе составил 2684 тыс. м, что на 22,3% превысило уровень 2010 г. В добычу из эксплуатационного бурения была введена 821 скважина. Средний дебит новых скважин составил 51 т/сут, что почти в 2 раза превышает средний показатель по России. Средний дебит действующих нефтяных скважин в регионе сохранился практически на уровне 2010 г. (22 т/сут).

Всего на месторождениях Компании в регионе было добыто 66,7 млн т нефти и 2,9 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле), что соответствует 54,5% и 22% от суммарной добычи Компании.

### ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ (ЯНАО)

Деятельность НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе в 2011 г. была в основном направлена на совершенствование систем разработки и эксплуатации месторождений с учетом комплексного решения вопросов утилизации попутного нефтяного газа.

Запасы «Роснефти», расположенные в ЯНАО, характеризуются высокой степенью концентрации: более 70% запасов нефти и газового конденсата сосредоточено на Комсомольском, Тарасовском, Барсуковском и Харампурском месторождениях, что позволяет минимизировать затраты на их разработку и эксплуатацию.

Объем эксплуатационного бурения в регионе составил 153,6 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 48 скважин. На территории ЯНАО было добыто 7,0 млн т нефти и газового конденсата и 3,7 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле).

ЯНАО является основным регионом газодобычи «Роснефти». На его долю по итогам 2011 г. приходится 69% доказанных запасов газа Компании и 29% добычи. В 2011 г. продолжилась реализация программ повышения уровня использования попутного нефтяного газа: в эксплуатацию введена компрессорная станция на Комсомольском месторождении, велось строительство компрессорной станции на Харампурском месторождении, что позволит в среднесрочной перспективе существенно увеличить добычу газа в этом регионе.

### ТОМСКАЯ ОБЛАСТЬ

В Томской области интересы Компании представляет ОАО «Томскнефть» ВНК, которой «Роснефть» владеет на паритетной основе совместно с ОАО «Газпром нефть». «Томскнефть» ВНК разрабатывает ряд старых месторождений с обводненностью более 80% (Советское, Оленье, Чкаловское, Нижневартовское, Стрежевское), а также ряд сравнительно молодых (Крапивинское, Двуреченское, Западно-Моисеевское, Игольско-Таловое). В 2011 г. на месторождениях «Томскнефти» было добыто 10,3 млн т нефти и газового конденсата и 1,5 млрд куб. м газа (доля НК «Роснефть» составила 5,17 млн т и 0,73 млрд куб. м соответственно).

### Тимано-Печора

В Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции дочернее предприятие Компании ООО «РН-Северная нефть» разрабатывает Вал Гамбурцева и месторождения Баганской группы, расположенные в Республике Коми и Ненецком

автономном округе. Объем добычи нефти и газового конденсата обществом составил в 2011 г. 3,6 млн т, газа – 0,26 млрд куб. м (после сжигания на факеле).

В северной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции осуществляет свою деятельность ООО «Компания «Полярное сияние» – совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть» и СопосоPhillips, ведущее разработку шести нефтяных месторождений: Ардалинского, Восточно-Колвинского, Ошкотынского, Западно-Ошкотынского, Центрально-Хорейверского, Западно-Сихорейского. В 2011 г. объем добычи совместного предприятия составил 0,6 млн т нефти.

### Дальний Восток

На Дальнем Востоке НК «Роснефть» ведет добычу нефти и газа на острове Сахалин, а также на его шельфе в рамках проекта «Сахалин-1», в котором Компании принадлежит 20%-ная доля. В 2011 г. объем добычи «Роснефти» в регионе составил 3,09 млн т нефти и газового конденсата и 1,0 млрд куб. м газа. Стабилизация объемов добычи нефти и газа связана с началом коммерческой добычи в конце 2010 г. на месторождении Одопту в рамках проекта «Сахалин-1».

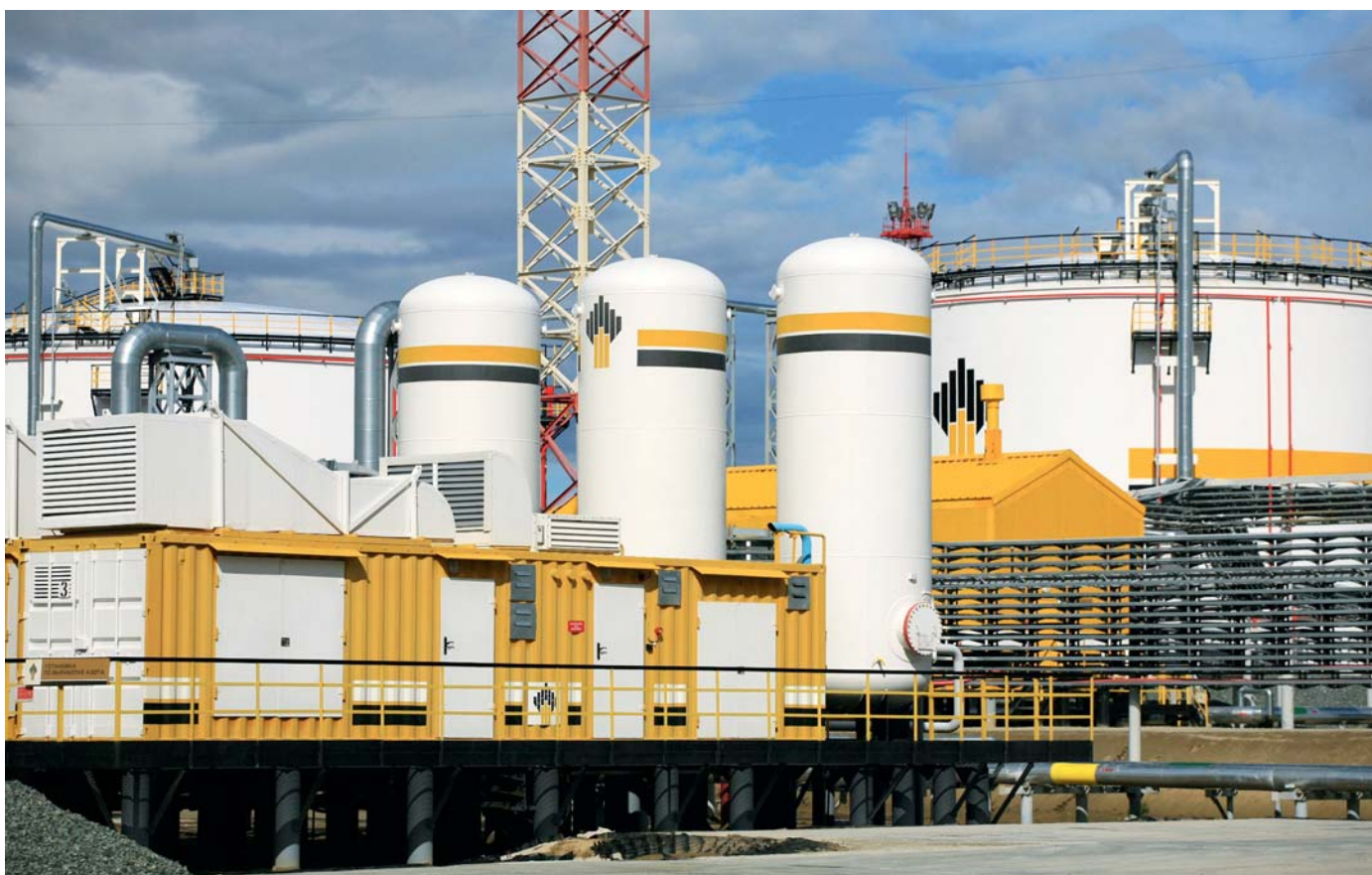
### Самарская область

В 2011 г. на месторождениях в Самарской области Компанией было добыто 10,6 млн т нефти и 0,5 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле). Несмотря на высокую степень истощения вовлеченных в разработку месторождений, регион имеет потенциал расширения ресурсной базы и добычи. По итогам отчетного года добыча нефти выросла на 2,4%, было приобретено 5 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

### Республика Удмуртия

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec успешно осуществляет управление ОАО «Удмуртнефть» (доля «Роснефти» в проекте составляет 51%). Применение передовых методов повышения нефтеотдачи на месторождениях предприятия позволило сохранить объем добычи нефти на уровне 2010 г. (6,4 млн т).

Нефтеперекачивающая станция на Ванкорском месторождении



046

РОСНЕФТЬ



Буровая платформа  
«Орлан» проекта  
«Сахалин-1»

## Северо-Кавказский и Южный федеральные округа

На территории Северо-Кавказского и Южного федеральных округов находится свыше 150 месторождений нефти и газа, разрабатываемых НК «Роснефть». Добывающие мощности расположены в Краснодарском крае, Чеченской Республике, Ставропольском крае, Республике Дагестан. Месторождения этого старейшего в России нефтедобывающего региона находятся в непосредственной близости от крупнейших экспортных портов Черного моря.

Объем добычи нефти и газового конденсата в регионе составил 2,8 млн т, газа – 3,42 млрд куб. м (после сжигания на факеле). Оба показателя снизились по сравнению с 2010 г., что связано с естественным истощением ресурсной базы региона.

### Восточная Сибирь

#### ВАНКОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Промышленная добыча на Ванкорском месторождении началась в июле 2009 г. В 2010 г. на месторождении было добыто 12,7 млн т нефти. В 2011 г. добыча выросла на 18%, до 15,0 млн т.

Продолжилось активное разбуривание и обустройство месторождения. Проходка в эксплуатационном бурении составила 328 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 74 нефтяные скважины. По состоянию на конец отчетного года фонд действующих добывающих нефтяных скважин насчитывал 177 шт. Средний дебит скважин составил 291 т/сут. При этом дебит искусственно ограничивался в связи с ограниченной мощностью действующих установок подготовки нефти. В течение года продолжалось строительство основных объектов месторождения, ключевым из которых является Центральный пункт сбора нефти. Его запуск позволит вывести месторождение на проектную мощность.

#### ВЕРХНЕЧОНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Промышленная добыча на Верхнечонском месторождении, расположенном в Иркутской области и разрабатываемом компанией ТНК-ВР совместно с «Роснефтью», началась в октябре 2008 г. Добыча нефти на месторождении составила в 2011 г. 5,02 млн т (доля «Роснефти» – 25,94%, или 1,30 млн т). За год в эксплуатацию были введены 63 нефтяные скважины, действующий фонд добывающих скважин на конец года составил 132 штуки.

**ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

В 2011 г. на месторождении продолжались работы по строительству эксплуатационных скважин на первоочередном участке, что необходимо для отработки технологий бурения, освоения и эксплуатации скважин новых конструкций (горизонтальных и наклонно-направленных). По результатам данной работы будет принято окончательное решение по техническим особенностям проекта разработки месторождения. Кроме этого, в рамках опытной эксплуатации велась сезонная добыча нефти для обеспечения собственных нужд Компании и потребностей близлежащих населенных пунктов. Полномасштабная разработка месторождения возможна только при условии введения специального налогового режима, что объясняется необходимостью осуществления значительных инвестиций, связанных со сложным геологическим строением месторождения и его удаленностью от транспортной инфраструктуры.

**Программа повышения уровня использования попутного нефтяного газа**

Добыча попутного газа после сжигания на факеле составила в 2011 г. 8,22 млрд куб. м, что на 6% превышает уровень 2010 г. Уровень использования попутного газа составил 53,7%.

Компания продолжает активно реализовывать целевую программу по доведению уровня использования попутного газа до 95%. В рамках программы в 2011 г. запущены в эксплуатацию:

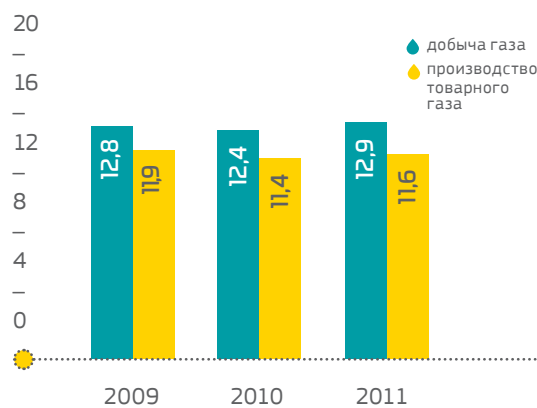
- дожимная компрессорная станция месторождения Одопту-море;
- дожимная компрессорная станция Комсомольского месторождения;
- компрессорная станция Приобского месторождения;

- подготовлена к запуску третья очередь газотурбинной электростанции Приобского месторождения;
- введены в эксплуатацию 132 км газосборных сетей и другие объекты.

Велись работы по строительству инфраструктуры для поставок газа Ванкорского месторождения в газотранспортную систему ОАО «Газпром», включая газопровод Ванкор – Хальмерпаутинское, установку подготовки газа и компрессорную станцию. Строительство инфраструктуры планируется завершить в 2013 г., что позволит использовать более 95% газа, добываемого на месторождении.

Финансирование объектов газовой программы в 2011 г. составило 24 млрд руб. В 2012–2014 гг. планируется завершить строительство всех основных объектов газовой программы и довести уровень использования попутного газа до 95%.

Добыча и производство товарного газа (млрд куб. м)\*



\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.



Строительство установки  
ЭЛОУ-АВТ-12  
на Туапсинском НПЗ

В 2011 г. НК «Роснефть» продолжила реализацию программы модернизации существующих перерабатывающих мощностей и наращивание объемов переработки, уделяя особое внимание оптимизации расходов.

### Описание перерабатывающего сектора НК «Роснефть»

В структуру НК «Роснефть» входят семь крупных нефтеперерабатывающих предприятий на территории России: Комсомольский, Туапсинский, Новокуйбышевский, Куйбышевский, Сызранский, Ачинский НПЗ и Ангарская нефтехимическая компания. Суммарная проектная мощность данных заводов по первичной переработке составляет 51,8 млн т нефти в год. В России Компании также принадлежат четыре мини-НПЗ в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на юге европейской части России суммарной мощностью 0,5 млн т нефти в год, а также доля в Стрежевском мини-НПЗ в Западной Сибири.

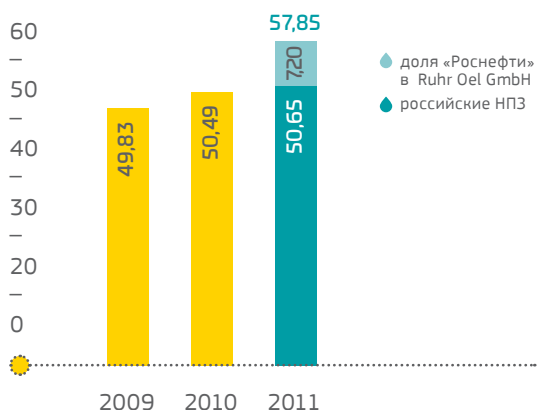
# 57,9

МЛН Т НЕФТИ  
ПЕРЕРАБОТАНО НА НПЗ В РОССИИ И ГЕРМАНИИ  
В 2011 г.

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH (совместном предприятии с BP), владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила «Роснефти» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управления. Чистая доля «Роснефти» в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel GmbH составляет 11,6 млн т в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн т по этилену.

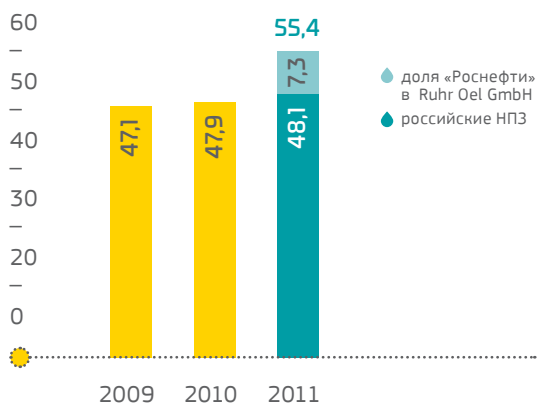
Компания также производит нефтехимическую продукцию в России на Ангарском заводе по-

Переработка нефти (млн т)\*



\* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».

Производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии (млн т)



лимеров, который специализируется на производстве этилена, пропилена и полиэтилена. Мощность установки пиролиза – основной технологической установки предприятия – составляет 300 тыс. т этилена в год.

«Роснефть» активно развивает производство масел. Базовыми производственными площадками являются Новокуйбышевский завод масел и присадок и завод по производству масел в составе Ангарской нефтехимической компании, а также Московский завод «Нефтепродукт». Суммарная мощность производства данных заводов составляет более 600 тыс. т в год товарной продукции, в том числе 480 тыс. т в год масел.

В структуру Компании также входят Нефтегорский и Отраденский газоперерабатывающие заводы в Самарской области, суммарная мощность которых составляет 1,8 млрд куб. м газа в год.



Установка серноокислотного алкилирования на Куйбышевском НПЗ

Новые проекты

В 2011 г. началась реализация проекта по строительству нефтехимического комплекса на Дальнем Востоке, мощность первой очереди которого составит 3,4 млн т по сырью. Завод будет специализироваться на выпуске полимеров (полиэтилена и полипропилена). В отчетном году были выбраны лицензиары технологических установок: Lummus, Shell, Axens, Ineos; проводилась работа по аренде и выкупу земель под строительство, определен список потенциальных зарубежных партнеров.

В отчетном году Компания приступила к реализации проекта строительства в г. Грозном современного НПЗ мощностью 1 млн т с целевым выходом светлых нефтепродуктов 94%.

Наряду с проектами строительства новых заводов стартовал проект по расширению мощностей Ангарского завода полимеров. Проект включает реконструкцию имеющихся мощностей и строительство новых, в том числе самого крупного в России производства полиэтилена низкого давления мощностью 345 тыс. т в год. В 2011 г. подписаны контракты с лицензиарами, разработаны и приняты базовые проекты, а также начато строительство железнодорожной эстакады, которая позволит снизить затраты на сырье.



## Программа модернизации НПЗ НК «Роснефть»

В 2011 г. продолжалась реализация программы модернизации НПЗ Компании, завершение которой позволит увеличить объемы переработки и радикально изменить качественные характеристики имеющихся заводов. В отчетном году завершено строительство установки замедленного коксования на Комсомольском НПЗ, введены в эксплуатацию установка изомеризации на Сызранском НПЗ и станция смешения бензинов на Ачинском НПЗ. Кроме того, закончена реконструкция установок риформинга на Сызранском и Куйбышевском НПЗ, установки гидроочистки на Ачинском НПЗ и установки производства водорода в Ангарской НХК. Таким образом, с начала реализации программы, принятой в 2008 г., завершены строительство и реконструкция 14 установок.

В результате реализации программы мощности заводов по первичной переработке возрастут на 7 млн т, мощности конверсионных процессов увеличатся на 17,7 млн т, облагораживающих процессов – на 30 млн т. Выход светлых нефтепродуктов вырастет с 56,6% в 2011 г. до почти 80%, средний индекс сложности Нельсона увеличится с 4 до более чем 7.

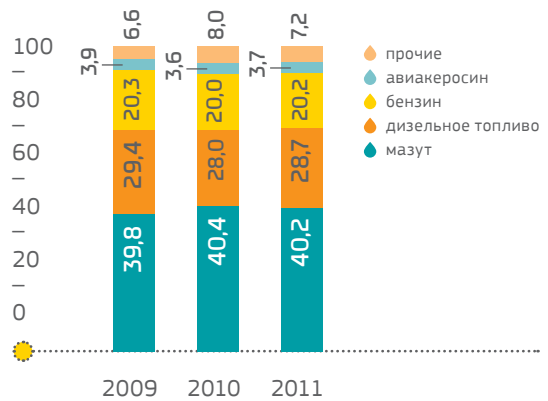
### Операционные итоги 2011 г.

В 2011 г. НПЗ Компании в России (включая мини-НПЗ) переработали 50,65 млн т нефти. По сравнению с 2010 г. объем переработки практически не изменился. Загрузка перерабатывающих мощностей (к проектной мощности) составила 97,4%. Суммарный выпуск нефтепродуктов по основным нефтеперерабатывающим мощностям Компании в России составил 48,1 млн т с учетом продукции, произведенной на Ангарском заводе полимеров и Новокуйбышевском заводе масел и присадок. Выход светлых нефтепродуктов составил 56,6%.

На НПЗ Ruhr Oel GmbH с момента приобретения в мае 2011 г. было переработано 8,1 млн т сырья в доле НК «Роснефть», в том числе 7,2 млн т сырой нефти. Загрузка мощностей заводов составила по итогам 2011 г. 93,2%. С момента приобретения на заводах было произведено 7,3 млн т товарной продукции в доле НК «Роснефть», в том числе 1,32 млн т продуктов нефтехимии, а глубина переработки составила 89,7%.

Общий объем финансирования капитальных вложений российских перерабатывающих предприятий Компании в 2011 г. составил 95,4 млрд руб. (с учетом НДС), что в 1,7 раза превысило показатель 2010 г. (55,1 млрд руб.).

Структура выпуска нефтепродуктов  
Комсомольского НПЗ (%)



### КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ

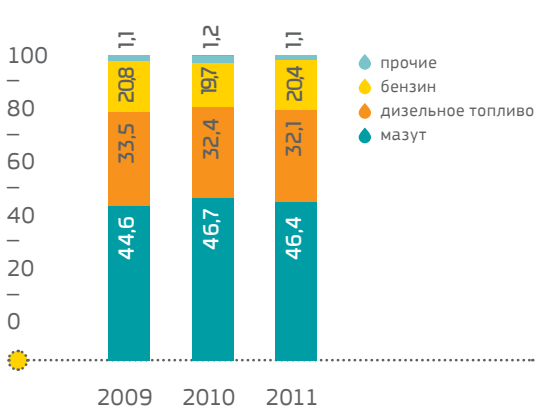
В 2011 г. объем переработки нефти на Комсомольском НПЗ составил 7,62 млн т, что на 1,8% меньше объема переработки за 2010 г. Производство нефтепродуктов в 2011 г. составило 7,42 млн т.

К концу 2011 г. было завершено строительство комплекса замедленного коксования мощностью 1,0 млн т, ввод которого в эксплуатацию позволит увеличить глубину переработки до 75% по сравнению с 60,3% в 2011 г., увеличить выпуск бензина и дизельного топлива на 150 и 300 тыс. т в год соответственно, а также начать выпуск нефтяного кокса.

В течение года велась работа в рамках последнего этапа реконструкции установки каталитического риформинга мощностью 450 тыс. т, завершение которой запланировано на 2012 г. Реализация данного проекта позволит полностью перейти на выпуск автомобильных бензинов, соответствующих экологическим классам 3 и 5.

Суммарные инвестиции в Комсомольский НПЗ составили в 2011 г. 5,69 млрд руб.

Структура выпуска нефтепродуктов  
Туапсинского НПЗ (%)



### ТУАПСИНСКИЙ НПЗ

Объем переработки нефти на НПЗ составил 4,55 млн т, что на 0,8% больше объема переработки за 2010 г. Производственные мощности предприятия были полностью загружены, а выпуск нефтепродуктов составил 4,46 млн т. Глубина переработки нефти составила 52,8%.

В 2011 г. продолжались строительные работы в рамках первого этапа расширения мощностей завода до 12 млн т в год: шло строительство установки первичной переработки нефти АВТ-12 и вспомогательных объектов общезаводского хозяйства. Осуществлялись проектные работы в рамках второго и третьего этапов, а также заказ и поставка оборудования. Кроме этого, в стадии активной реализации находились проекты расширения магистрального нефтепровода для обеспечения НПЗ необходимым объемом сырья и морского терминала, через который продукция завода поставляется на экспорт.

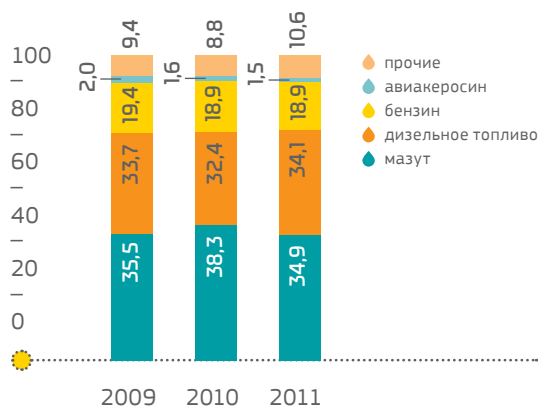
Суммарные инвестиции в Туапсинский НПЗ составили в 2011 г. 47,9 млрд руб.

### НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ

В 2011 г. НПЗ переработал 7,69 млн т нефти, что на 1,1% больше объема переработки за 2010 г. Выпуск товарных нефтепродуктов составил 6,86 млн т, а глубина переработки выросла на 5,2 процентных пункта по сравнению с 2010 г., до 74,7%, что обусловлено завершением ремонта установки замедленного коксования в 2010 г.

Велось строительство установки каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора мощностью 1,2 млн т. Начались работы по строительству установки изомеризации мощностью 280 тыс. т и установок комплек-

Структура выпуска нефтепродуктов  
Самарской группы НПЗ (%)\*



\* С учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок.

са гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2,0 млн т.

Суммарные инвестиции в Новокуйбышевский НПЗ составили в 2011 г. 6,97 млрд руб.

### КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ

В 2011 г. Куйбышевский НПЗ переработал 6,67 млн т нефти, что соответствует уровню 2010 г. Заводом было произведено 6,23 млн т товарных нефтепродуктов, глубина переработки составила 59,9%, что на 3,1 процентного пункта выше показателя 2010 г. благодаря расширению мощности установки висбрекинга до 1,2 млн т.

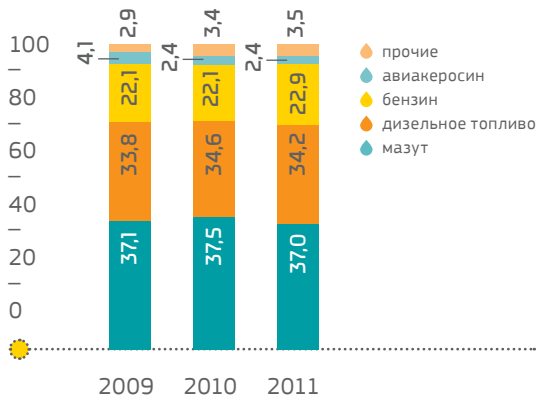
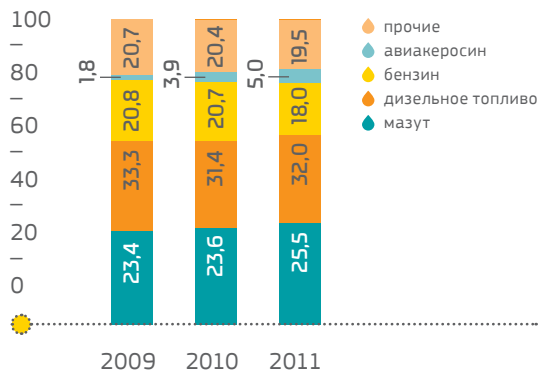
На НПЗ завершено строительство блока выделения бензолсодержащей фракции на установке каталитического риформинга мощностью 0,8 млн т, что позволило увеличить выпуск моторных топлив с улучшенными качественными и экологическими характеристиками. Велось строительство установки каталитического крекинга мощностью 1250 тыс. т и установки изомеризации мощностью 280 тыс. т.

Суммарные инвестиции в Куйбышевский НПЗ составили 5,8 млрд руб.

### СЫЗРАНСКИЙ НПЗ

В 2011 г. на Сызранском НПЗ было переработано 6,56 млн т нефти, что на 0,4% больше, чем в 2010 г., и произведено 6,22 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 65,0%.

На предприятии продолжилась реализация мероприятий по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери удалось снизить до 0,91% от суммарных объемов переработки по сравнению с 0,97% в 2010 г.

Структура выпуска нефтепродуктов  
Ачинского НПЗ (%)Структура выпуска нефтепродуктов  
Ангарской НХК (%)\*

\* С учетом продукции Ангарского завода полимеров.

Введены в эксплуатацию установка изомеризации легкой бензиновой фракции мощностью 0,3 млн т, а также завершена реконструкция установки риформинга такой же мощности. Ввод этих объектов позволит производить на Сызранском НПЗ автомобильный бензин классов 4 и 5 в соответствии с требованиями Технического регламента.

Суммарные инвестиции в Сызранский НПЗ составили 5,4 млрд руб.

### АЧИНСКИЙ НПЗ

В 2011 г. на Ачинском НПЗ было переработано 7,51 млн т нефти и произведено 7,18 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 62,3%. Загрузка производственных мощностей превысила 100%. Благодаря введенной в эксплуатацию в декабре 2007 г. установке изомеризации Ачинский НПЗ производит самый большой среди НПЗ «Роснефти» объем автобензина, соответствующего классам 3 и 4.

В 2011 г. на заводе завершена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива мощностью 2 млн т, а также введена в эксплуатацию станция смешения бензинов такой же мощности.

Начаты строительные работы на установке замедленного коксования мощностью 3 млн т по мазуту, а также подготовительные работы по строительству комплекса гидрокрекинга мощностью 2 млн т.

Суммарные инвестиции в Ачинский НПЗ составили 6,1 млрд руб.

### АНГАРСКАЯ НХК

В 2011 г. на Ангарской НХК было переработано 9,81 млн т нефти, что на 1% больше показателя 2010 г. На заводе было произведено 9,04 млн т товарной продукции (с учетом продукции Ангарского завода полимеров) при глубине переработки 74,1%.

В течение отчетного года на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери сократились до 0,48% по сравнению с 0,71 % в 2010 г.

Продолжалась работа по реализации комплексной программы модернизации, направленной на выполнение требований Технического регламента. В рамках этой программы завершена реконструкция установки по производству водорода для удовлетворения возросшей потребности в данном сырье в связи с переходом на выпуск продукции, соответствующей классам 4 и 5. Также завершена реконструкция производства серной кислоты.

Суммарные инвестиции в Ангарскую НХК в 2011 г. составили 5,9 млрд руб.

### АНГАРСКИЙ ЗАВОД ПОЛИМЕРОВ

В 2011 г. Ангарский завод полимеров переработал 729,5 тыс. т сырья и произвел 467,5 тыс. т товарной продукции, в том числе 126,1 тыс. т этилена, 68,9 тыс. т пропилена, 57,9 тыс. т полиэтилена высокого давления, 20,2 тыс. т стирола, 19,4 тыс. т полистирола, 56,7 тыс. т бензола.

В 2010 г. началась реализация программы модернизации завода. Суммарные инвестиции за 2010–2011 гг. составили 2,99 млрд руб. Эти средства были направлены на оплату за

053

РОСНЕФТЬ



## Сызранский НПЗ

лицензии и разработку базовых проектов новых установок, выполнение проектных работ по производству полипропилена, а также на поддержание работоспособности и безопасности производства.

**ПРОИЗВОДСТВО МАСЕЛ**

В отчетном году было произведено 637,6 тыс. т масел, присадок и прочей сопутствующей продукции, что на 11,9% больше по сравнению с 2010 г. В том числе производство товарных масел составило 480 тыс. т. По итогам года «Роснефть» заняла второе место по объему производства масел и первое место по объему производства присадок в России.

На Новокуйбышевском заводе масел и присадок завершены работы по модернизации линий фасовки, а также построена новая станция смешения масел, что позволяет значительно расширить ассортимент выпускаемых масел и разнообразить линейку фасованной продукции. В отчетном году на заводе налажено производство противоизносной присадки к дизельным топливам «Комплексал-ЭКО «Д». Присадка

признана совместимой с био-компонентами и включена в европейский список «No-Harm». На сегодняшний день НК «Роснефть» является первой и единственной российской компанией, производящей присадку, включенную в данный список.

В 2011 г. на Новокуйбышевском и Ангарском заводах началось производство моторных масел серии «Роснефть Премиум» уровня качества SM/CF по классификации API.

**ГАЗОПЕРЕРАБОТКА**

В 2011 г. Отрадненский и Нефтегорский газоперерабатывающие заводы переработали 396 и 398 млн куб. м попутного газа соответственно. Суммарный объем переработки газа в отчетном году увеличился на 5,2% по сравнению с 2010 г. Было произведено 420,2 млн куб. м сухого отбензиненного газа, 437,6 тыс. т широкой фракции легких углеводородов, 100,2 тыс. т этановой фракции, 8,2 тыс. т серы.

Суммарные инвестиции в газоперерабатывающие предприятия составили 0,5 млрд руб.



АЗК в Воронеже

**«Роснефть» ведет непрерывный мониторинг внутреннего и международного рынков нефти и нефтепродуктов, что позволяет ей гибко реагировать на изменения спроса и ценовой конъюнктуры.**

Деятельность НК «Роснефть» по реализации нефти, газа и нефтепродуктов направлена на максимизацию доходности поставок за счет увеличения объема продаж продукции напрямую конечному потребителю, а также за счет расширения сбытовой сети и повышения ее эффективности.

«Роснефть» ведет непрерывный мониторинг внутреннего и международного рынков нефти и нефтепродуктов, что позволяет ей гибко реагировать на изменения спроса и ценовой конъюнктуры. Наличие собственных терминалов дает Компании возможность повышать эффективность экспорта, а наличие крупной сети нефтепродуктообеспечения и АЗС позволяет реализовывать значительные объемы продукции в розницу и мелким оптом.

**Реализация нефти**

НК «Роснефть» поставляет добытую нефть на собственные нефтеперерабатывающие мощности в России и Германии, а также реализует ее в России, странах СНГ и на международном рынке.

В отчетном году Компания поставила 50,65 млн т нефти на собственные заводы в России, что соответствует уровню 2010 г. Для оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ «Роснефть» в 2011 г. продолжала осуществлять взаимнообменные операции с другими российскими нефтяными компаниями. За счет привлечения новых контрагентов объем данных операций в сравнении с 2010 г. вырос на 70% и составил по итогам года 9,0 млн т, что позволило получить эффект от экономии расходов по транспортировке нефти в размере 2,6 млрд руб.

«Роснефть» также поставила 1,1 млн т собственной нефти на переработку на заводы Ruhr Oel GmbH в Германии. Собственная нефть, поставляемая на данные НПЗ, учитывается в составе объемов экспорта.

В 2011 г. объем реализации нефти на внутреннем рынке составил 2,7 млн т. Объем экспорта нефти составил 69,9 млн т с учетом закупаемой нефти и включая нефть, поставляемую на немец-

055

РОСНЕФТЬ

22%

**УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМОВ РОЗНИЧНОЙ  
РЕАЛИЗАЦИИ В 2011 г.**

кие НПЗ. По сравнению с 2010 г. экспортные поставки увеличились на 5%, что связано с ростом объемов добычи и сокращением объемов реализации на внутреннем рынке. Компания экспортировала 31,9 млн т нефти в Северо-Западную, Центральную и Восточную Европу, 13,9 млн т – в страны Средиземноморья. Экспорт в СНГ составил 5,1 млн т, или около 7% от суммарного объема. В страны Азиатско-Тихоокеанского региона было поставлено 18,9 млн т нефти, в том числе 15 млн т было поставлено по трубопроводу в Китай в соответствии с долгосрочным контрактом, а оставшийся объем нефти поставлен на экспорт через порты Козьмино и Де-Кастри.

Выносной одностоечный причал терминала Де-Кастри проекта «Сахалин-1»

В отчетном году завершилось формирование рынка в порту Козьмино – новый сорт нефти ВСТО получил признание в Азиатско-Тихоокеанском регионе. Ключевыми игроками на новом рынке стали региональные нефтяные компании и торгово-промышленные концерны Китая, Японии, Кореи, а также крупнейшие международные нефтяные компании и трейдеры.

Основная часть экспортных поставок «Роснефти» осуществляется через мощности компании «Транснефть», включая сеть экспортных трубопроводов и порты. В отчетном году экспортные поставки осуществлялись с использованием следующих транспортных маршрутов:

- через морские терминалы Приморск, Новороссийск, Туапсе, Козьмино, Де-Кастри и терминал в Озереевке (КТК) было поставлено 43,4 млн т (62% от суммарных объемов экспорта);
- по нефтепроводам в Польшу, Германию, Беларусь, Казахстан и Китай было поставлено 26,4 млн т (38%).



### ПОРТ ДЕ-КАСТРИ

Де-Кастри является одним из крупнейших портов Дальнего Востока и обеспечивает эффективные экспортные поставки нефти на азиатский рынок. Экспортный терминал мощностью 12 млн т в год принадлежит консорциуму проекта «Сахалин-1», в котором «Роснефть» владеет 20%-ной долей. В 2011 г. через Де-Кастри было отгружено 1,6 млн т нефти Компании.

### ПЛАВУЧЕЕ НЕФТЕХРАНИЛИЩЕ «БЕЛОКАМЕНКА»

Через плавучее нефтехранилище «Белокаменка», находящееся в долгосрочной аренде у НК «Роснефть» и расположенное в одной из бухт незамерзающего Кольского залива, переваливается нефть, добываемая на месторождениях Тимано-Печоры. Нефть на танкерах-челноках поставляется до плавучего нефтехранилища, откуда поставляется на международный рынок на крупных танкерах. В 2011 г. через нефтехранилище была осуществлена перевалка 3,2 млн т нефти.

### КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ КОНСОРЦИУМ

Трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западном Казахстане до порта Новороссийск. ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте КТК с 1996 г. через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.» (доля в проекте – 7,5%). ОАО «НК «Роснефть» владеет 51% акций в совместном предприятии, компании Shell принадлежит 49%.

В отчетном году по данному трубопроводу Компанией было поставлено 3,5 млн т нефти и 0,1 млн т газового конденсата.

### Реализация газа

В 2011 г. Компания реализовала 11,3 млрд куб. м газа, в том числе 4,9 млрд было поставлено на ГПЗ, 5,5 млрд – на промышленные предприятия, а оставшаяся часть реализована населению.

### Реализация нефтепродуктов

НК «Роснефть» владеет развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем и международном рынках. В отчетном году было реализовано 56,4 млн т нефтепродуктов, что на 16% больше по сравнению с 2010 г. Рост объемов реализации связан с увеличением объемов переработки нефти в результате приобретения перерабатывающих мощностей в Германии.

### РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ

Мощная и развитая инфраструктура НК «Роснефть» для реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке включает сеть сбытовых обществ, занимающихся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, оказанием услуг по их хранению, транспортировке и перевалке.

На внутреннем рынке в 2011 г. было реализовано 23,3 млн т нефтепродуктов, что на 5% больше по сравнению с 2010 г. Рост объемов связан с увеличением спроса на продукцию НК «Роснефть». В структуре реализации нефтепро-

Структура реализации нефти в 2011 г.  
(млн т; %)



Структура реализации нефтепродуктов  
(млн т; %)



дуктов на внутреннем рынке 27% приходится на бензин, 41% – на дизельное топливо, 13% – на мазут, 5% – на авиакеросин.

#### ОПТОВАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

Оптовые продажи нефтепродуктов в отчетном году составили 16,7 млн т. Крупнооптовые покупатели нефтепродуктов НК «Роснефть» – это независимые трейдеры и крупные конечные потребители (в том числе бюджетные организации, включая Министерство обороны РФ). Основными видами продукции, поставляемой этим покупателям, являются топочный мазут, дизельное и авиационное топливо.

В отчетном году Компания продолжила реализацию нефтепродуктов через российские биржи. Всего через Санкт-Петербургскую биржу и Межрегиональную биржу нефтегазового комплекса Компанией было реализовано 3,4 млн т нефтепродуктов, что соответствует уровню продаж 2010 г. и составляет 15% от суммарных объемов продаж на внутреннем рынке.

#### РОЗНИЧНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

По состоянию на конец 2011 г. география розничного бизнеса Компании охватывала 44 региона России – от Мурманска на севере до Северного Кавказа на юге и от Брянска на западе до Сахалина на востоке. В розницу Компания реализует бензин, дизельное топливо, масла.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. дочерние сбытовые общества «Роснефти» располагали 133 действующими нефтебазами емкостью

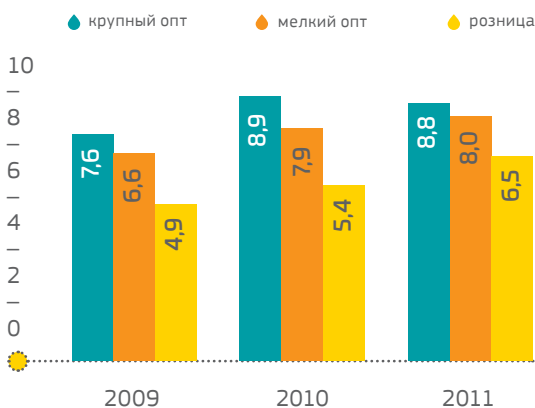
2,7 млн куб. м. Сеть действующих АЗС Компании включала в себя 1639 собственных и арендуемых станций, а также 42 АЗС, действующие под торговой маркой НК «Роснефть» по лицензионным договорам. Собственные и арендуемые АЗС располагали 144 автомобильными мойками, 1112 магазинами и 151 кафе. На 88 АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

В 2011 г. Компания начала реализацию программы ускоренной оптимизации сбытовой сети, первоочередными мерами которой явились закрытие и вывод за пределы НК «Роснефть» низкоэффективных станций. Кроме того, продолжались реконструкция имеющихся и строительство новых АЗС. В результате в 2011 г. были проданы, ликвидированы или законсервированы 114 АЗС, построены 29 станций и реконструированы 53.

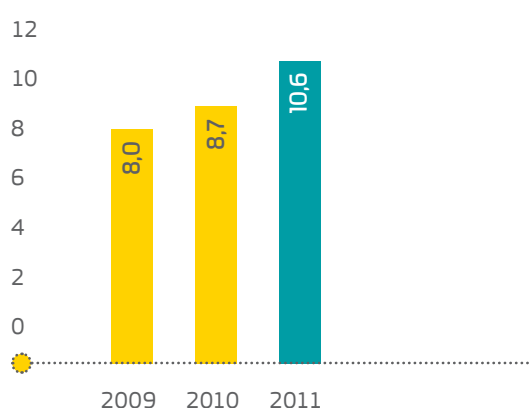
Объем реализации нефтепродуктов через сеть АЗС на фоне роста спроса на продукцию Компании увеличился на 22% по сравнению с 2010 г. и составил 6,5 млн т. При этом реализация нефтепродуктов в среднем на одну АЗС составила 10,6 т/сут.

В связи с тем, что в 2009 г. Компания стала Генеральным партнером Олимпийских игр 2014 г. в г. Сочи, в отчетном году продолжилось строительство АЗК «олимпийского» формата, оформленных с использованием олимпийской символики.

Объемы реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке (млн т)

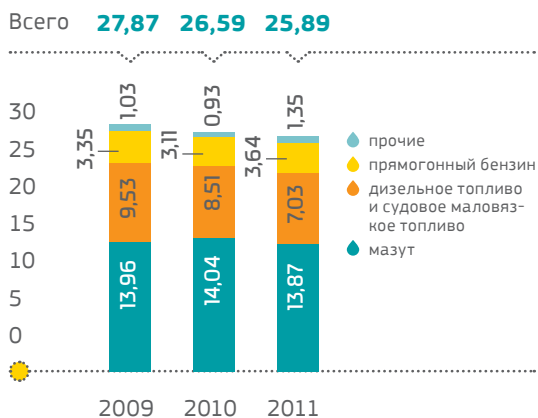


Суточная реализация нефтепродуктов в среднем на одну АЗС (т/сут)





Структура экспорта нефтепродуктов (млн т)

**ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

В 2011 г. экспорт нефтепродуктов составил 25,9 млн т (с учетом закупки у сторонних поставщиков и операций по бункеровке), что на 3% меньше по сравнению с 2010 г. Снижение объемов экспорта связано с восстановлением спроса на внутреннем рынке. Поставки на экспорт составили 46% от суммарных объемов реализации нефтепродуктов. В страны дальнего зарубежья было поставлено 25,5 млн т нефтепродуктов (98% всего экспорта), в страны СНГ – 0,4 млн т. В структуре экспорта нефтепродуктов 54% приходится на мазут, 27% – на дизельное топливо и судовое маловязкое топливо, 14% – на прямогонный бензин, 5% – на прочие нефтепродукты.

Отгрузка основных объемов нефтепродуктов на экспорт (16,7 млн т, или 64% всего экспорта) в 2011 г. осуществлялась с использованием железнодорожного транспорта. Трубопроводным и комбинированным транспортом было отгружено 2,2 млн т (8%) нефтепродуктов, остальные объемы были отгружены морским транспортом с Туапсинского НПЗ – 4,3 млн т (17%), а также водным транспортом с Самарских НПЗ в период навигации – 2,7 млн т (11%).

**НАХОДКИНСКИЙ ТЕРМИНАЛ**

Принадлежащий НК «Роснефть» Находкинский терминал в Приморском крае используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Комсомольском НПЗ, Ангарской НХК и Ачинском НПЗ. Его перевалочная мощность составляет около 7 млн т нефтепродуктов в год.

В 2011 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Находкинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 6,7 млн т.

Структура экспорта нефтепродуктов по видам транспорта в 2011 г. (%)

**ТУАПСИНСКИЙ ТЕРМИНАЛ**

Туапсинский терминал, входящий в структуру НК «Роснефть», имеет мощность 10,2 млн т в год и расположен в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ. Терминал используется для экспорта нефтепродуктов, производимых на Туапсинском, Ачинском и самарских НПЗ «Роснефти».

В 2011 г. объем поставок нефтепродуктов «Роснефти» через Туапсинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 6,9 млн т, а с учетом перевалки нефтепродуктов сторонних производителей – 9,8 млн т.

В отчетном году были продолжены расширение и модернизация терминала. Его мощность планируется увеличить до 17 млн т в год, что позволит без сбоев обслуживать экспортные потоки Туапсинского НПЗ, объемы производства которого значительно возрастут в результате реконструкции.

**РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ПРОИЗВОДИМЫХ НА ТЕРРИТОРИИ ГЕРМАНИИ**

В связи с приобретением доли в компании Ruhr Oel GmbH НК «Роснефть» в мае 2011 г. начала поставлять нефть на переработку на немецких НПЗ. Суммарный объем реализации нефтепродуктов и продукции нефтехимии, произведенных на данных заводах, за 2011 г. составил 7,3 млн т (доля НК «Роснефть»).

# 059

РОСНЕФТЬ



Танкер-бункеровщик  
«РН Магеллан»

## Бункеровка

Деятельность Компании в бункеровочном бизнесе обеспечивается дочерними обществами ООО «РН-Бункер» и Rosneft Marine UK Ltd. и охватывает все основные районы бункеровки в России и некоторые зарубежные направления (Балтику, Баренцево море, Средиземное море, Дальний Восток, Тихий и Атлантический океаны).

В 2011 г. объем реализации бункерного топлива составил 2,5 млн т, что на 35% превышает уровень 2010 г. Реализуемая продукция соответствует российским ГОСТам и международному стандарту ISO 8217:2010.

В отчетном году НК «Роснефть» продолжила планомерное наращивание присутствия на

ключевых рынках бункеровки в России. В частности, Компания укрепила свои лидирующие позиции в Дальневосточном регионе путем заключения контракта с оператором шельфового проекта «Сахалин-2» на поставку бункерного топлива для обеспечения нужд проекта.

В отчетном году в рамках выполнения задач по расширению присутствия НК «Роснефть» на бункеровочном рынке Северо-Западного региона и Черноморского бассейна России введены в эксплуатацию современные танкеры-бункеровщики «РН Магеллан» и «РН Таурус», работающие в портах Мурманск, Архангельск и Туапсе и отвечающие всем требованиям, предъявляемым к судам данного класса.

060

РОСНЕФТЬ

«Заправка в крыло»  
в аэропорту Внуково

## Авиазаправочный бизнес

Деятельность Компании в авиазаправочном бизнесе обеспечивается дочерним обществом «РН-Аэро» и благодаря широкой географии НПЗ Компании охватывает практически все регионы России.

Компания осуществляет прямые поставки в адрес авиакомпаний «Аэрофлот», «Транс-Аэро», «Сибирь», «Владивосток Авиа», «ЮТэйр», «Волга-Днепр», «Якутия», «Авиационные линии Кубани», «Таймыр», «КрасАвиа», «Оренбургские авиалинии», «Северный ветер», «Турухан», «Московия», «Донавиа», «Руслайн АК», «Россия» ГКК ФГУП, «Уральские авиалинии», «Абакан Авиа», «Руслайн», «Аэролоджик» и др. В 2011 г. объем реализации авиатоплива составил 636 тыс. т, что на 27,7% превысило показатель 2010 г.

В 2011 г. заправка «в крыло» осуществлялась в аэропортах Красноярск (Емельяново, Черемшанка), Владивосток (Кневичи), Иркутск, Минеральные Воды, Благовещенск (Игнатьево), Ростов-на-Дону, Ванкорский ПУ, Игарка, Верхне-Чонское месторождение, Внуково, Комсомольск-на-Амуре (Хурба), Архангельск (Талаги), Кемерово и Элиста. Объем заправки «в крыло» в 2011 г. составил 161,7 тыс. т, что в 2 раза больше, чем в 2010 г.

## Реализация масел

Общий объем реализации продукции производств масел НК «Роснефть» в 2011 г. составил 621 тыс. т, что на 6% больше по сравнению с 2010 г. В том числе на внутреннем рынке было продано 403 тыс. т, или 65% от суммарного объема.

Реализация масел выросла на 2% и составила 469 тыс. т, в том числе 299 тыс. т (64% от суммарного объема) было продано на внутреннем рынке. Фасованных масел было реализовано 82,9 тыс. т, что на 9% превысило показатель 2010 г. При этом объем реализации фирменных фасованных масел под брендом «Роснефть» («Роснефть Premium», «Роснефть Maximum», «Роснефть Optimum», «Роснефть Kinetic» и «Роснефть Express») вырос на 26% до 10,1 тыс. т.

В рамках сотрудничества с ОАО «АвтоВАЗ» с мая 2010 г. реализуется комплексная программа обеспечения автозавода смазочными материалами производства Новокуйбышевского завода масел и присадок. За 2011 г. объем поставок составил 6,2 тыс. т промышленных, закалочных, моторных и трансмиссионных масел. Таким образом, НК «Роснефть» стала основным поставщиком смазочных материалов производственного назначения для ОАО «АвтоВАЗ».

061

РОСНЕФТЬ

СХЕМА ТОВАРНЫХ ПОТОКОВ НК «РОСНЕФТЬ» (ПО КОНСОЛИДИРУЕМЫМ ОБЩЕСТВАМ), МЛН Т



\* Без учета доли в добыче зависимых обществ (ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Верхнечонскнефтегаз») в размере 6,5 млн т, которые учитываются в составе покупной нефти.

Разница между ресурсом нефти и его использованием равна сумме потерь, потребления на собственные нужды и изменения остатков.

Разница между объемом переработки нефти и выпуском нефтепродуктов равна сумме потерь при обезвоживании и обессоливании, потребления технологического топлива, безвозвратных потерь и изменения остатков полуфабрикатов.

Разница между ресурсом нефтепродуктов и его использованием равна сумме потребления на собственные нужды, потерь и изменения остатков.

062

РОСНЕФТЬ

# Основные финансовые результаты



В 2011 г. консолидированные финансовые результаты Компании в соответствии с РСБУ превысили показатели 2010 г.

## Консолидированные результаты

В 2011 г. консолидированные финансовые результаты Компании в соответствии с РСБУ превысили показатели 2010 г.:

- выручка (нетто без НДС, акцизов и экспортных пошлин) составила 2142,7 млрд руб. (+36,2% к 2010 г.)
- прибыль от продаж составила 524,1 млрд руб. (+6,2% к 2010 г.)
- прибыль до налогообложения составила 492,2 млрд руб. (+8,1% к 2010 г.)
- чистая прибыль составила 384,0 млрд руб. (+9,5% к 2010 г.)

Более высокие финансовые показатели по сравнению с 2010 г. обусловлены увеличением объемов добычи и переработки нефти, а также оптимизацией затрат и логистики

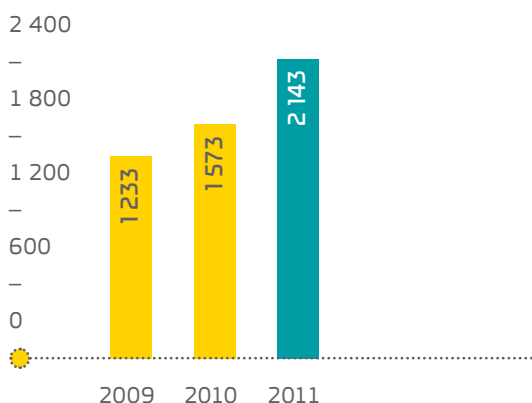
# 384

МЛРД РУБ.  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ  
ЗА 2011 г.

в условиях благоприятной ценовой конъюнктуры на мировом рынке нефти и нефтепродуктов. Положительный эффект указанных факторов был частично нивелирован ростом неконтролируемых расходов, который был связан с увеличением ставок НДС и экспортных пошлин, прекращением действия специальных ставок НДС и экспортной пошлины для нефти Ванкорского месторождения, а также с индексацией тарифов транспортных монополий и тарифов на электроэнергию, существенно превысившей уровень инфляции.

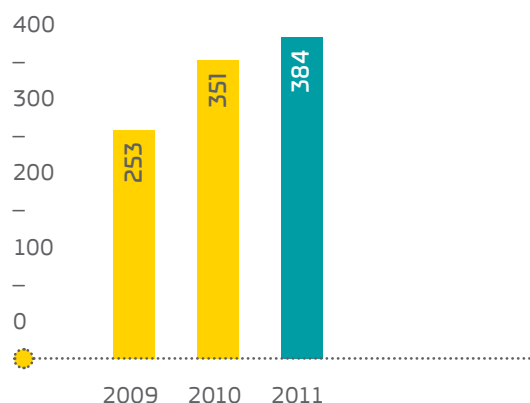
Детальный анализ влияния указанных факторов на финансовые показатели деятельности Компании представлен далее.

Консолидированная выручка (млрд руб.)\*



\* Без НДС и экспортной пошлины.

Консолидированная чистая прибыль (млрд руб.)

**МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ  
ПОКАЗАТЕЛИ****ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ  
НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ**

В 2011 г. средняя цена нефти сорта Юралс составила 109,1 долл./барр., превысив в 1,4 раза уровень 2010 г.

Цены на основные нефтепродукты в Северо-Западной Европе увеличились в среднем на 30–40% и составили: на прямогонный бензин – 929 долл./т, на дизельное топливо – 934 долл./т, на авиакеросин – 1 012 долл./т, на мазут – 607 долл./т.

Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании. В 2011 г. рост мировых цен на нефть и нефтепродукты стал основным фактором увеличения выручки, но одновременно привел к росту фискальной нагрузки в связи с ростом ставок экспортных пошлин и НДС. Доля экспортных пошлин и НДС в цене нефти сорта Юралс увеличилась с 65,5% в 2010 г. до 70,3% в 2011 г.

**СТАВКИ НАЛОГА НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ  
ИСКОПАЕМЫХ (НДПИ) И ЭКСПОРТНЫХ ПОШЛИН**

Величина ставок НДС и экспортных пошлин находится в прямой зависимости от цены нефти сорта «Юралс» и пересматривается каждый месяц.

Ставка НДС устанавливается в первой половине каждого месяца на предыдущий календарный месяц на основе средней цены «Юралс» за предыдущий месяц. В 2011 г. средняя установленная ставка НДС на нефть составила 4455,3 руб./т (20,7 долл./барр.), увеличившись в 1,4 раза относительно уровня 2010 г.

Ставка экспортной пошлины на нефть устанавливается на следующий календарный месяц на основе средней цены «Юралс» за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца. В 2011 г. средняя установленная ставка экспортной пошлины на нефть составила 408,9 долл./т (55,9 долл./барр.), превысив в 1,5 раза среднюю ставку 2010 г. Более высокий темп роста ставки экспортной пошлины по сравнению с ростом цены на нефть объясняется особенностями расчета экспортной пошлины.

В 2011 г. прекратилось действие специальных ставок НДС и экспортной пошлины для нефти, добываемой на Ванкорском месторождении. С 1 мая 2011 г. введена стандартная ставка экспортной пошлины вместо ранее действовавшей пониженной ставки, с августа 2011 г. прекратила действовать нулевая ставка НДС после достижения 25 млн т накопленной добычи нефти на месторождении и стала применяться стандартная ставка. Указанные изменения привели к дополнительному росту затрат Компании по экспортным пошлинам и НДС.

Средняя установленная ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты в 2011 г. составила 274,1 долл./т, превысив в 1,4 раза уровень 2010 г. Ставка экспортной пошлины на темные нефтепродукты составила 208,2 долл./т, увеличившись в 2 раза относительно 2010 г.

С февраля 2011 г. экспортная пошлина на светлые нефтепродукты была установлена на уровне 67,0% от экспортной пошлины на нефть, а экспортная пошлина на темные нефтепродукты – на уровне 46,7% от экспортной пошлины на нефть. Ранее ставки пошлин рассчитывались по формулам на основе средней цены Юралс. При этом ставки для светлых нефтепродуктов были выше ставок, рассчи-

тываемых по новым формулам, а для темных нефтепродуктов – ниже.

В целях стабилизации ситуации на внутреннем рынке нефтепродуктов Правительством РФ принято решение о повышении с 1 мая 2011 г. ставки экспортной пошлины на автобензин с 67% до 90% от экспортной пошлины на нефть и об аналогичном повышении ставки пошлины на нефть с 01 июня 2011 г.

С октября 2011 г. действует новая методика расчета экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты (60/66), направленная на повышение эффективности экспорта нефти и стимулирование производства высококачественных светлых нефтепродуктов. Данная методика предусматривает:

- снижение предельной экспортной ставки пошлины на нефть с 65% до 60%;
- снижение ставки экспортной пошлины на светлые нефтепродукты с 67% до 66% от ставки пошлины на нефть (за исключением ставок пошлин на бензин и нефть, которые были сохранены на уровне 90%);
- увеличение ставки экспортной пошлины на темные нефтепродукты с 47% до 66% от пошлины на нефть.

Введение нового таможенного режима оказало положительное влияние на финансовые результаты Компании в 2011 г.

#### ОБМЕННЫЙ КУРС РУБЛЯ К ДОЛЛАРУ США

Другим комплексным фактором, влияющим на финансовые показатели деятельности Компании, является курс доллара США к рублю.

В связи с тем, что значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля (снижение курса) относительно доллара США отрицательно влияет на финансовые результаты Компании, так как приводит к снижению валютной выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля (рост курса) относительно доллара США способствует увеличению финансовых результатов Компании.

В 2011 г. среднегодовой обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,4 руб./долл., или на 3,2% относительно 2010 г. Снижение курса доллара США (укрепление рубля) частично сократило положительный эффект увеличения валютной выручки в долларовом выражении, полученный в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Динамика курсов валют на начало и конец отчетного года приводит к образованию курсовых разниц в связи с пересчетом монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте. Укрепление национальной валюты (снижение курса доллара) приводит к образованию положительной курсовой разницы, которая увеличивает чистую прибыль Компании, и наоборот, ослабление национальной валюты (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы, которая снижает чистую прибыль Компании. Это связано с тем, что обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте, превышают соответствующие валютные активы. Рост курса доллара с 30,5 руб./долл. по состоянию на начало 2011 г. до 32,2 руб./долл. на конец года привел к образованию отрицательной курсовой разницы в сумме 27,4 млрд руб.

#### ТЕМПЫ ИНФЛЯЦИИ, ТАРИФЫ ТРАНСПОРТНЫХ МОНОПОЛИЙ И ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

В 2011 г. инфляция потребительских цен составила 6,1%. При этом темпы роста цен промышленных производителей, цен на электроэнергию и тарифов транспортных монополий (практически по всем направлениям реализации) существенно опередили темпы роста потребительской инфляции:

- индекс роста цен промышленных производителей составил 12%;
- рост тарифов на покупную электроэнергию для Компании составил в среднем 12,8% по сравнению с 2010 г.;
- тарифы ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефти возросли в среднем на 13,1%;
- тарифы ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефтепродуктов возросли в среднем на 10,4% для экспортных направлений и на 6,1% для внутренних направлений;
- тарифы ОАО «РЖД» увеличились на 8%.

Увеличение тарифов на электроэнергию и транспортных тарифов снижает величину прибыли Компании, так как расходы на электроэнергию занимают около 25% в эксплуатационных затратах на добычу нефти, а на транспортные расходы приходится около 40% в операционных затратах Компании (без учета налогов).

#### ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

На величину чистой прибыли Компании, наряду с вышеуказанными факторами, оказывает влияние сальдо прочих доходов и расходов. В 2011 г., в результате действия разнонаправленных факторов, отрицательное сальдо прочих доходов и расходов сократилось на 6,5 млрд руб., до 31,9 млрд руб. Ключевыми факторами стали:

065

РОСНЕФТЬ

- отрицательное сальдо по курсовым разницам в сумме 27,4 млрд руб. (положительное сальдо 3,5 млрд руб. в 2010 г.);
- списание в 2011 г. реструктуризированной задолженности по налогам в сумме 22,2 млрд руб.;
- положительное сальдо от продажи и иного выбытия имущества в сумме 4,9 млрд руб. (отрицательное сальдо в сумме 4,0 млрд руб. в 2010 г.);
- положительное сальдо по прибылям и убыткам прошлых лет в сумме 2,0 млрд руб. (отрицательное сальдо в сумме 7,2 млрд руб. в 2010 г.).

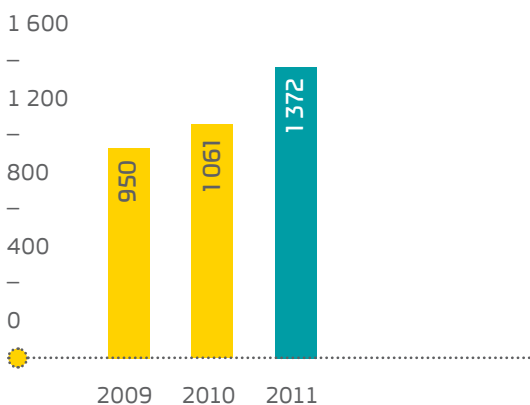
Кроме перечисленных факторов, на величину консолидированной чистой прибыли Компании оказывают влияние капитализированный доход и доля миноритариев. В 2011 г. величина капитализированного дохода по финансовым вложениям в зависимые компании возросла до 13,4 млрд руб. по сравнению с 5,2 млрд руб. в 2010 г. Доля миноритариев возросла до 22,9 млрд руб. по сравнению с 21,7 млрд руб. в 2010 г. в связи с увеличением прибыли ряда дочерних обществ, в которых Компания не имеет 100% доли участия.

## Неконсолидированные результаты

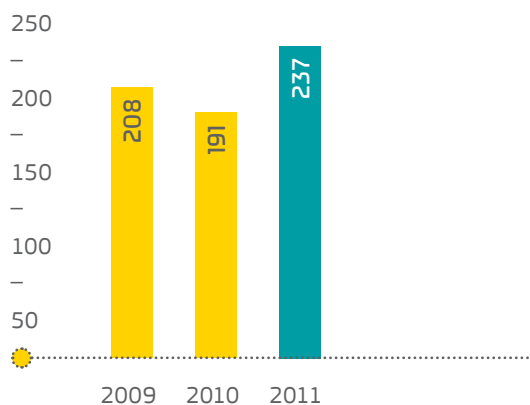
По данным неконсолидированной отчетности ОАО «НК «Роснефть» (юридическое лицо) в соответствии с РСБУ достигнуты следующие финансовые показатели:

- выручка (нетто) увеличилась до 1 372,1 млрд руб., на 29,3% к 2010 г.,
- прибыль от продаж увеличилась до 285,0 млрд руб., на 13,4% к 2010 г.,
- прибыль до налогообложения увеличилась до 285,2 млрд руб., на 20,8% к 2010 г.,
- чистая прибыль увеличилась до 236,8 млрд руб., на 24% к 2010 г.

Неконсолидированная выручка (млрд руб.)



Неконсолидированная чистая прибыль (млрд руб.)





# 03

## Наука и инновации

В 2011 г. был создан Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, который позволит трансформировать накопленный мировой технологический опыт в эффективное развитие российского шельфа.



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



## Наука и инновации

### В современном мире инновации приобретают все большее значение для обеспечения конкурентоспособности и устойчивого развития нефтяной компании.

Инновационная деятельность заключается в постоянном внедрении новейших технологий и оборудования, использовании передового мирового опыта, повышении качества управления и контроля бизнес-процессов, а также в непрерывном повышении компетенции специалистов, обеспечивая тем самым технологическое лидерство.

Корпоративный научно-проектный комплекс НК «Роснефть» (КНПК) включает в себя 10 региональных научно-исследовательских и проектных институтов (КНИПИ), из которых 7 относятся к блоку разведки и добычи, 3 – к блоку нефтепереработки и нефтехимии. КНПК осуществляет научно-методическое сопровождение всей производственной цепочки Компании. «Роснефть» ежегодно инвестирует средства в развитие КНИПИ. Все институты оснащены самым современным лабораторным оборудованием и программным обеспечением, строятся новые научно-лабораторные корпуса.

Инновационная деятельность «Роснефти» направлена на создание и внедрение новых технологий для достижения следующих целей:

Блок «Разведка и добыча»:

- обеспечение восполнения запасов углеводородов на уровне не менее 100% от текущей добычи;
- обеспечение максимально допустимых коэффициентов извлечения углеводородов на новых месторождениях, разработка системных мер по увеличению нефтегазоотдачи на разрабатываемых месторождениях;
- обеспечение максимально эффективного использования попутного газа;
- разработка технологий экономически эффективного использования нетрадиционных запасов углеводородов.

Блок «Переработка»:

- повышение глубины переработки нефти;
- внедрение новых технологий переработки тяжелых остатков, нефтегазохимии.

Для выполнения данных задач в НК «Роснефть» разработана Программа инновационного развития, соответствующая требованиям нормативно-правовых и планово-программных документов национального, регионального и корпоративного уровней. Программа утверждена решением Совета Директоров Компании 1 апреля 2011 г. и

одобрена на заседании Рабочей группы по развитию государственно-частного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям.

Программа состоит из следующих основных блоков:

- целевые инновационные проекты;
- целевые программы модернизации и повышения эффективности производства;
- мероприятия по совершенствованию инновационной деятельности.

# 8,55

МЛРД РУБ.  
ФИНАНСИРОВАНИЕ НИОКР В 2011 г.

В 2011 г. для обеспечения реализации Программы инновационного развития в Компании была проведена работа по усилению структуры научного блока:

- по решению Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» введена должность вице-президента, отвечающего за инновационное развитие и новые технологии;
- создан Департамент научно-технического развития и инноваций;
- создан Координационный совет по инновационному развитию при Президенте Компании;
- усилен состав Научно-технического совета Компании, расширен состав его секций;
- внедрена система показателей, стимулирующая инновационное развитие на всех управленческих уровнях, включая менеджмент высшего звена.

В 2011 г. инвестиции в осуществление исследований и разработок в рамках реализации Программы инновационного развития составили 8,55 млрд руб., что в 2,9 раза выше показателя за 2010 г.

### Целевые инновационные проекты

Работа по созданию и внедрению новых технологий в НК «Роснефть» осуществляется на базе ведущих отечественных профильных предприятий и вузов, которые обладают необходимым научно-техническим потенциалом для решения

поставленных задач. Разработка каждой новой технологии выделена в отдельный инновационный проект с целевым финансированием. По состоянию на конец 2011 г. в Компании реализовывалось 66 целевых инновационных проектов.

В 2011 г. велась работа по следующим ключевым проектам:

Блок «Разведка и добыча»:

- Повышение эффективности разработки низкопроницаемых песчано-алевритистых залежей (пласты-аналоги Ачимовской свиты);
- Разработка технологий освоения карбонатно-глинисто-кремнистых толщ Баженовской свиты;
- Разработка технологии освоения низкопроницаемых газовых залежей Турона на основе совершенствования методов заканчивания скважин;
- Кластер Целевых инновационных проектов «Оборудование и технологии повышения уровня использования попутного нефтяного газа»;
- Кластер Целевых инновационных проектов «Оборудование и технологии для освоения месторождений шельфа»;
- Разработка технологий освоения месторождений высоковязких нефтей и природных битумов;
- Разработка алгоритмов, методик и программных модулей для решения уникальных производственных задач при гидродинамическом моделировании пластовых систем углеводородов.

Блок «Нефтепереработка»:

- Разработка катализаторов для процессов гидроочистки дизельных топлив и риформинга бензинов;
- Разработка технологии некаталитического гидрообессеривания нефтяных остатков;
- Создание фирменного процесса каталитического крекинга, направленного на максимальный выход олефинов;
- Разработка новой технологии получения алкилатов на гетерогенном катализаторе для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов;
- Разработка катализатора и непрерывного процесса риформинга в движущемся слое.

Основные результаты, достигнутые в 2011 г. по ключевым проектам:

- Разработана, произведена и испытана на действующем объекте Компании мембранная установка газоразделения, получены положительные результаты опытно-промышленной эксплуатации, установка рекомендована для применения на объектах Компании для подготовки попутного нефтя-

ного газа малых и средних месторождений и подготовки топливного газа для ГПЭС;

- Проведены опытные работы по обработке призабойной зоны пласта скважинными нагревателями на Боровском месторождении. В результате получен прирост дебита в 4 раза;
- Проведены опытные работы по закачке пара в горизонтальные скважины. В результате получен прирост дебита нефти до 5 раз;
- Опробована технология ГРП на слабосцементированных коллекторах Боровского и Горбуновского месторождений. В результате получен прирост дебита в 3 раза и 4-8 раз соответственно;
- Выбран опытный участок, составлены планы опытно-промышленных и исследовательских работ, начаты лабораторные и расчетные эксперименты для отработки технологий освоения низкопроницаемых коллекторов;
- Проработаны технологии заканчивания скважин, подготовлен дизайн ГРП и составлены задания на проектирование для проведения испытаний технологий по освоению низкопроницаемых газовых залежей турона;
- Проведено теоретическое обоснование возможности протекания процесса некаталитического гидрообессеривания тяжелых нефтяных остатков, выбран оптимальный вариант принципиальной схемы реакторного блока установки некаталитического гидрообессеривания;
- В рамках разработки новой экологически чистой технологии алкилирования на гетерогенном катализаторе синтезированы две опытно-промышленные партии гетерогенного катализатора алкилирования, проведены каталитические исследования синтезированных партий на лабораторной и пилотных установках;
- Проведены исследования лабораторных образцов носителя и катализатора РДС. Разработан метод приготовления катализатора РДС-С на основе шарикового носителя фирмы «Sasol». Разработана лабораторная процедура получения порошкового носителя-ИК (собственный носитель), что позволит впоследствии перейти на современный технологический уровень производства моторных топлив, обеспечивающий повышение эффективности переработки нефти.

## Адаптация и внедрение передовых технологий в 2011 г.

В ходе формирования и реализации проектов системы новых технологий (СНТ) в 2011 г. организована работа по мониторингу, испытаниям, адаптации и внедрению перспективных технологий, разработанных отечественными и иностранными компаниями.

По результатам мониторинга сформирован банк технологий, включающий информацию более чем по 200 технологиям. По результатам анализа применимости технологий сформирован план испытаний на 2011–2012 гг.

В 2011 г. успешно завершено испытание 37 технологий в рамках 17 проектов по испытаниям новых технологий в 7 дочерних добывающих предприятиях Компании. По результатам испытаний в 2011 г. получено 73 тыс. т дополнительной добычи нефти. Ожидается увеличение данного показателя до 200 тыс. т за счет того, что длительность эффекта ряда технологий превышает 1 год. Дополнительная добыча от внедрения новых технологий, испытанных ранее, оценивается в 720 тыс. т нефти за 2011 г., эффект от внедрения составляет более 1,8 млрд руб.

## Программы модернизации

В Компании на постоянной основе разрабатываются и реализуются целевые программы модернизации и повышения эффективности производства:

- комплексная программа модернизации производства блока «Переработка»;
- программа повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- программа использования попутного нефтяного газа;
- программа повышения надежности трубопроводов;
- программа повышения экологической и промышленной безопасности.

Перечисленные программы направлены на снижение удельных капитальных и операционных затрат и решают наиболее острые задачи, стоящие перед Компанией. Кроме того, они создают основу для реализации программы внедрения инновационных технологий.

## Совершенствование инновационной деятельности

С учетом мирового опыта в НК «Роснефть» создается система управления инновационными проектами, основанная на принципах стадийности, ресурсного планирования, систематического контроля сроков, качества и стоимости работ. В 2011 г. разработаны локальные нормативные документы, регламентирующие принципы управления целевыми инновационными проектами, а также ряд методических положений и документов.

## Создание центров превосходства ОАО «НК «Роснефть» на базе вузов

В 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» при экспертно-аналитической поддержке НИУ ВШЭ реализован проект по разработке концепции и пакета нормативно-правовой документации для организации сети центров превосходства ОАО «НК «Роснефть» на базе ведущих российских вузов. Кроме того, подготовлен проект создания центра превосходства на базе ведущего профильного вуза ОАО «НК «Роснефть», включающий типовую пакет документов, регламентирующих его создание и деятельность.

В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» реализует два проекта создания пилотных центров превосходства. Первый из них – создание центра превосходства технологий рационального использования попутного нефтяного газа на базе РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина. Также принято решение о создании центра превосходства на базе Сибирского Федерального Университета.

## Информационные технологии

Программа инновационного развития НК «Роснефть» предусматривает разработку и комплексное внедрение различных компьютерных технологий и программного обеспечения силами корпоративных институтов.

В 2011 г. в рамках целевого инновационного проекта «Разработка алгоритмов, методик и программных модулей для мониторинга разработки месторождений» велось развитие Программного Комплекса «Гид» (геологоразведка и добыча). Были созданы алгоритмы, методики и программные модули для выполнения следующих работ:

- оценки объемов углеводородов по международной классификации;
- долгосрочного планирования разработки;
- расчета продуктивности скважин сложной конфигурации на неустановившемся режиме;
- расчета нестационарного притока к горизонтальным и вертикальным скважинам;
- реинжиниринга обустройства месторождений на основании концептуальных моделей обустройства интегрированных проектов.

В рамках целевого инновационного проекта «Разработка алгоритмов, методик и программных модулей для решения уникальных производственных задач при гидродинамическом моделировании пластовых систем углеводородов» велось развитие пакета «BOS», позволяющего моделировать разработку месторождения на протяжении его жизненного цикла. Были

созданы алгоритмы, методики и программные модули для геологического моделирования высокорасчлененных низкопродуктивных коллекторов, остаточные извлекаемые запасы которых только по месторождениям Компании в Ханты-Мансийском автономном округе составляют 1,5 млрд т. Также были созданы алгоритмы, методики и программные модули для корпоративного гидродинамического симулятора, позволяющие:

- осуществлять построение детальных экспериментальных гидродинамических моделей, с помощью которых можно оперативно планировать и оценивать эффективность «сложных» геолого-технологических мероприятий;
- определять скважины сложной топологии с различными системами заканчивания при гидродинамическом моделировании объектов разработки;
- проводить оценку качества гидродинамических моделей и, соответственно, проектных решений.

В Компании создана, запатентована и успешно функционирует система комплексного управления добычей Total Production Management (TPM SYS), которая позволяет в режиме реального времени анализировать состояние разработки и принимать оптимальные решения по повышению нефтеотдачи и увеличению производительности скважин.

В 2011 г. в рамках развития TPM SYS создан информационный ресурс, позволяющий в интегрированном виде представлять оперативную производственную информацию о деятельности дочерних обществ по всем основным направлениям.

## Развитие информационной инфраструктуры

Создание высококачественной информационной инфраструктуры является неотъемлемой частью развития Компании в области разработки, внедрения и эффективного использования новых технологий.

Развитие корпоративной информационной системы «Роснефти» ведется на базе SAP R/3 и направлено на информационное обеспечение всех участников процесса учета, подготовки отчетности и управления информацией о финансово-экономическом состоянии Компании в реальном времени. Особое внимание уделяется непрерывному совершенствованию информационных систем основного производства и развитию информационных систем логистики.

## Распространение знаний

Важнейшей составляющей Программы инновационного развития НК «Роснефть» является

организация системы непрерывного обобщения и распространения знаний и лучшего опыта. Мероприятия в этой области в 2011 г. включали в себя:

- развитие Корпоративного банка технологий;
- распространение результатов НИОКР через систему общекорпоративных семинаров;
- выпуск корпоративного журнала «Научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть»»;
- публикацию книг из серии «Библиотека нефтяного инжиниринга»;
- проведение корпоративных ежегодных тематических конференций с участием российских и зарубежных специалистов;
- участие специалистов «Роснефти» во всероссийских и международных конференциях;
- технологическое обучение сотрудников Компании на специализированных курсах, подготовленных специалистами НК «Роснефть», а также лучшими российскими и зарубежными специалистами и экспертами.

## Международное сотрудничество и внешнеэкономическая деятельность

Основным стратегическим направлением внешнеэкономической деятельности Компании в рамках реализации Программы инновационного развития является участие в международных проектах, программах и партнерствах. 30 августа 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» и компания ExxonMobil заключили Соглашение о стратегическом сотрудничестве, которое в том числе предусматривает широкомасштабное научное и технологическое сотрудничество.

В 2011 г. Компанией был создан Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, который будет обеспечивать научную базу для реализации шельфовых проектов. Планируется, что Центр объединит знания действующих ведущих профильных институтов России, в том числе компетенции трех профильных институтов «Роснефти», а также будет сотрудничать с международными институтами и исследовательскими центрами.

Центр будет выполнять следующие функции: прогнозирование ледовой обстановки и разработка систем управления ледовой обстановкой; проектирование ледостойких платформ; интерпретация данных сейсморазведки; геологическое и гидродинамическое моделирование; проектирование транспортной и энергетической инфраструктуры; разработка технологий ликвидации разливов нефти для арктического региона. Центр также будет заниматься позиционированием платформы и разработкой бурового райзера для глубоководного бурения и развитием технологий бурения и добычи в сернистой морской среде.

# 04

## Социальная ответственность

В 2011 г. НК «Роснефть» направила 6,1 млрд руб. на благотворительность и программы социально-экономического развития регионов.



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ





## Нефтяники Ванкора

**Устойчивое развитие НК «Роснефть» и рост ее акционерной стоимости являются, прежде всего, результатом целеустремленной, слаженной и ответственной работы всех сотрудников Компании.**

Грамотный, мотивированный и высококвалифицированный персонал – один из ценнейших активов «Роснефти» и залог ее будущего роста. Компания стремится объективно оценивать профессиональный вклад каждого специалиста и предоставляет справедливые возможности карьерного роста сотрудникам всех категорий.

Среди ключевых приоритетов Компании – постоянное совершенствование деловой практики и повышение производительности труда во всех сферах деятельности. Эта задача успешно решается путем внедрения лучших стандартов корпоративного поведения, современных компенсационных схем и эффективной системы мотивации персонала, а также путем реализации социальной политики, направленной на повышение качества жизни сотрудников и их семей. При этом одна из приоритетных це-

лей Компании в области управления персоналом – повышение личной заинтересованности каждого работника в достижении наилучших производственных результатов.

В рамках реализации этих целей в отчетном году были проведены мероприятия по совершенствованию механизмов материального стимулирования работников Компании и утвержден ряд документов, изменяющих порядок премирования руководителей среднего звена аппарата управления ОАО «НК «Роснефть», а также генеральных директоров дочерних Обществ Группы и их заместителей. Данная мера явилась логическим продолжением развития системы годового премирования, основанной на достижении Ключевых показателей эффективности.

По состоянию на 31.12.2011 списочная численность персонала НК «Роснефть» и ее дочерних обществ составляла 168,4 тыс. человек. В 2011 г. численность персонала Компании увеличилась на 519 человек по сравнению с концом 2010 г. в связи с развитием шельфовых проектов и расширением блока капитального строительства по причине реализации программы модернизации НПЗ. Средний возраст сотрудников Компании составлял 40 лет. Руководящие должности занимали 19,5 тыс. сотрудников.

# 168,4

ТЫС. ЧЕЛ.  
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА НА 31.12.2011 г.

## Система обучения и развития персонала

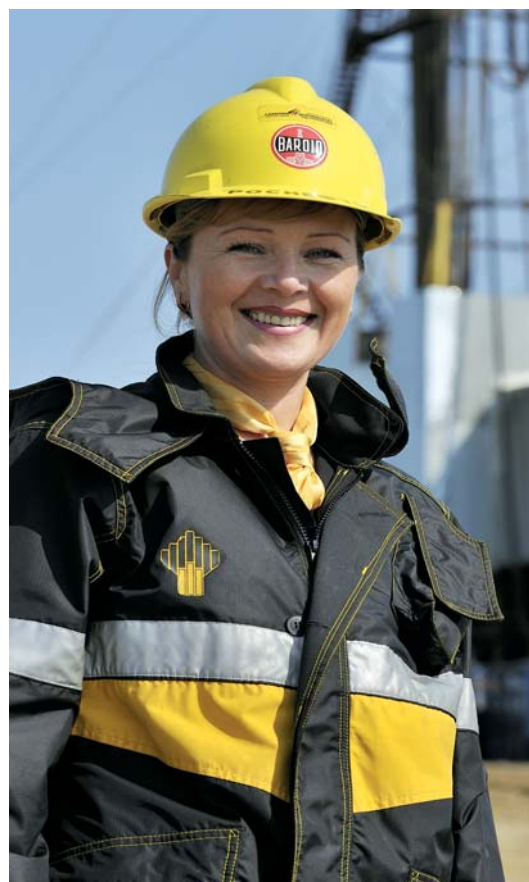
Корпоративная система обучения и развития персонала ОАО «НК «Роснефть» направлена на решение следующих стратегических задач:

- обеспечить уровень профессионально-технической компетентности сотрудников, соответствующий текущей и перспективной потребности бизнеса Компании;
- усилить управленческие компетенции Компании, в том числе за счет развития внутреннего кадрового резерва;
- обеспечить стратегические проекты Компании подготовленным персоналом;
- выполнить обязательные государственные требования к уровню подготовки персонала топливно-энергетического комплекса, нацеленные на обеспечение качества и безопасности на производстве;
- обеспечить необходимый уровень компетентности всех работников Компании, задействованных в системе управления промышленной безопасности.

В соответствии с обозначенными задачами в Компании проводится профессиональная подготовка, переподготовка, повышение квалификации, обучение вторым профессиям с отрывом и без отрыва от производства по направлениям:

- обязательное обучение;
- профессионально-техническое обучение;
- управленческое обучение.

В 2011 г. в рамках обязательного, профессионально-технического и управленческого обучения было проведено 129,8 тыс. человеко-курсов (в 2010 г. – 120 тыс.). В отчетном году программы корпоративного профессионально-технического и управленческого обучения состояли из 435 курсов: за год проведено 9420 человеко-курсов, включая 342 человеко-курса подготовки проектных команд под стратегические и международные проекты Компании.



Сотрудница ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

Структура персонала НК «Роснефть» на 31.12.11 (чел.)



Всего **168 373**



В 2011 г. большое внимание уделялось обучению специалистов в области охраны труда и промышленной безопасности, а также проведению обязательных специализированных курсов по допуску к ведению работ (110,3 тыс. человеко-курсов). Осуществлялась подготовка персонала к вводу в эксплуатацию новых производственных объектов: Ванкорского производственного участка (695 человеко-курсов), первого пускового комплекса Туапсинского НПЗ (324 человеко-курса).

Особого внимания заслуживают корпоративные программы профессиональной переподготовки, разработанные совместно с лидерами российской высшей школы. Так, при сотрудничестве с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина Компания реализует пять программ дополнительного профессионального образования. В 2011 г. обучение по данным программам проходили 175 руководителей и специалистов Компании.

Совместно с Высшей школой менеджмента СПбГУ и МИЭП МГИМО проводится обучение по корпоративным программам МВА, включающим в себя два модуля обучения за рубежом (45 человек). Начато обучение кадрового резерва по модульной программе бизнес-школы «Сколково» (38 человек). Помимо этого, обучение руководителей Компании проводится по модульной программе «Эффективное управление Компанией: развитие управленческих компетенций» в ВШМ СПбГУ. Программа состоит из пяти учебных модулей, в 2011 г. по ней обучались 92 человека.

В Компании активно развивается система дистанционного обучения. В 2011 г. дистанционное обучение по 238 программам корпоративной библиотеки прошли 4566 сотрудников Компании.

В 2011 г. сделан большой шаг вперед по внедрению технологий оценки и стандартизации профессионально-технических требований на основе системы компетенций. В рамках целевого инновационного проекта «Внедрение компетентностного метода оценки и развития персонала ОАО «НК «Роснефть» разработаны 380 профилей технических компетенций и инструменты оценки для специалистов и руководителей блока нефтегазодобычи и начата разработка профилей для остальных блоков.

К подготовке персонала активно привлекается собственный ресурс обучения: корпоративные учебные центры и классы, тренерский и преподавательский состав. В 2011 г. учебно-тренинговая база Компании включала в себя 53 учебные площадки, собственный тренерский и преподавательский состав закрывал более 50% потребностей Компании в обучении.

В 2011 г. в рамках реализации «Программы оснащения учебно-тренинговой базы Компании тре-

нажерами для отработки практических навыков оперативного персонала опасных производственных объектов на 2011–2015 гг.» приобретено 26 компьютерных тренажерных комплексов.

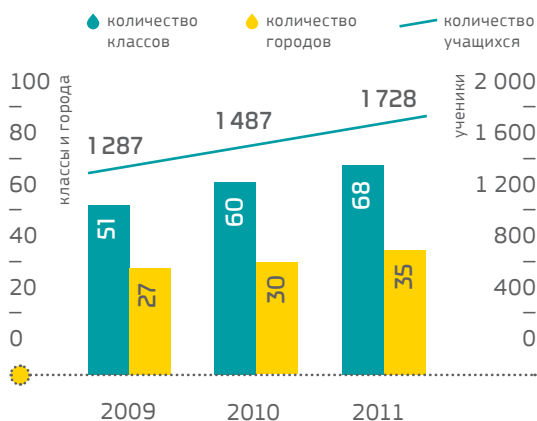
## Система «Школа – вуз – предприятие»

В рамках молодежной политики ОАО «НК «Роснефть» активно развивается система непрерывного образования «Школа – вуз – предприятие», направленная на обеспечение притока в Компанию высокообразованных выпускников лучших российских вузов, подготовленных к решению текущих, перспективных и инновационных бизнес-задач.

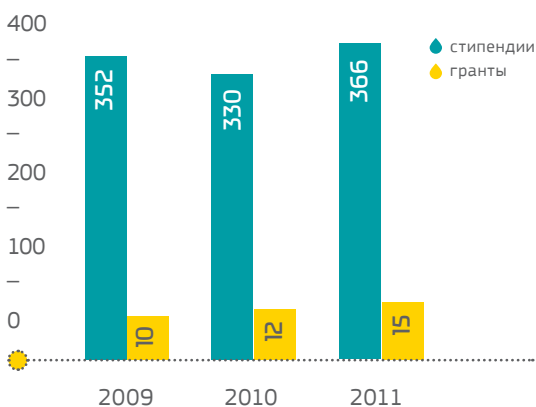
В 2011 г. в 35 городах и поселках Российской Федерации функционировали 68 «Роснефть-классов», в которых обучалось 1728 школьников. Новые «Роснефть-классы» были открыты в Северо-Кавказском федеральном округе. «Роснефть» одной из первых внедрила программы привлечения преподавателей из профильных вузов для чтения учащимся «Роснефть-классов» профильных предметов и специальных курсов. Спецкурсы, экскурсии на предприятия и встречи с заслуженными работниками Компании мотивируют старшеклассников на получение профильного образования и выбор востребованных для Компании профессий.

В отчетном году выпускниками «Роснефть-классов» стали 665 учащихся, из них с золотой и серебряной медалью школу закончили 111 человек. Все выпускники поступили в высшие учебные заведения, в том числе 373 человека – на специальности, напрямую связанные с нефтяной тематикой.

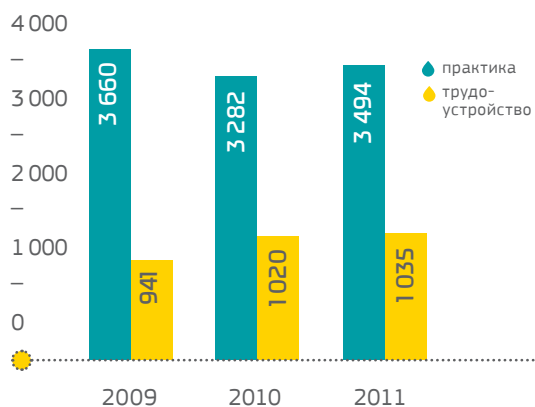
«Роснефть-классы»



Количество выплаченных корпоративных стипендий и грантов



Количество студентов, прошедших практику и трудоустроенных на предприятия Компании



В рамках системы «Школа – вуз – предприятие» Компания продолжает системную работу по отбору и привлечению на практику и стажировку лучших студентов вузов и их последующему трудоустройству в Компанию после завершения учебы. Сегодня НК «Роснефть» и ее дочерние общества на основе долгосрочных соглашений работают с 27 высшими учебными заведениями, осуществляющими подготовку специалистов по профильным для Компании специальностям. Восемь вузов имеют статус стратегических вузов – партнеров НК «Роснефть».

В феврале 2011 г. в Москве был проведен третий студенческий фестиваль «Будущее «Роснефти», в котором приняли участие 116 студентов из 22 вузов. В октябре 2011 г. впервые на базе трех вузов – Института нефти и газа СФУ, Тюменского ГНГУ и Самарского ГТУ – прошли деловые игры для студентов, окончивших в 2009–2011 гг. «Роснефть-классы». В этом мероприятии приняли участие 215 студентов.

РН-класс в г. Туансе



Традиционно в вузах – партнерах Компании проводятся имиджевые мероприятия – «Дни «Роснефти». В 2011 г. был организован 61 «День «Роснефти», который посетило более 7300 человек.

Компания поддерживает перспективных преподавателей и одаренных студентов, выплачивая им корпоративные гранты и стипендии.

### Работа с молодыми специалистами

Одним из приоритетных направлений кадровой политики Компании является работа с молодыми специалистами. В 2011 г. в периметре Компании работало 2637 молодых специалистов.

В Компании выстроена и успешно действует система мероприятий, позволяющих молодым специалистам быстро адаптироваться на предприятии и обеспечивающих профессиональный рост и развитие лидерских компетенций. Для каждого молодого специалиста составляется индивидуальный план развития, регулярно проводятся деловые игры, конференции, курсы, тренинги, фестивали.

В 2011 г. для 304 молодых специалистов третьего года работы проведены деловые игры, по итогам которых 70 человек, обладающих лидерским потенциалом, рекомендованы в кадровый резерв Компании.

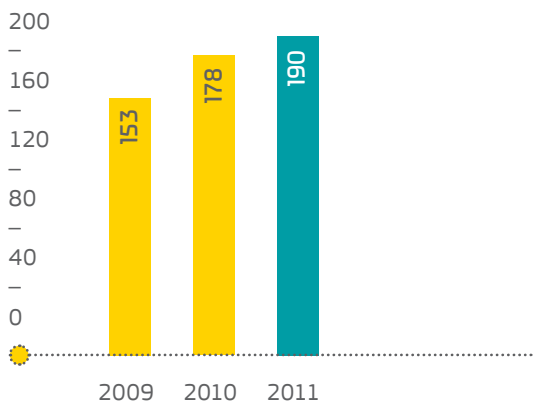
В 2011 г. была проведена IV Кустовая научно-техническая конференция (КНТК) молодых специалистов по бизнес-процессам, в которой приняли участие 483 победителя региональных научно-технических конференций из 65 дочерних обществ Компании. 190 победителей IV КНТК из 48 дочерних обществ участвовали в VI Межрегиональной научно-технической

конференции молодых специалистов. Победителями и номинантами данной конференции стали 60 молодых специалистов из 27 дочерних обществ. 62 лучшие работы участников конференции были рекомендованы к внедрению. Всего в научно-технических конференциях всех уровней приняли участие 1278 молодых специалистов.

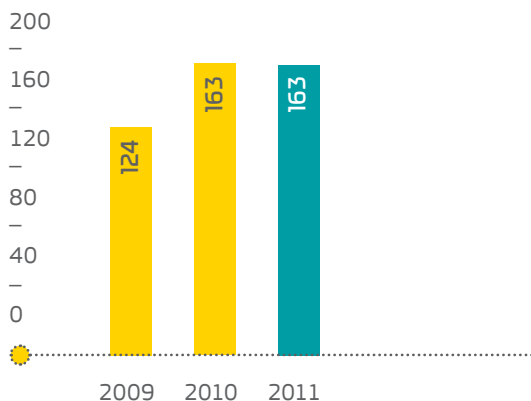
Ежегодно молодые работники Компании принимают участие в конкурсе научно-технических разработок предприятий топливно-энергетического комплекса, организованном Минэнерго РФ. Из 163 участников в 2011 г. 19 были отмечены наградами.

В дочерних обществах функционируют советы молодых специалистов и институт наставничества. В 2011 г. в рамках плановой работы для председателей Советов молодых специалистов был проведен семинар, позволивший обменяться опытом организации работы; для наставников молодых специалистов – организована конференция по обмену лучшими практиками.

Участие молодых специалистов в Межрегиональной научно-технической конференции Компании (чел.)



Участие молодых специалистов Компании в конкурсе «ТЭК России» (чел.)



079

РОСНЕФТЬ

## Социальная политика и благотворительность



Финал летней  
спартакиады  
НК «Роснефть»  
в г. Сочи

Социальная политика НК «Роснефть» является частью корпоративной стратегии и задает высокий уровень социальной ответственности Компании по отношению ко всем заинтересованным сторонам (органы власти, бизнес-партнеры, персонал Компании, население регионов деятельности, общественные организации и т.д.) на основе равенства возможностей, взаимного уважения и приоритета закона.

При формировании своей социальной политики Компания безусловно следует общепризнанным нормам права:

- нормам международного права, относящимся к правам человека;
- нормам российского законодательства в социальной сфере;

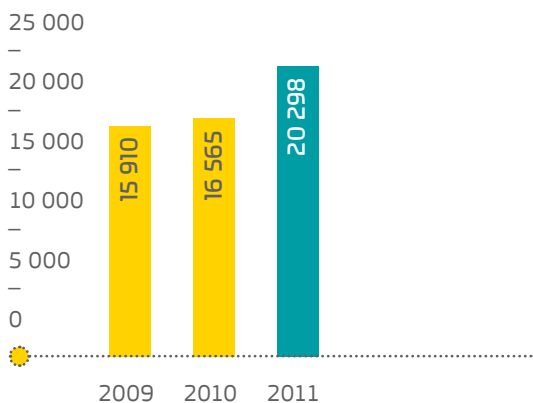
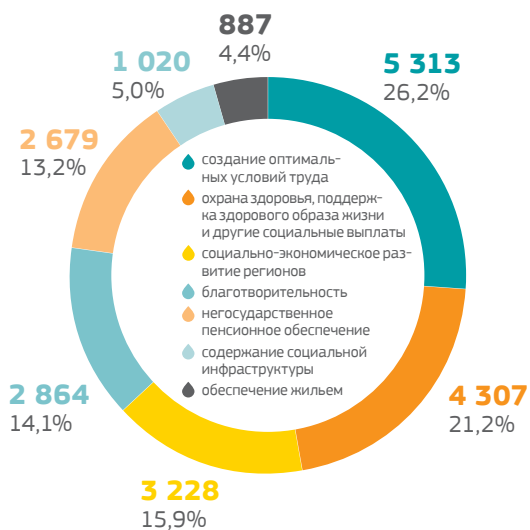
# 39,9

ТЫС. ПЕНСИОНЕРОВ И ВЕТЕРАНОВ ПОЛУЧАЛИ  
КОРПОРАТИВНЫЕ ПЕНСИИ В 2011 г.

- нормам российского законодательства в сфере организации труда.

Основными направлениями социальной политики Компании являются обеспечение безопасных и комфортных условий труда, поддержка здорового образа жизни, решение жилищных проблем и улучшение качества жизни сотрудников и их семей, профессиональное обучение сотрудников, материальная поддержка ветеранов и пенсионеров, социальное и экономическое развитие регионов, благотворительные проекты.

Расходы на социальные программы Компании в 2011 г. составили 20,3 млрд руб. (16,6 млрд руб. в 2010 г.).

Расходы на реализацию социальных программ  
(млн руб.)Структура расходов по основным  
направлениям социальной политики в 2011 г.Всего **20 298**

## Социальные выплаты и льготы сотрудникам

Компания проводит взвешенную, социально-ответственную политику, направленную на обеспечение стабильности в трудовых коллективах, поддержку и рост благополучия работников Компании.

Льготы и гарантии, закрепленные в коллективных договорах и локальных нормативных документах, превышают гарантии, закрепленные в трудовом законодательстве, и предоставляют дополнительное социальное обеспечение.

Приоритетными направлениями социальной защиты работников Компании являются:

- социальная поддержка семей работников (в том числе малообеспеченных, многодетных, попавших в сложную жизненную ситуацию);
- материальная поддержка работников, пострадавших при несчастных случаях на производстве по вине работодателя, а также семей работников при их гибели на производстве;
- обеспечение возможностей для отдыха и санаторно-курортного лечения, медицинское страхование;
- социальная поддержка пенсионеров.

Состав и величина этих льгот закреплены в коллективных договорах и иных нормативных документах обществ. Во всем периметре Компании они основаны на единых принципах социальной защиты, но учитывают специфику обществ, в частности географию расположения и особенности региона, а также экономические возможности конкретного дочернего общества.

## Улучшение условий труда и отдыха на производстве

НК «Роснефть» уделяет особое внимание организации и проведению мероприятий, направленных на улучшение производственных и социально-бытовых условий труда работников, а также мероприятий, обеспечивающих максимальную производительность труда и снижение непроизводительных потерь рабочего времени.

С этой целью в Компании выработаны типовые стандарты, задающие надлежащий уровень социально-бытовых условий труда работников, и ведется системная работа по их выполнению. В частности, одним из направлений такой работы является обустройство и развитие вахтовых поселков, в которых сегодня проживает более 40 тыс. сотрудников. Современный вахтовый поселок Компании представляет собой комплекс жилых, культурно-бытовых, санитарных и хозяйственных зданий и сооружений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности сотрудников НК «Роснефть», работающих вахтовым методом.

В 2011 г. введен в эксплуатацию вахтовый поселок ОБП-850 на Ванкорском месторождении. Начато строительство вахтового поселка на Юрубчено-Тохомском месторождении, общежитий со столовыми на Мало-Балыкском месторождении и месторождениях Набиль и Монги. Затраты Компании на развитие и обустройство действующих вахтовых поселков и опорных баз в 2011 г. составили 1,5 млрд руб.

Общий объем инвестиций Компании на улучшение условий труда и отдыха на производстве в 2011 г. составил 5,3 млрд руб.

## Охрана здоровья и поддержка здорового образа жизни

НК «Роснефть» последовательно реализует и развивает программу по охране здоровья, направленную на:

- повышение работоспособности (производительности труда) и профессионального долголетия работников;
- снижение уровня заболеваемости работников и уменьшение затрат, связанных с временной нетрудоспособностью работников;
- повышение качества жизни работников;
- пропаганда здорового образа жизни.

Основными направлениями данной программы являются:

- добровольное медицинское страхование работников Компании, обеспечивающее их своевременным и высококачественным медицинским обслуживанием на уровне мировых стандартов;
- обеспечение работников санаторно-курортным, реабилитационно-восстановительным лечением и оздоровлением;
- организация и проведение спортивно-оздоровительных мероприятий для сотрудников Компании;
- компенсация сотрудникам стоимости абонементов в группы здоровья и занятий в спортивных секциях.

Компания осуществляет систематический мониторинг состояния здоровья своих работников и анализ их заболеваемости. Для снижения уровня заболеваний (с учетом климатических зон и специфики производства) организованы ежегодные медицинские осмотры и вакцинации, а также иные профилактические мероприятия. В регионах производственной деятельности Компании поддерживаются и развиваются медицинские службы, проводится системная работа по созданию комфортных санитарно-бытовых условий на рабочих местах.

В 2011 г. на охрану здоровья и поддержку здорового образа жизни было направлено около 2,0 млрд руб.

### Добровольное медицинское страхование

В целях обеспечения высокого качества медицинских услуг, предоставляемых работникам в рамках программы добровольного медицинского страхования, на тендерной основе привлекаются ведущие страховые организации России.

В программу коллективного добровольного медицинского страхования для сотрудников НК «Роснефть» традиционно входят полное поликлиническое обслуживание, госпитализация, общая и специализированная стоматология, консультативно-диагностическая помощь, иммунопрофилактика, а также реабилитационно-восстановительное лечение.

В 2011 г. на добровольное медицинское страхование сотрудников Компании было израсходовано 679 млн руб.

## Организация санаторно-курортного лечения и оздоровления работников Компании

Одним из основных направлений по сохранению и улучшению здоровья работников, членов их семей и пенсионеров является организация и совершенствование системы санаторно-курортного лечения и оздоровления. У «Роснефти» имеется собственная санаторно-курортная база, объекты которой расположены в различных регионах деятельности Компании.

В 2011 г. путевки в санаторно-курортные и оздоровительные организации получили 42 тыс. работников и членов их семей, в том числе 30 тыс. путевок в здравницы Компании. Расходы Компании на предоставление путевок составили 521 млн руб.

## Поддержка спорта

Поддержка спорта и пропаганда здорового образа жизни – один из важнейших приоритетов социальной политики НК «Роснефть». Ежегодно Компания арендует для своих сотрудников спортивные залы, бассейны, проводит соревнования по различным видам спорта. За счет средств Компании ведется строительство крупных современных спортивных комплексов в регионах ведения бизнеса.

Для укрепления здоровья и корпоративного духа работников Компании в 2011 г. проведена VII Летняя Спартакиада «Роснефти». С учетом отборочных игр с целью формирования сборных команд дочерних обществ в соревнованиях приняло участие более 18 тыс. человек. В зональном туре, прошедшем в Южно-Сахалинске, Ангарске, Нефтеюганске, Самаре, Краснодаре и Туапсе, приняли участие работники более 60 дочерних обществ Компании. 17 лучших команд встретились в финале в г. Сочи – будущей столице Олимпиады-2014, что стало дополнительным стимулом для укрепления корпоративного духа и пропаганды здорового образа жизни среди сотрудников Компании.

В 2011 г. впервые была проведена Зимняя Спартакиада. В соревнованиях по хоккею, лыжному и конькобежному спорту, а также санной эстафете приняли участие 18 команд дочерних обществ Компании общей численностью более 300 человек.

### Жилищные программы

В 2011 г. Компания обеспечила 438 семей своих сотрудников жильем по следующим основным направлениям:

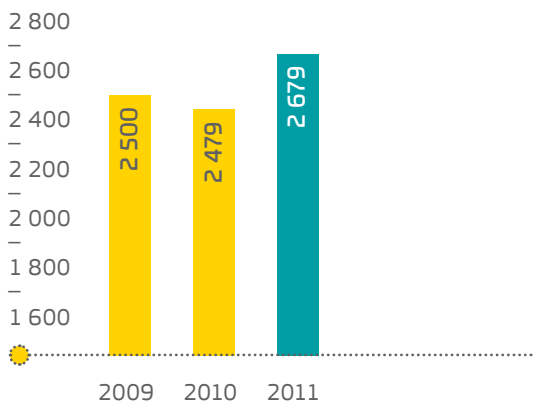
- корпоративная ипотека (предоставление работнику беспроцентного займа в размере 25–35% от стоимости квартиры и долгосрочного кредита под льготный процент от банков-партнеров на остаток стоимости);
- жилищное строительство;
- предоставление служебного жилья.

По корпоративной ипотеке в 2011 г. приобрели собственное жилье 168 семей сотрудников Компании.

В отчетном году в рамках программы переселения из ветхого и аварийного жилья завершено строительство 119-квартирного дома в г. Грозном и профинансировано строительство 28 квартир в п.г.т. Ноглики на о. Сахалин для работников ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».

В целях обеспечения жильем иногородних специалистов, осуществляющих реализацию нового перспективного проекта строительства нефтехимического комплекса на Дальнем Востоке, в 2011 г. приобретено 120 служебных квартир в г. Находке, а также 3 квартиры в г. Санкт-Петербурге.

Пенсионные взносы в НПФ «Нефтегарант» (млн руб.)



### Корпоративное пенсионное обеспечение

Корпоративная пенсионная программа НК «Роснефть» реализуется в целях повышения уровня социальной защищенности работников при их выходе на пенсию, а также является важным инструментом решения таких задач кадровой политики, как снижение текучести кадров и привлечение высококвалифицированного персонала.

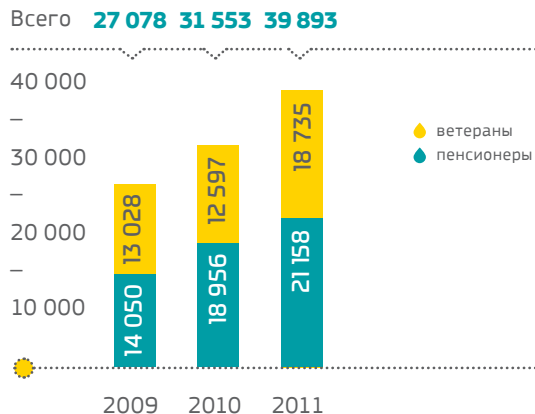
В настоящее время более 200 дочерних обществ Компании заключили с Негосударственным пенсионным фондом «Нефтегарант» договоры о негосударственном пенсионном обеспечении работников и ветеранов.

В 2011 г. сумма пенсионных взносов НК «Роснефть» и ее дочерних обществ в Фонд составила 2,68 млрд руб., в том числе по проекту социальной поддержки ветеранов – 174 млн руб.

В целях формирования работниками Компании своей будущей пенсии за счет добровольных взносов в Фонд активно реализуется индивидуальное пенсионное обеспечение. Всего работниками Компании заключено около 27 тыс. договоров индивидуального пенсионного обеспечения на общую сумму более 1,17 млрд руб.

В 2011 г. корпоративные пенсии получали около 40 тыс. человек, в том числе более 21 тыс. пенсионеров и около 19 тыс. ветеранов. Общая сумма пенсионных выплат в 2011 г. составила более 753 млн руб. Размер пенсионных выплат составил от 1000 до 3100 рублей ежемесячно. В связи с развитием в НК «Роснефть» Проекта социальной поддержки ветеранов в 2011 г. в программу пенсионных выплат включено более 6,5 тыс. ветеранов с выплатой им корпоративных пенсий через НПФ «Нефтегарант».

Количество пенсионеров и ветеранов, получающих корпоративные пенсии (чел.)



## Социально-экономическое развитие регионов

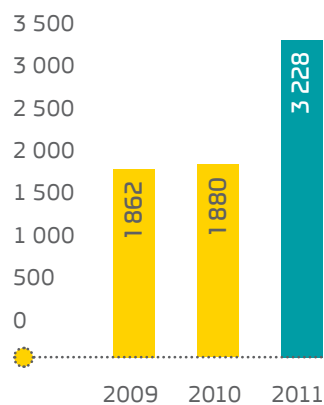
Занимая одно из ведущих мест в топливно-энергетической отрасли страны, НК «Роснефть» неизменно уделяет повышенное внимание реализации комплекса социально-экономических проектов, направленных на развитие социальной сферы регионов своей производственной деятельности.

В рамках заключенных Соглашений с органами исполнительной и муниципальной власти Компания финансирует проекты строительства, реконструкции и оснащения объектов социальной инфраструктуры путем предоставления средств на основе договоров целевого пожертвования. Расходы «Роснефти» по соглашениям о социально-экономическом сотрудничестве с регионами составили в 2011 г. 3 228 млн руб.

В Ханты-Мансийском автономном округе продолжалась реализация долгосрочных социальных программ: благоустройство территории населенных пунктов (создание новой водо-очистой системы в г. Нефтеюганске), развитие системы дошкольного образования (строительство четырех детских садов), поддержка объектов культуры (строительство второй очереди комплекса «Дом куль-

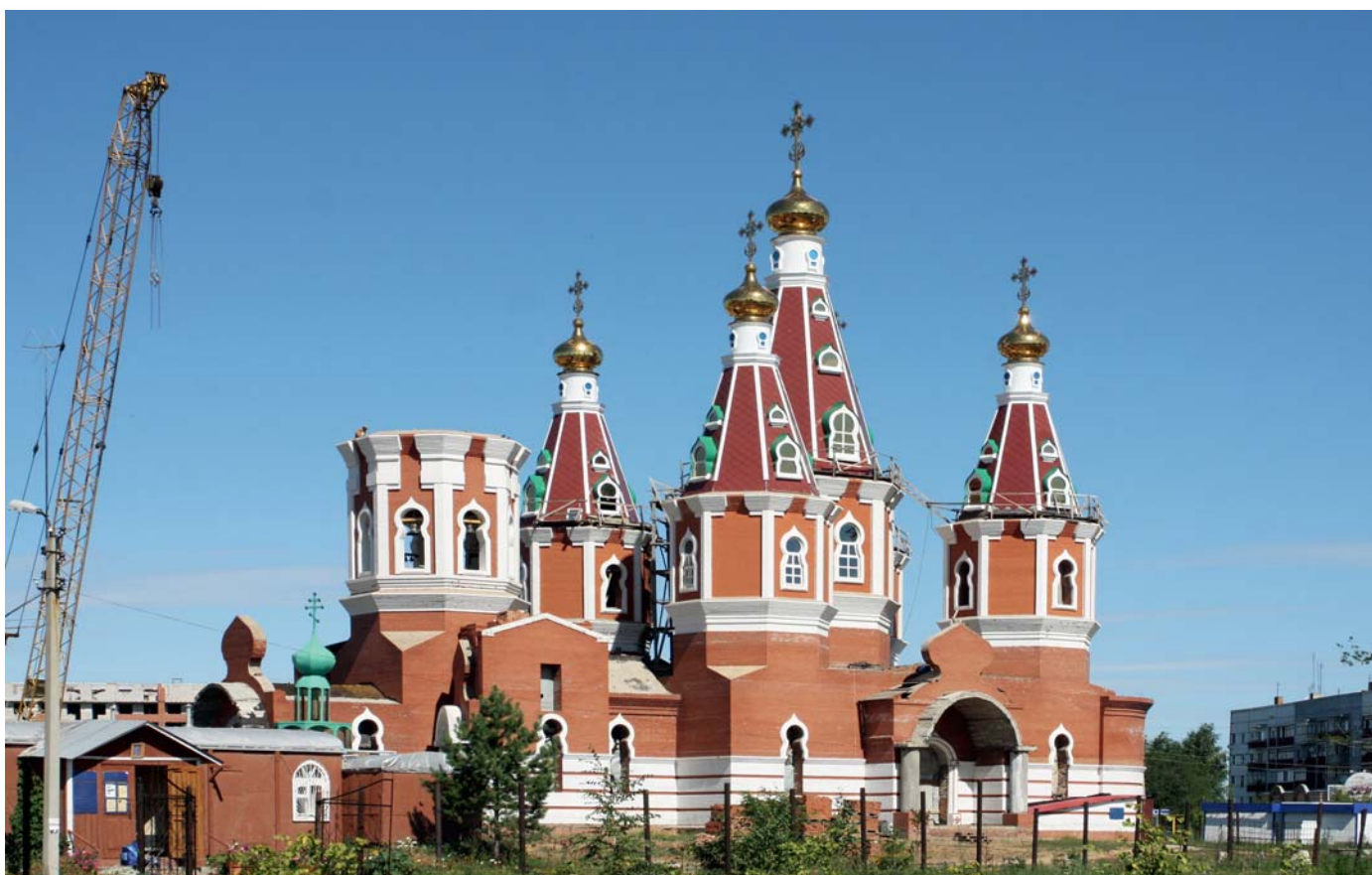
Церковь Пантелеймона целителя в г. Отрадный Самарской области

Расходы на финансирование соглашений о социально-экономическом сотрудничестве (млн руб.)



туры – Библиотека – Детский сад» в сельском поселении Сентябрьский).

В Ямало-Ненецком автономном округе Компания активно сотрудничает с родовыми общинами коренных малочисленных народов Севера, оказывая содействие в улучшении условий быта и традиционной деятельности, сохранении культурно-исторического наследия. Объем финансирования мероприятий по данному





направлению за 2011 г. превысил 65 млн руб. Компания финансирует строительство жилых домов, инженерных сетей, закупку техники и оборудования для нужд родовых общин.

В Красноярском крае социально-экономическое сотрудничество с Правительством края в 2011 г. было сфокусировано на развитии инфраструктуры жизнеобеспечения в Туруханском районе, г. Ачинске и г. Игарке. В частности, Компанией были направлены средства на снос домов и рекультивацию земельных участков, детский оздоровительный отдых, реконструкцию спортивного комплекса в г. Ачинске. На эти цели было потрачено более 200 млн руб.

В Республике Коми значительное внимание в 2011 г. было уделено проектам создания и развития спортивных объектов. Велись строительство ледового дворца и реконструкция бассейна в г. Усинске, преобразование производственного здания в универсальный спортивный комплекс в г. Сыктывкаре. Кроме того, при участии Компании шла работа в рамках проекта капитального ремонта взлетно-посадочной полосы аэропорта «Усинск».

Всего в 2011 г. в регионах присутствия Компании направлены средства на строительство, ремонт и оснащение более 70 детских садов и дошкольных учреждений, 140 школ, 20 культурных и 14 спортивных объектов, 24 лечебных учреждений и 23 храмов.

## Поддержка образования

Одним из важнейших аспектов социальной политики НК «Роснефть» является комплексная поддержка образования. Компания обеспечивает себе надежный кадровый резерв, развивая материально-техническую базу профильных образовательных учреждений – партнеров Компании, оснащая лаборатории, кафедры, учебные классы и кабинеты современным компьютерным интерактивным оборудованием. Таким образом Компания создает условия, способствующие повышению качества образования. Ежегодно осуществляется адресная помощь вузам, в 2011 г. она составила 141 млн руб. Кроме того, в отчетном году 97 сотрудникам были предоставлены образовательные займы на общую сумму 3,6 млн руб.

## Благотворительная деятельность

Благотворительная деятельность является значимым инструментом в реализации социальной политики НК «Роснефть».

Основными направлениями благотворительности Компании являются содействие региональ-

ным администрациям в развитии социально-экономической сферы регионов, помощь учреждениям здравоохранения, образования и культуры, поддержка спорта, укрепление культурных и нравственных начал в жизни общества. В 2011 г. особое внимание было уделено проектам возрождения и сохранения объектов культурно-исторического и духовного наследия. При активном участии Компании строятся и восстанавливаются религиозные объекты во многих регионах страны.

Так, в Смоленской области завершено строительство храма в составе мемориального комплекса «Катынь», в г. Южно-Сахалинске начато строительство кафедрального собора.

Кроме этого, в рамках благотворительности в соответствии с критериями, утвержденными в Компании, оказывается помощь сотрудникам Компании и членам их семей, пенсионерам и ветеранам.

Всего в 2011 г. расходы на благотворительность Компании составили 2,9 млрд руб. Финансирование благотворительных проектов «Роснефти» осуществлялось на основании решений Совета директоров и Правления Компании.

## Содержание социальной инфраструктуры, принадлежащей НК «Роснефть»

НК «Роснефть» последовательно продолжает реализовывать программу оптимизации принадлежащей ей социальной инфраструктуры с целью сокращения непроизводственных расходов. В рамках этой работы осуществляется вывод из состава дочерних обществ ряда социальных объектов, не имеющих большой социальной значимости для работников Компании, а также объектов общегородского назначения.

В 2011 г. расходы на содержание социальной инфраструктуры НК «Роснефть» составили 1,0 млрд руб.

## Охрана труда, промышленная безопасность и защита окружающей среды

В области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды «Роснефть» руководствуется требованиями российского законодательства и нормами международного права.

Компания применяет новейшие технологии и современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

В области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды Компания определила следующие основные цели:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- создание здоровых и безопасных условий труда за счет достижения уровня производственных процессов, соответствующего современному состоянию техники и достижениям науки;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;
- совершенствование промышленной и экологической безопасности производственных объектов до уровня, соответствующего лучшим показателям нефтяных компаний мира;
- совершенствование Интегрированной системы управления в области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды;
- обеспечение минимального уровня неблагоприятного воздействия вновь вводимых объектов на окружающую среду и персонал.

В «Роснефти» успешно действует Интегрированная система управления в области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды (ИСУ ПБОТОС). Она позволяет не только управлять, но и непрерывно контролировать работу Компании в этой области, а также оценивать эффективность данной работы. Система построена на принципах участия персонала всех уровней в процессе обеспечения безопасности производства и снижения негативного воздействия на окружающую среду. Для обеспечения ее функциони-

167

ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ  
ЛИКВИДИРОВАНО В 2011 г.

рования разработаны стандарты по основным направлениям деятельности в этой области, постоянно ведется внедрение дополнительных стандартов с целью дальнейшей оптимизации ИСУ ПБОТОС.

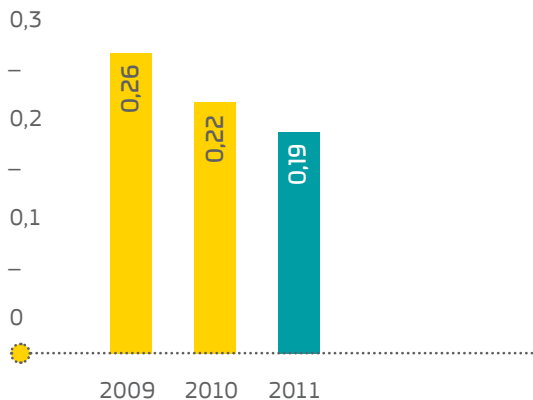
В 2011 г. международной сертифицирующей организацией ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» был проведен второй надзорный аудит ИСУ ПБОТОС. По результатам аудита подтверждено соответствие ИСУ ПБОТОС требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 и продлено действие сертификатов соответствия.

В результате целенаправленной работы в 2011 г. коэффициент производственного травматизма по количеству пострадавших на 1 млн отрабо-



Станки-качалки  
ЗАО «Удмуртнефть»

Коэффициент производственного травматизма  
(пострадавших на 1 млн часов)



тантных часов по Компании снизился на 14% по сравнению с 2010 г. и составил 0,19.

В качестве профилактических мер предупреждения травматизма в дорожно-транспортных происшествиях в 2011 г. были организованы на постоянной основе проверки применения ремней безопасности. В дочерних обществах Компании было проведено более 10 тыс. проверок, предотвращено более 800 нарушений. В результате в 2011 г. уровень травматизма при дорожно-транспортных происшествиях снизился в 2 раза по сравнению с 2010 г.

В 2011 г. в дочерних обществах «Роснефти» был организован Месячник по безопасности труда, в ходе которого было проведено около 120 тыс. внеочередных инструктажей, более 8 тыс. внеплановых и целевых проверок состояния промышленной безопасности и охраны труда.

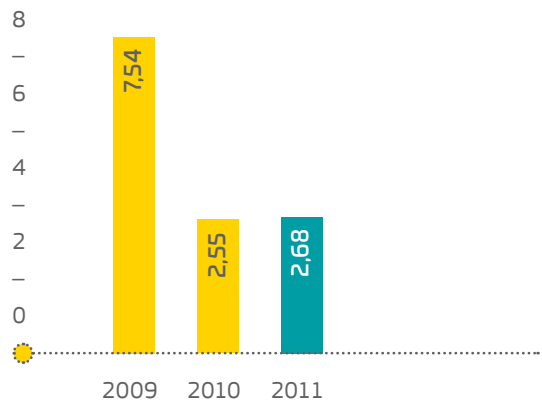
Объем финансирования мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в 2011 г. составил более 3,5 млрд руб.

В НК «Роснефть» действует система предупреждения и реагирования на чрезвычайные ситуации. Для поддержания ее в постоянной готовности в 2011 г. было проведено 249 учений по ликвидации возможных аварийных разливов нефти, организации и отработке методов тушения пожаров и локализации возможных аварий. В учениях приняли участие более 17 тыс. сотрудников дочерних обществ НК «Роснефть».

При выборе дочерних обществ для учений учитываются особенности условий работы объектов нефтедобычи, нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения, расположенных в самых различных географических зонах.

В 2011 г. в дочерних обществах Компании не было допущено ни одной чрезвычайной ситуации.

Коэффициент смертельного травматизма  
(пострадавших на 100 млн часов)



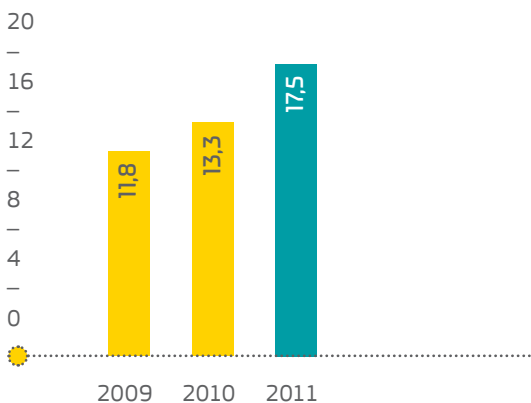
В 2011 г. расходы Компании на предупреждение чрезвычайных ситуаций и реагирование на них, пожарную и радиационную безопасность остались на уровне 2010 г. и составили 4,6 млрд руб.

Одним из приоритетных направлений работы Компании в сфере защиты окружающей среды является сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу. Для этого Компанией реализуются такие мероприятия, как строительство и капитальный ремонт газопроводов, регулировка горелочных устройств, котлов, печей, топливной аппаратуры, оснащение резервуаров понтонами и газоулавливающими системами, покраска их светоотражающими красками, постоянный мониторинг состояния атмосферного воздуха, проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

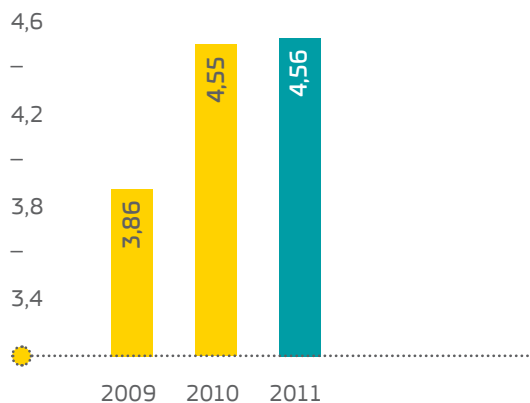
В сфере охраны окружающей среды уделяется особое внимание мерам предупреждающего характера, направленным на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. В частности, Компания реализует Целевую экологическую программу на 2009–2014 гг., направленную на модернизацию природоохранных сооружений и оборудования. Программа включает в себя строительство и реконструкцию полигонов, оснащение предприятий современной техникой и оборудованием по переработке нефтешламов и ликвидации аварийных разливов нефти, строительство новых и реконструкцию старых очистных сооружений. Затраты на мероприятия Целевой экологической программы в 2011 г. составили 1 320 млн руб.

В 2011 г. с целью совершенствования системы экологического менеджмента и повышения уровня экологической безопасности, в том числе в связи с активизацией работы на шельфе, было принято решение о создании специализированного Департамента экологической безопасности и технологий.

Инвестиции и текущие расходы на реализацию природоохранных мероприятий (млрд руб.)



Расходы на предупреждение чрезвычайных ситуаций, пожарную и радиационную безопасность (млрд руб.)



Основные функции нового департамента:

- экспертиза и сопровождение новых проектов Компании;
- обеспечение экологической безопасности на существующих производственных объектах и объектах добычи;
- оценка и повышение роли деятельности Компании в потенциальных районах производства.

В 2011 г. три предприятия «Роснефти» стали лауреатами и призерами различных конкурсов в области экологии и защиты окружающей среды:

- ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» стало лауреатом конкурсов «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент» и «Эколог года», а также победителем Всероссийского конкурса «Лучшие Российские предприятия. Динамика, эффективность, ответственность – 2011» в номинации «За экологически ответственный бизнес»;
- ООО «РН-Комсомольский НПЗ» заняло первое место в смотре-конкурсе на лучшую организацию работы в области экологической безопасности среди дочерних предприятий ОАО «НК «Роснефть»; второе место в санитарно-экологическом конкурсе среди предприятий промышленной сферы г. Комсомольска-на-Амуре;
- ЗАО «Ванкорнефть» в 2011 г. стало победителем Седьмого Всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России-2011».

Наряду с традиционными методами охраны окружающей среды, такими как рациональное использование водных ресурсов, очистка почвы и ее рекультивация и т.п., активно внедряются и самые современные технологии. Так, предпри-

ятия Компании утилизируют отходы только на специальных полигонах, а кустовые площадки на месторождениях обеспечиваются уникальной системой дренажа. Широкое применение получили технологии безамбарного бурения с системой очистки и бурения наблюдательных скважин вокруг кустовых площадок.

В ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2011 г. было рекультивировано 714 га нефтезагрязненных земель, ликвидировано 167 шламовых амбаров, переработано 229 тыс. куб. м нефтяных шламов и 1,2 млн куб. м отходов бурения.

В ООО «РН-Краснодарнефтегаз» начаты работы по ликвидации нефтешламовых амбаров и прудов-отстойников пластовой воды, образованных до 1991 г. Вывезено и обезврежено 30,6 тыс. т нефтесодержащих отходов. Выполнены работы по рекультивации нарушенных земель общей площадью 2,7 га. Ликвидировано 334 скважины с последующей рекультивацией нарушенных земель общей площадью 120 га.

Кроме того, на Ванкорском месторождении прекращено складирование бурового шлама на временном полигоне в связи с завершением строительства линии по переработке бурового шлама. В режиме пуска-наладки линия вышла на производительность 600 куб. м/сут. В 2011 г. на установке было переработано порядка 95 тыс. куб. м буровых отходов. Продукт переработки, получаемый из отходов бурения, получил необходимые санитарно-гигиенические сертификаты и на сегодняшний день успешно применяется в качестве строительного материала при отсыпке площадных объектов.

# 05

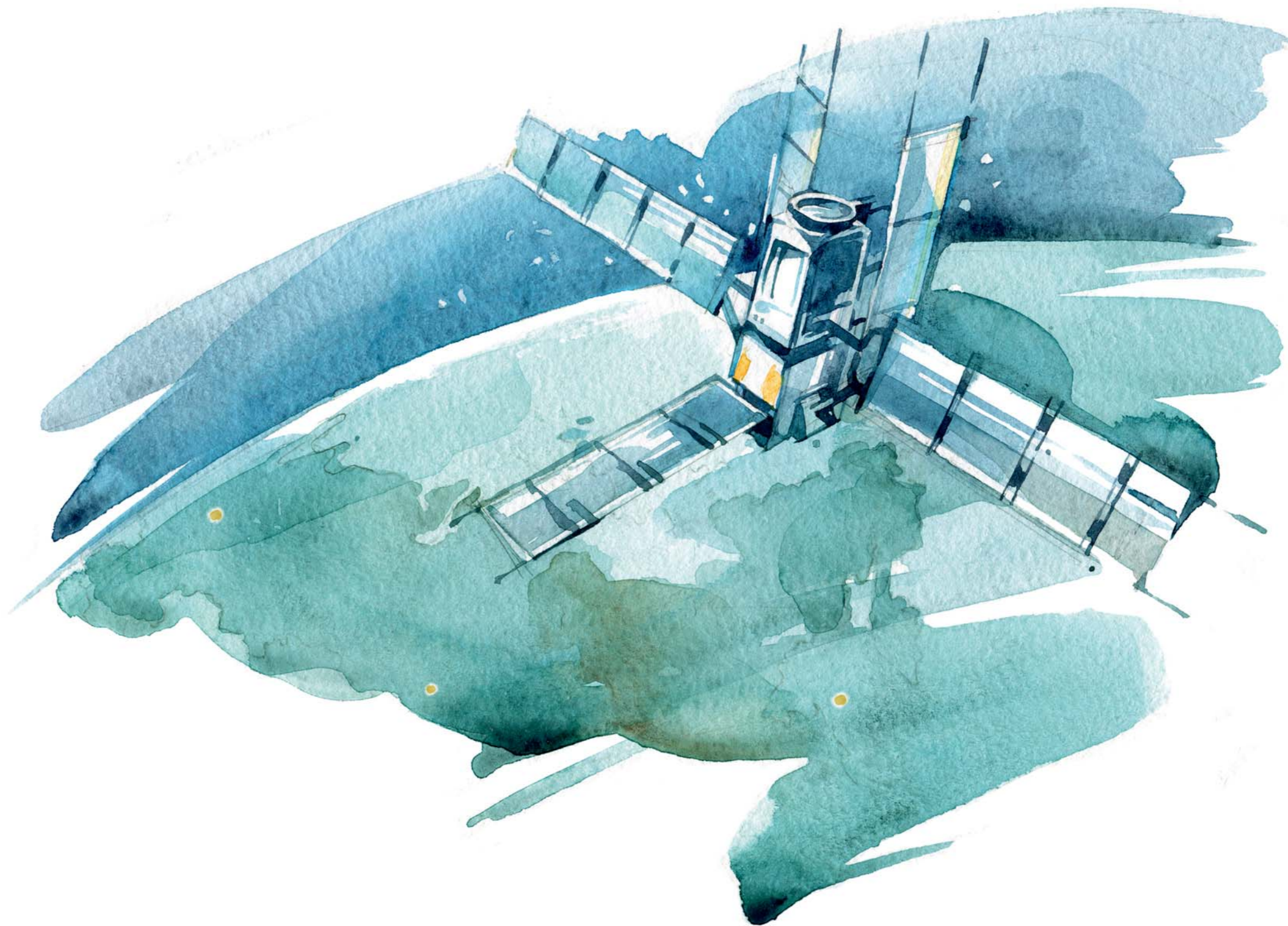
## Корпоративное управление

Современная система корпоративного управления НК «Роснефть» позволяет эффективно управлять имеющимся портфелем активов и непрерывно повышать конкурентоспособность Компании.



**РОСНЕФТЬ**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



090

РОСНЕФТЬ

# Система корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»

Устойчивое развитие «Роснефти», повышение уровня социальной ответственности перед всеми заинтересованными сторонами, а также инвестиционной привлекательности во многом зависят от наличия эффективной и прозрачной системы корпоративного управления.

«Роснефть», как публичная компания, стремится непрерывно повышать эффективность своей системы корпоративного управления, осуществляя постоянный мониторинг и внедрение передового мирового опыта.

Основными задачами в этой области являются:

- внедрение, распространение, мониторинг и обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях и обществах;
- непрерывное улучшение взаимодействия с акционерами и институциональными инвесторами, сотрудниками, деловыми партнерами и иными заинтересованными лицами;
- совершенствование информационной политики и повышение уровня информационной прозрачности;
- обеспечение эффективного долгосрочного сотрудничества с местными властями в целях содействия социально-экономическому развитию регионов.

Система органов корпоративного управления НК «Роснефть» включает в себя Общее собрание акционеров, Совет директоров, коллегиальный исполнительный орган (Правление) и единоличный исполнительный орган (Президент). Принципы и основы функционирования этой системы сформулированы в Кодексе корпоративного поведения НК «Роснефть», который разработан в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным ФКЦБ РФ, а также в соответствии с принципами корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития и Уставом Компании.

Систему корпоративного управления также регулируют следующие внутренние документы:

- Положение о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров;

- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту;
- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям;
- Положение о Комитете Совета директоров по стратегическому планированию;
- Кодекс корпоративного поведения;
- Положение о корпоративном секретаре;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение об инсайдерской информации;
- Положение об информационной политике;
- Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности;
- Положение о счетной комиссии;
- Кодекс деловой этики;
- Положение о предоставлении информации акционерам.

Наряду с Уставом «Роснефти» все вышеуказанные документы размещены на корпоративном сайте Компании. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения НК «Роснефть» приведены в приложении к настоящему годовому отчету. Система корпоративного управления Компании постоянно совершенствуется путем внесения поправок в указанные внутренние документы.

## Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть»

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании. В Компании действует Положение об Общем собрании акционеров, утвержденное в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (Протокол б/н от 29.06.2009 г.).

## ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

10 июня 2011 г. в г. Краснодаре состоялось очередное годовое (по итогам 2010 г.) Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол б/н от 16.06.2011 г.). Участие в его работе приняли владельцы 97,39% акций Компании.

Кроме того, лицам, имеющим право на участие в собрании, была предоставлена возможность просмотра его трансляции, организованной в городах Москва, Санкт-Петербург, Красноярск, Самара и Южно-Сахалинск.

Собрание утвердило Годовой отчет и бухгалтерскую отчетность за 2010 г.; распределение прибыли по результатам 2010 г.; размер, сроки и форму выплаты дивидендов по результатам 2010 г.; вознаграждение и компенсации расходов членам Совета директоров Компании. Также были приняты решения об избрании членом Совета директоров и Ревизионной комиссии; об утверждении аудитора Компании; о внесении

изменений и дополнений в Устав; об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Решения, принятые на Общем собрании, по состоянию на 31 декабря 2011 г. были выполнены в полном объеме.

По окончании Общего собрания акционеров состоялось заседание вновь избранного Совета директоров, на котором были избраны Председатель Совета директоров и его заместители. Совет директоров также утвердил состав трех комитетов, каждый из которых возглавили независимые директора, и назначил новый состав Правления.

### **ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ**

13 сентября 2011 г. в Москве состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол б/н от 16.09.2011 г.). Участие в его работе приняли владельцы 97,4% акций Компании.

На Собрании были приняты решения о досрочном прекращении полномочий Совета директоров и избрании членов Совета директоров. По окончании Собрания акционеров состоялось заседание вновь избранного Совета директоров, на котором были избраны Председатель Совета директоров и его заместители. Совет директоров также утвердил состав трех комитетов, каждый из которых возглавили независимые директора.

### **Совет директоров ОАО «НК «Роснефть»**

Совет директоров является ключевым звеном системы корпоративного управления «НК «Роснефть».

Помимо норм действующего законодательства, его деятельность урегулирована положениями Устава Компании и Положением о Совете директоров, утвержденным в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК Роснефть» 19 июня 2009 г. (Протокол б/н от 29.06.2009 г.).

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании от имени и в интересах всех ее акционеров в пределах своей компетенции, определенной законодательством и Уставом Компании.

Кроме этого, Совет директоров обеспечивает функционирование системы контроля над деятельностью исполнительных органов Компании, эффективное взаимодействие между органами управления Компании, а также соблюдение и защиту прав и законных интересов акционеров.

При исполнении указанных функций Совет директоров активно взаимодействует, в том числе через свои комитеты, с аудитором Компании, руководством и структурными подразделениями Компании, ее должностными лицами.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется следующими принципами:

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Компании;
- недопущение ограничений прав акционеров, в том числе на участие в управлении делами Компании, получение дивидендов и информации о Компании;
- обеспечение достижения баланса интересов различных групп акционеров с целью принятия максимально объективных решений в интересах всех акционеров Компании.

«Роснефть» стремится к максимальной эффективности деятельности Совета директоров. Это обеспечивается высокой квалификацией его членов, личной ответственностью каждого члена Совета директоров и ответственностью Совета директоров в целом за принимаемые решения, а также оптимальным балансом исполнительных, неисполнительных и независимых директоров.

Вновь избранные члены Совета директоров проходят программу введения в должность, в ходе которой их знакомят с внутренними документами Компании и действующими решениями Общего собрания акционеров. По требованию им предоставляется иная информация, необходимая для надлежащего исполнения ими своих обязанностей.

Состав действующего Совета директоров «Роснефти» соответствует нормам Кодекса корпоративного поведения Компании и международной практике корпоративного управления. По состоянию на 31 декабря 2011 г. в составе Совета директоров из девяти членов было восемь неисполнительных директоров, в том числе четыре независимых директора.

С 1 января 2011 г. по 10 июня 2011 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением годового общего собрания акционеров 18 июня 2010 г. С 10 июня 2011 г. по 13 сентября 2011 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением годового общего собрания акционеров Компании 10 июня 2011 г. С 13 сентября 2011 г. полномочия Совета директоров осуществляет состав, избранный решением внеочередного общего собрания акционеров 13 сентября 2011 г.

092

РОСНЕФТЬ

## Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»



### Александр Некипелов

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил экономический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова по специальности «Политическая экономия». Доктор экономических наук. Академик Российской академии наук. Автор многочисленных научных публикаций. Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1998 по 2001 г. – директор Института международных экономических и политических исследований (ИМЭПИ) Российской академии наук.  
С 2001 г. – вице-президент Российской академии наук, член Президиума Российской академии наук.  
С 2004 г. – директор Московской школы экономики при МГУ им. Ломоносова.  
С 2006 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С 2008 г. – член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть».  
С 2008 г. – член Совета директоров ОАО «Зарубежнефть».  
С 2011 г. – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Эдуард Худайнатов

ПЕРВЫЙ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ, ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» (с 24 мая 2012 г.)

Родился в 1960 г. В 1996 г. окончил Международную академию предпринимательства по специальности «Коммерция». Второе высшее образование получил в 2000 г. в Тюменском государственном университете по специальности «Юриспруденция». Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1993 по 1996 г. – руководитель компаний «Эвихон», «Эвихон-2» и «Юганскпрофинко». В 1996 г. – заместитель главы администрации г. Нефтеюганска по общим вопросам.  
С 1996 по 2000 г. – первый заместитель Главы Нефтеюганского района – Глава администрации пгт. Пойковский.  
С 2000 по 2003 г. – главный федеральный инспектор по Ненецкому автономному округу Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе.  
С 2003 по 2008 г. – генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».  
С 2008 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть».  
С 2009 г. – первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть».  
С 6 сентября 2010 г. по май 2012 г. – Президент и Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С мая 2012 года – первый вице-президент, заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С 2011 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Андрей Костин

НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ, ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО АУДИТУ

Родился в 1956 г. В 1979 г. с отличием окончил экономический факультет Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова по специальности «Политическая экономия». Кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1993 по 1995 г. – заместитель начальника управления иностранных инвестиций банка «Империал».  
В 1995 г. – первый заместитель Председателя Национального резервного банка (НРБ).  
С 1996 по 2002 г. – Председатель Внешэкономбанка.  
С 2002 г. – Президент – Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ». Входит в состав советов директоров и наблюдательных советов ряда крупных российских компаний.  
С 2006 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

093

РОСНЕФТЬ



### Ханс-Йорг Рудлофф

НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ, ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Родился в 1940 г. В 1965 г. окончил экономический факультет Бернского университета.  
С 1998 г. – председатель правления банка Barclays Capital. Входит в состав органов управления ряда крупных зарубежных компаний.  
С 2006 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Сергей Шишин

НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

Родился в 1963 г. В 1984 г. окончил Высшее пограничное училище КГБ СССР, в 1990 г. – ВУЗ КГБ СССР, в 1999 г. – Российскую академию государственной службы при Президенте Российской Федерации. Доктор экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1986 по 2000 г. служил в вооруженных силах СССР и РФ.  
С 2001 по 2006 г. работал в Центральном экономико-математическом институте РАН.  
С 2007 г. – старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ».  
С 2011 г. – член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР».  
С 2011 г. – член Совета директоров ОАО «РусГидро».  
С 2011 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Владимир Богданов

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил Тюменский индустриальный институт по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин». Второе высшее образование по специальности «Экономика, организация управления и планирования народного хозяйства» получил в 1990 г. в Академии народного хозяйства при Совете Министров СССР. Доктор экономических наук. Автор многочисленных изобретений, научных трудов и публикаций. Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1993 г. – член Совета директоров, генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз».  
С 2004 г. – Председатель Совета директоров ЗАО «Сургутнефтегазбанк».  
С 2009 г. – член Совета директоров ЗАО «Зарубежнефть».  
С 2009 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».





### Маттиас Варниг

НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ, ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО АУДИТУ

Родился в 1955 г. В 1981 г. окончил Высшую Школу Экономики им. Бруно Лейшнера (Берлин) по специальности «Национальная экономика».

С 1990 по 2006 г. – занимался финансовой деятельностью Группы Дрезднер Банк, Франкфурт-на-Майне, Санкт-Петербург, Москва (занимал должности Президента, Председателя Совета директоров, Главного Координатора Группы Дрезднер Банка АГ в РФ).

С 2006 г. – управляющий директор компании Nord-Stream AG (Швейцария). Входит в состав совета директоров и наблюдательных советов ряда крупных российских и зарубежных компаний.

С 2007 г. – член Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ.

С 2011 г. – Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть».

С 2011 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Николай Токарев

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

Родился в 1950 г. В 1973 г. окончил Карагандинский политехнический институт по специальности «Электрификация и автоматизация горных работ». Имеет государственные и ведомственные награды.

С 1999 по 2000 г. – вице-президент ОАО «АК «Транснефть».

С 2000 по 2007 г. – генеральный директор государственного предприятия «Российское внешнеэкономическое объединение «Зарубежнефть» (с 2004 г. – ОАО «Зарубежнефть»).

С 2007 г. – президент ОАО «АК «Транснефть». Входит в состав советов директоров ряда крупных российских компаний.

С 2009 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Дмитрий Шугаев

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ЧЛЕН КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

Родился в 1965 г. В 1987 г. окончил Московский государственный институт международных отношений МИД СССР. Кандидат экономических наук.

С 1997 по 2001 г. – исполнительный директор ЗАО «Юридический Профиль».

С 2001 по 2008 г. – работал на различных должностях в ФГУП «Рособоронэкспорт».

С 2008 по 2009 г. – руководитель Аппарата генерального директора Государственной корпорации «Ростехнологии».

С 2009 г. – заместитель генерального директора Государственной корпорации «Ростехнологии». Входит в состав совета директоров и наблюдательных советов ряда крупных российских компаний.

С 2011 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

## Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и комитетов в 2011 г.

Совет директоров					Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Член Совета директоров	Исполнительный	Неисполнительный	Независимый	Участие в заседаниях			
Члены, входившие в состав Совета директоров в течение всего 2011 г.							
Владимир Богданов		X		32/33			
Андрей Костин		X	X	33/33	10/10	9/9	
Александр Некипелов*		X	X	33/33	7/7		5/5
Ханс-Йорг Рудлофф		X	X	33/33	10/10	9/9	
Николай Токарев		X		33/33			5/5
Члены, вышедшие из состава Совета директоров 10.06.2011 г.							
Игорь Сечин		X		10/12			
Андрей Реус		X		12/12			2/2
Сергей Богданчиков		X		0/12			
Члены, вошедшие в состав Совета директоров 10.06.2011 г.							
Дмитрий Шугаев		X		21/21			3/3
Сергей Шишин		X	X	21/21			3/3
Эдуард Худайнатов	X			21/21			
Члены, вышедшие из состава Совета директоров 13.09.2011 г.							
Юрий Петров		X		22/22		5/5	
Члены, вошедшие в состав Совета директоров 13.09.2011 г.							
Маттиас Варниг		X	X	11/11	3/3	4/4	

\* Являлся независимым членом Совета директоров и членом Комитета Совета директоров по аудиту до 13.09.2011 г.

Примечание: Первая цифра показывает количество заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, вторая – общее количество заседаний, в которых он мог принять участие.

## Деятельность Совета директоров в 2011 г.

В 2011 г. Совет директоров провел 33 заседания (6 – в очной форме, 27 – в форме заочного голосования), на которых были рассмотрены вопросы и приняты решения по различным направлениям деятельности Компании.<sup>1</sup>

За отчетный период Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы<sup>2</sup> (как отнесенные к компетенции Совета директоров в соответствии со ст. 65 ФЗ «Об акционерных обществах», так и иные вопросы в рамках компетенции Совета директоров, касающиеся текущей деятельности Общества):

- об организации деятельности Совета директоров и комитетов Совета директоров – 12;
- о сотрудничестве и реализации бизнес-проектов – 19;
- о деятельности Правления Общества – 1;
- о составе Правления Общества и совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций – 3;
- об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях – 4;
- об утверждении показателей эффективности и результатов эффективности топ-менеджеров – 5;
- о совершении/одобрении сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом Общества – 37;
- об утверждении показателей эффективности генеральных директоров ключевых обществ группы – 2;
- об изменении уставного капитала ключевого общества группы – 6;
- об утверждении, корректировке и исполнении планов финансово-хозяйственной деятельности Общества – 3;
- о результатах деятельности генеральных директоров ключевых обществ группы для целей годового премирования – 1;
- о внесении изменений в организационную структуру – 2;
- о разработке стратегических программ Общества – 4;

- вопросы, связанные с определением позиции Общества в отношении избрания (назначения) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы – 50;
- вопросы, связанные с подготовкой и проведением годового и внеочередного общих собраний акционеров – 19;
- об утверждении внутренних нормативных документов Общества – 10;
- о принятии решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представителей Общества и их ликвидацией – 3.

Информация по наиболее значимым вопросам была раскрыта Обществом в пресс-релизах<sup>3</sup> и в форме сообщений о существенных фактах/сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Компании<sup>4</sup>.

## Комитеты Совета директоров НК «Роснефть»

Для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки соответствующих рекомендаций Совету директоров в ОАО «НК «Роснефть» функционируют комитеты по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по стратегическому планированию.

Формирование и деятельность комитетов осуществляются в соответствии со следующими положениями: Положением о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров НК «Роснефть», Положением о Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту, Положением о Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, Положением о Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по стратегическому планированию (Положения утверждены решением Совета директоров от 18.10.2008 г., протокол №5).

Комитеты состоят из неисполнительных членов Совета директоров «Роснефти» и возглавляются независимыми директорами.

Комитеты, действовавшие в отчетном году, были сформированы на основании решений

<sup>1</sup> Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также принятия решений заочным голосованием определен Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».

<sup>2</sup> Дата заседания, номер протокола: 14.01.2011, №27; 21.01.2011, № 28; 25.01.2011, № 29/1; 03.03.2011, № 29; 11.03.2011, № 30; 31.03.2011, № 31; 31.03.2011, №32; 01.04.2011, № 33; 01.04.2011, № 34; 11.04.2011, № 35; 14.04.2011, № 36; 25.04.2011, № 37; 10.06.2011, № 1; 20.06.2011, № 2; 23.06.2011, № 3; 27.06.2011, № 4; 14.07.2011, № 5; 03.08.2011, № 6; 15.08.2011, № 7; 29.08.2011, № 8; 30.08.2011, № 9; 07.09.2011, №10; 13.09.2011, № 1; 03.10.2011, № 2; 07.10.2011, № 3; 01.11.2011, № 4; 10.11.2011, № 5; 18.11.2011, № 6; 06.12.2011, № 7; 21.12.2011, № 8; 28.12.2011, № 9; 29.12.2011, № 10; 30.12.2011, № 11.

<sup>3</sup> <http://rosneft.ru/news/pressrelease/>

<sup>4</sup> <http://rosneft.ru/Investors/information/>

Совета директоров НК «Роснефть» в июне 2010 г., июне 2011 г. и сентябре 2011 г.

## Деятельность комитетов Совета директоров в 2011 г.

Деятельность комитетов в 2011 г. была положительно оценена Советом директоров 27 апреля 2012 г. (протокол №19).

### КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Комитет действовал на основании полугодовых планов. В отчетном периоде Комитет провел десять заседаний, из них пять заседаний в очной форме и пять – в заочной.

Комитет на ежеквартальной основе предварительно рассматривал результаты консолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть», подготовленной по ОПБУ США, МСФО и РСБУ, а также результаты аудита или обзора указанной отчетности. Комитетом был согласован план работы Контрольно-ревизионного управления на 2011 г. и одобрен отчет о результатах деятельности за 2010 г.

Комитет рассмотрел вопрос о новой системе внутреннего контроля и аудита ОАО «НК «Роснефть» и предоставил свои рекомендации Совету директоров и менеджменту ОАО «НК «Роснефть» о дальнейших мероприятиях в рамках данного вопроса.

По предложению А.Д. Некипелова (член Комитета до 13.09.2011 г.) был рассмотрен вопрос об управлении оборотным капиталом и была дана рекомендация Казначейству Компании.

Комитетом были одобрены результаты работы Управления внутреннего аудита за I пол. 2011 г. и согласован план работы на сентябрь-декабрь 2011 г. вновь созданного Департамента внутреннего аудита.

Рассмотрены итоги конкурса среди аудиторских организаций, произведена оценка кандидатов в аудиторы для проведения аудита бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ, а также консолидированной отчетности НК «Роснефть» по РСБУ и ОПБУ США, даны рекомендации по определению размера оплаты услуг аудитора в 2011 г.

На совместном с Ревизионной комиссией заседании был предварительно рассмотрен Годовой отчет ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г., произведена оценка заключения аудитора ОАО «НК «Роснефть» по финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании за 2010 г., рассмотрены заключения Ревизионной комиссии за 2010 г. (по результатам проверки финансово-хозяйственной

деятельности; по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности; о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете), рассмотрен вопрос о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров относительно порядка распределения прибыли Компании, а также относительно размера дивидендов по результатам 2010 г. и порядка их выплаты.

Кроме этого, Комитетом подготовлены рекомендации Совету директоров по следующим вопросам: о предварительном утверждении Годового отчета ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г., годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г.

Председателем Комитета регулярно проводились рабочие встречи с топ-менеджерами ОАО «НК «Роснефть», представителями внешних аудиторов, директором Департамента внутреннего аудита.

### КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет действовал на основании утвержденных полугодовых планов и провел девять заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений, в том числе по следующим вопросам: Об утверждении показателей эффективности топ-менеджеров ОАО «НК «Роснефть» на 2011 г., Об утверждении результатов выполнения показателей эффективности топ-менеджеров ОАО «НК «Роснефть» и размеров их годового вознаграждения за 2010 г., Об утверждении изменений в Положение о годовом премировании топ-менеджеров и руководителей самостоятельных структурных подразделений ОАО «НК «Роснефть», Об утверждении Положения о годовом премировании Генерального директора и руководителей верхнего звена общества Группы ОАО «НК «Роснефть», Об утверждении Положения о годовом премировании руководителей среднего звена, специалистов и рабочих Аппарата управления ОАО «НК «Роснефть», О внесении изменений и дополнений в Положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников ОАО «НК «Роснефть», О внесении изменений в организационную структуру ОАО «НК «Роснефть», Об определении позиции ОАО «НК «Роснефть» в отношении определения размеров годовых премий генеральных директоров ключевых обществ группы за 2010 г.

Председателем Комитета регулярно проводились встречи с топ-менеджерами «Роснефти» и руководителем Департамента кадров в рамках работы по формированию новой организационной структуры НК «Роснефть», а также в рамках совместной разработки системы годового премирования топ-менеджеров, руководителей верхнего

Название Комитета	Состав комитета на 31.12.2011	Функции Комитета	Обеспечение взаимодействия Совета директоров
Комитет по аудиту	Ханс-Йорг Рудлофф (председатель), Андрей Костин, Маттиас Варниг	<ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечение участия Совета директоров в осуществлении контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Компании</li> <li>- оценка кандидатов в аудиторы, заключения аудитора, качества услуг аудитора и соблюдения им требований аудиторской независимости</li> <li>- оценка эффективности процедур внутреннего контроля и управления рисками и подготовка предложений по их совершенствованию</li> <li>- предварительное рассмотрение финансовой отчетности</li> <li>- осуществление надзора за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета</li> <li>- осуществление надзора за эффективностью работы структурных подразделений, осуществляющих функции внутреннего контроля и аудита</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- с аудиторами</li> <li>- с Ревизионной комиссией</li> <li>- со структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и аудита</li> <li>- с исполнительными органами</li> </ul>
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Андрей Костин (председатель), Маттиас Варниг, Ханс-Йорг Рудлофф  Члены Комитета не могут принимать участие в оценке их собственной деятельности и определении их вознаграждения	<ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечение привлечения к управлению Компанией высококвалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы</li> <li>- участие в формировании кадровой политики, разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов Совета директоров, Правления, Президента и топ-менеджмента Компании</li> <li>- участие в разработке программы долгосрочного вознаграждения сотрудников Компании</li> <li>- рассмотрение отчетов по устойчивому развитию Компании, подготовленных в соответствии с международными стандартами</li> <li>- осуществление совместно с кадровой службой предварительной оценки кандидатов на ключевые должности, а также предварительное утверждение формы и размеров вознаграждений, компенсаций и иных выплат указанным лицам</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- со структурным подразделением, реализующим кадровую политику</li> <li>- с исполнительными органами</li> </ul>
Комитет по стратегическому планированию	Сергей Шишин (председатель), Александр Некипелов, Николай Токарев, Дмитрий Шугаев	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение стратегических целей и разработка приоритетных направлений деятельности Компании</li> <li>- обеспечение процесса бизнес-планирования, разработка бюджетов и иных планов финансово-хозяйственной деятельности, а также мониторинг их исполнения</li> <li>- рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам стратегии развития и управления Компанией</li> <li>- мониторинг и оценка эффективности исполнения утвержденной Советом директоров стратегии</li> <li>- оценка эффективности взаимодействия Компании с инвесторами</li> <li>- проведение анализа основных тенденций экономической политики Российской Федерации в сфере деятельности Компании и информирование Совета директоров о результатах этой работы</li> <li>- анализ предложений структурных подразделений, занимающихся стратегическим планированием по утверждению, изменению и реализации стратегии развития Компании</li> <li>- рассмотрение стратегических инвестиционных проектов</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- со структурными подразделениями, занимающимися стратегическим планированием</li> <li>- с исполнительными органами</li> </ul>

звена, генеральных директоров, руководителей среднего звена, специалистов и рабочих Компании, основанной на показателях эффективности. Внедрение данной системы позволит обеспечить большую объективность оценки достижений.

#### **КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ**

Комитет действовал на основании утвержденных полугодовых планов и провел пять заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам: О дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть», Об итогах выполнения плана финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за 9 месяцев 2011 года, ожидаемых показателях деятельности в 2011 г. и о предложениях по корректировке плана финансово-хозяйственной деятельности 2011 г., О рассмотрении актуализированного интегрированного проекта обустройства Ванкорской группы месторождений и уточненной стоимости реализации проекта, О программе модернизации и развития нефтеперерабатывающих предприятий ОАО «НК «Роснефть», О корректировке стоимости строительства 1-го пускового комплекса Туапсинского НПЗ и увеличения лимита финансирования на 2011 г. ООО «РН-Туапсинский НПЗ», Об утверждении плана финансово-хозяйственной деятельности на 2012 г.

В течение отчетного периода Председателем и членами Комитета проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Компании, с руководителями структурных подразделений, вовлеченных в процесс бизнес-планирования и разработки Стратегии развития НК «Роснефть».

#### **Исполнительные органы ОАО «НК «Роснефть»**

Руководство текущей деятельностью НК «Роснефть» осуществляется исполнительными органами Компании – Правлением (коллегиальный исполнительный орган) и Президентом (единоличный исполнительный орган), которые подотчетны Совету директоров и Общему собранию акционеров Компании.

Положение в системе органов управления НК «Роснефть» и деятельность исполнительных органов регулируются:

- Уставом ОАО «НК «Роснефть»;
- Положением о коллегиальном исполнительном органе (Правлении), утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (протокол б/н от 29.06.2009 г.);

- Положением о единоличном исполнительном органе (Президенте), утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (протокол б/н от 29.06.2009 г.);
- Кодексом корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть», утвержденным решением Совета директоров Компании (Протокол №6 от 17.05.2006 г.) и изменениями, утвержденными решениями Совета директоров от 22.05.2007 г. и от 30.12.2011 г.

#### **ПРАВЛЕНИЕ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

В соответствии с п. 12.3 Устава Компании члены Правления назначаются Советом директоров сроком на три года. Порядок формирования Правления и требования к профессиональной квалификации (в том числе к образованию и опыту работы) членов Правления устанавливаются внутренними документами Компании.

Решением Совета директоров Компании от 10 июня 2011 г. (протокол №1) были прекращены полномочия состава Правления Компании, назначенного 5 марта 2009 г., и с 11 июня 2011 г. был назначен новый состав Правления сроком на три года (до 11 июня 2014 г.) в составе пяти членов. С 11 июня 2011 г. по 31 декабря 2011 г. состав Правления не менялся.

#### **ПРЕЗИДЕНТ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

Согласно п. 11.3 Устава Компании, Президент назначается Советом директоров сроком на три года.

Решением Совета директоров Компании от 4 сентября 2010 г. (Протокол №17) Президентом ОАО «НК «Роснефть» назначен Эдуард Юрьевич Худайнатов.

100

РОСНЕФТЬ

# Состав Правления ОАО «НК «Роснефть»



## Игорь Сечин

ПРЕЗИДЕНТ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ  
ПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
(с 24 мая 2012 г.)

Родился в 1960 г. В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук.  
С 2000 г. – заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.  
С марта 2004 г. – заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.  
С мая 2008 г. по 2012 г. – заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.  
Возглавлял Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» с 2004 по 2011 гг.  
С мая 2012 г. – Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».



## Эдуард Худайнатов

ПЕРВЫЙ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ,  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ  
ПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
(с 24 мая 2012 г.)

Родился в 1960 г. В 1996 г. окончил Международную академию предпринимательства по специальности «Коммерция». Второе высшее образование получил в 2000 г. в Тюменском государственном университете по специальности «Юриспруденция». Имеет государственные и ведомственные награды.  
С 1993 по 1996 г. – руководитель компаний «Эвихон», «Эвихон-2» и «Юганскпромпфинко». В 1996 г. – заместитель главы администрации г. Нефтеюганска по общим вопросам.  
С 1996 по 2000 г. – первый заместитель Главы Нефтеюганского района – Глава администрации пгт. Пойковский.  
С 2000 по 2003 г. – главный федеральный инспектор по Ненецкому автономному округу Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе.  
С 2003 по 2008 г. – генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».  
С 2008 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть».  
С 2009 г. – первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть».  
С 6 сентября 2010 г. по май 2012 г. – Президент и Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С мая 2012 г. – первый вице-президент, заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С 2011 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



## Лариса Каланда

ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родилась в 1964 г. В 1985 г. окончила Свердловский юридический институт по специальности «Юриспруденция», в 1994 г. – аспирантуру Института философии и права Академии наук Республики Беларусь. Заслуженный юрист Российской Федерации.  
С 1997 г. – заместитель руководителя юридической службы ОАО «ТНК», ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».  
С 2003 г. – вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».  
С 2006 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует вопросы правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности Компании, вопросы разработки и реализации правовой политики по защите активов и интересов Компании (ее акционеров), дочерних (зависимых) обществ, с февраля 2011 г. также курирует вопросы корпоративной собственности и управления.  
С 2009 г. по май 2012 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С мая 2012 г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть».

101

РОСНЕФТЬ



## Павел Федоров

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
(до 24 апреля 2012 г.)

Родился в 1974 г. В 1995 г. окончил Новосибирский Государственный Университет по специальности «Экономическая кибернетика и исследование операций». В 1998 г. получил степень Магистра в Университете Штата Вашингтон.  
С 1998 по 2005 г. – исполнительный директор, вице-президент «Морган Стэнли» (Лондон).  
С 2006 по 2007 г. – управляющий директор «Ю-Би-Эс» (Москва).  
С 2007 по 2010 г. – управляющий директор, старший советник «Морган Стэнли» (Москва).  
С апреля 2010 г. по март 2012 г. – первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть».



## Гани Гилаев

ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1956 г. В 1990 г. окончил Уфимский нефтяной институт по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».  
В 1975 г. начал трудовую деятельность помощником буровика в НГДУ «Востокнефть» объединения «Сахалиннефть».  
С 1993 по 2006 г. – работал на руководящих должностях в ОАО «Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Термнефть», ООО «РН-Краснодарнефтегаз».  
С 2006 г. – генеральный директор ОАО «Удмуртнефть».  
С 2008 г. – директор департамента нефтегазодобычи ОАО «НК «Роснефть».  
С октября 2010 г. – исполняющий обязанности вице-президента ОАО «НК «Роснефть», курирующего производственный блок.  
С сентября 2011 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует блок разведки и добычи.



## Петр Лазарев

ФИНАНСОВЫЙ ДИРЕКТОР  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
(с февраля 2012 г.)

Родился в 1967 г. В 1990 г. окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова по специальности «Финансы и кредит».  
С 1990 по 1993 г. работал на различных должностях в Министерстве финансов СССР и Министерстве экономики и финансов РФ.  
С 1993 по 1995 г. работал на различных должностях в Управлении ценных бумаг Международного акционерного банка сберегательных банков.  
С 1995 по 1996 г. – член правления, начальник Управления ценных бумаг Международного акционерного банка сберегательных банков.  
С 1996 по 1999 г. работал на руководящих должностях в АКБ «Центр», ЗАО «Финансовая компания «Финко-Инвест» и Русском индустриальном банке.  
С 2000 по 2004 г. – начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента ОАО «НК «Роснефть», заместитель директора Департамента – начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента.  
С июня 2004 г. по февраль 2012 г. – руководитель Казначейства ОАО «НК «Роснефть».  
С февраля 2012 г. – финансовый директор ОАО «НК «Роснефть».

# Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента ОАО «НК «Роснефть»

## Вознаграждение членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

### КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

Критерии определения вознаграждения членам Совета директоров установлены Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров. Положение утверждено Советом директоров НК «Роснефть» 28 апреля 2009 г. (Протокол №4).

В соответствии с этим Положением вознаграждение выплачивается членам Совета директоров, имеющим статус «независимых», и членам Совета директоров, являющимся уполномоченными представителями интересов РФ в Совете директоров, за исключением членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющих статус государственных служащих, а также единоличного исполнительного органа НК «Роснефть» (Президента).

Для членов Совета директоров за отчетный период устанавливается размер максимально возможного вознаграждения, который утверждается Советом директоров.

При определении итогового размера вознаграждения за работу в отчетном периоде учитываются:

- фактическое участие в работе в качестве члена Совета директоров;
- фактическое участие в работе Комитета Совета директоров в качестве его Председателя;
- фактическое участие в работе Комитета Совета директоров в качестве его члена.

Совет директоров НК «Роснефть» может рекомендовать уменьшить итоговый размер вознаграждения членам Совета директоров с учетом финансового положения Компании. Совет

директоров также рекомендует форму выплаты вознаграждения – денежную или акциями ОАО «НК «Роснефть».

НК «Роснефть» компенсирует все расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций (проживание, питание, проезд, включая услуги зала VIP и другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом), а также расходы, возникающие у члена Совета директоров в связи с исками третьих лиц (включая расходы на судебную защиту и т.п.), вытекающими из деятельности члена Совета директоров, если основанием для подачи соответствующего иска являлись действия члена Совета директоров, осуществляемые в интересах Компании. Компания компенсирует также расходы, которые член Совета директоров может понести в рамках административного, уголовного или иного разбирательства, вытекающие из его деятельности в качестве члена Совета директоров.

На основании рекомендации Совета директоров НК «Роснефть» от 14 апреля 2011 г. Общим собранием акционеров 10 июня 2011 г. было принято решение утвердить вознаграждение членам Совета директоров путем передачи им пакетов акций ОАО «НК «Роснефть» в размере:

- Костину Андрею Леонидовичу – 25 238 акций;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 25 238 акций;
- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 25 238 акций;
- Реусу Андрею Георгиевичу – 20 821 акция;
- Токареву Николаю Петровичу – 20 821 акция;
- Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 акций;
- Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 акция.

Кроме того, была утверждена компенсация расходов членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.



## Вознаграждение менеджмента ОАО «НК «Роснефть»

Вознаграждение топ-менеджеров (Президент, первый вице-президент, вице-президенты и приравненные к ним должности) и руководителей самостоятельных подразделений ОАО «НК «Роснефть» состоит из ежемесячной заработной платы и годовой премии.

Дополнительное вознаграждение менеджменту Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Размер ежемесячной заработной платы устанавливается трудовыми договорами, заключаемыми при приеме на работу.

Годовая премия менеджерам выплачивается только после принятия Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» соответствующего решения на основании итогов работы Компании в отчетном году. Годовая премия непосредственно зависит от результатов работы менеджера в отчетном году. Ее размер определяется в зависимости от выполнения показателей эффективности, установленных менеджеру на отчетный год. Годовая премия Президента устанавливается в зависимости от выполнения им индивидуальных показателей эффективности, которые соответствуют ключевым показателям деятельности Компании. Годовая премия остальных менеджеров включает в себя две составляющие: премию за индивидуальные результаты менеджера и премию за коллективные результаты (по направлению деятельности менеджера и по Компании в целом).

Утверждение показателей эффективности менеджеров и подведение итогов их выполнения осуществляется по следующей схеме:

- показатели эффективности формируются, исходя из стратегии развития Компании и задач, стоящих перед Компанией в отчетном году;
- коллективные показатели эффективности, а также индивидуальные показатели эффективности топ-менеджеров утверждаются Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»;
- индивидуальные показатели эффективности руководителей самостоятельных подразделений утверждаются Правлением ОАО «НК «Роснефть»;

- по итогам отчетного года соответствующими службами Компании осуществляется расчет выполнения коллективных и индивидуальных показателей эффективности на основе аудированной консолидированной бухгалтерской отчетности и управленческой отчетности;
- размер премий для топ-менеджеров утверждается Советом директоров, а для руководителей самостоятельных подразделений – Правлением.

Структура вознаграждения менеджмента (соотношение фиксированной и переменной частей) соответствует общепринятой мировой практике.

Как и другим работникам Компании, топ-менеджерам может быть выплачена премия за выдающийся вклад в развитие Компании в отчетном периоде. Размер премии и ее выплата в обязательном порядке согласовываются Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров.

# Внутренний контроль и аудит

**В ОАО «НК «Роснефть» функционирует система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, которая включает в себя Комитет Совета директоров по аудиту, Ревизионную комиссию, внешнего аудитора, менеджмент Компании, Департамент внутреннего аудита.**

Существующий порядок подчиненности и взаимодействия элементов системы контроля обеспечивает уровень независимости, необходимый для ее эффективного функционирования, и соответствует передовой международной практике в данной области.

## Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является одним из основных органов в системе контроля за финансово-хозяйственной деятельностью «Роснефти». В Компании действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (Протокол б/н от 29.06.2009 г.).

Ревизионная комиссия избирается в составе пяти членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров или занимать другие должности в органах управления Компании. Основной функцией Ревизионной комиссии является контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть», его органов, должностных лиц, подразделений и служб, филиалов и представительств.

В компетенцию ревизионной комиссии входит проверка финансовой документации и бухгалтерской отчетности Компании.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» осуществляется по итогам деятельности за год (плановая проверка) или в любое время по решению или требованию органов или лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию). Проверка возможна в результате решения Ревизионной комиссии, решения Общего собрания акционеров или Совета директоров, по

требованию акционера (акционеров), владеющего (владеющих в совокупности) не менее чем 10% голосующих акций Компании.

В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации Компании, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, а также сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;
- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
- проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Компании, утверждаемых Советом директоров;
- проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Компании за отчетный финансовый год, утвержденного Общим собранием акционеров;
- анализ финансового положения Компании, ее платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление возможностей улучшения экономического положения Компании, выработка рекомендаций для органов управления;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашения прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (годовые отчеты) Компании, данных годовой бухгалтерской отчетности, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Компании;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, а также их соответствия Уставу Компании и решениям Общего собрания акционеров;
- анализ решений Общего собрания акционеров с точки зрения их соответствия закону и Уставу Компании.

В соответствии с утвержденным планом работы в 2011–2012 гг. Ревизионной комиссией проведены четыре документальные проверки, к годовому Общему собранию акционеров подготовлено заключение по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности, годо-

вой бухгалтерской отчетности и о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете.

#### **СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.)**

Решением Общего собрания акционеров НК «Роснефть» 10 июня 2011 г. Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе:

##### **Нозадзе Георгий Автандилович**

Председатель Ревизионной комиссии  
Год рождения: 1979  
Образование: высшее профессиональное  
Организация: Минэкономразвития России  
Должность: заместитель директора Департамента

##### **Марчук (Баронова) Ирина Сергеевна**

Год рождения: 1983  
Образование: высшее профессиональное  
Организация: ООО «Наука-Техника-Безопасность»  
Должность: заместитель генерального директора

##### **Пахомов Сергей Александрович**

Год рождения: 1983  
Образование: высшее профессиональное  
Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом  
Должность: заместитель начальника Управления

##### **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: 1981  
Образование: высшее профессиональное  
Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом  
Должность: заместитель начальника Управления

##### **Фисенко Татьяна Владимировна**

Год рождения: 1961  
Образование: высшее профессиональное  
Организация: Министерство энергетики Российской Федерации  
Должность: директор Финансового департамента

Члены Ревизионной комиссии не получали в отчетном году вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии.

## **Комитет Совета директоров по аудиту**

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров Компании 18.10.2008 г. (протокол №5).

В рамках своих полномочий Комитет Совета директоров по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Департаментом внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;
- оценивает качество услуг аудитора и соблюдение аудитором требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Департамента внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «НК «Роснефть», подготовленную в соответствии с международными стандартами, а также публичные материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности;
- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность головной компании и консолидированную отчетность, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Компании, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и аудита.

Кроме того, Комитет по аудиту рассматривает и готовит рекомендации и проекты решений по следующим вопросам компетенции Совета директоров:

- рекомендации Общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков по результатам финансового года, размеру дивидендов по акциям и порядок их выплаты;

- определения цены (денежной оценки) имущества НК «Роснефть», цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- определения размера оплаты услуг аудитора; одобрения операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Компании (нестандартных операций) (с привлечением подразделений, осуществляющих функции внутреннего контроля и аудита).

## Департамент внутреннего аудита

Департамент внутреннего аудита является структурным подразделением ОАО «НК «Роснефть», созданным в рамках проводимой в Компании работы по совершенствованию системы внутреннего контроля и аудита на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 23.06.2011 г. путем преобразования Контрольно-ревизионного управления и Управления внутреннего аудита.

В рамках нового департамента было также создано Управление методологии внутреннего аудита.

Департамент внутреннего аудита находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчетен Совету директоров через Комитет Совета директоров по аудиту.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании, ее дочерних и зависимых обществ;
- контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных процессов;
- ревизия финансово-хозяйственной деятельности Компании, ее дочерних и зависимых обществ.

Департамент внутреннего аудита проводит проверки по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и ее корпоративных сервисов (аудит финансовых процессов, аудит информационных систем, аудит процессов корпоративного управления), разрабатывает рекомендации по устранению выявленных недостатков и осуществляет мониторинг исполнения рекомендаций по результатам аудита.

Департамент внутреннего аудита оказывает содействие органам управления Компании в обеспечении:

- достоверности и целостности предоставляемой информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних (зависимых) обществ Компании;
- эффективности и результативности осуществляемой Компанией, дочерними (зависимыми) обществами Компании деятельности;
- выявления внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, ее дочерних (зависимых) обществ и организаций;
- сохранности имущества Компании, дочерних (зависимых) обществ Компании;
- выполнения и соблюдения Компанией требований законодательства Российской Федерации.

Содействие осуществляется путем проведения контрольных процедур с участием профильных структурных подразделений Компании.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту и Президентом о деятельности Департамента, результатах работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

Для выполнения возложенных задач Департамент осуществляет взаимодействие с органами управления Компании, Ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних обществ.

## Аудиторы Компании

### ЗАО «АКГ «РБС»

Для проведения независимой проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности НК «Роснефть» за 2011 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, решением годового Общего собрания акционеров Компании было утверждено Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем» (ЗАО «АКГ «РБС»).

### ПОРЯДОК ВЫБОРА АУДИТОРА

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая по РСБУ, подлежит обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных.

Компания проводит ежегодный открытый тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Компании по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанными в объявлении (приглашении) об участии в тендере и тендерной документации, а также с учетом стоимости оказания услуг определяет победителя тендера.

Извещение о проведении тендера по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения тендера (форма тендера, предмет договора с указанием объема оказываемых услуг и их кратких характеристик, начальная цена договора и др.), публикуется на специальном сайте ОАО «НК «Роснефть» (<http://tender.rosneft.ru>) и в официальном печатном издании.

Кандидатура победителя предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. На основании рекомендации Комитета Совет директоров принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения ее на годовом Общем собрании акционеров.

#### ОПЛАТА УСЛУГ АУДИТОРА

Вознаграждение аудитора определяется исходя из расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок специалистов аудитора, указанных в коммерческом предложении.

На основании рекомендации Комитета Совета директоров по аудиту стоимость услуг ЗАО «АКГ «РБС» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, была определена Советом директоров в размере 2 839 375 руб. с учетом НДС.

Периодически НК «Роснефть» привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для выполнения специальных заданий и решения методологических вопросов.

#### ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ»

ООО «Эрнст энд Янг» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами, а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами.

#### ПОРЯДОК ВЫБОРА АУДИТОРА

Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера среди аудиторских фирм «Большой четверки»<sup>5</sup>. Выбор производится на основе всестороннего анализа заявок на полноту их соответствия требованиям Компании. Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Компании, составленной в соответствии с международными стандартами, оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров по аудиту. Утверждение кандидатуры указанного аудитора на Общем собрании акционеров не требуется.

По результатам анализа заявок Комитетом Совета директоров по аудиту было принято решение о выборе аудитором годовой консолидированной отчетности НК «Роснефть» за 2011 г., составленной в соответствии с международными стандартами, компании ООО «Эрнст энд Янг».

#### ОПЛАТА УСЛУГ АУДИТОРА

Размер вознаграждения, выплачиваемого ООО «Эрнст энд Янг», определяется Комитетом Совета директоров по аудиту исходя из расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора. Согласно договору об оказании аудиторских услуг, заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и ООО «Эрнст энд Янг», условия и сумма вознаграждения являются конфиденциальной информацией и не могут быть раскрыты.

Компания также привлекает ООО «Эрнст энд Янг» для оказания консультационных (неаудиторских) услуг. Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных ООО «Эрнст энд Янг» в течение отчетного года, в общем объеме предоставленных услуг составила около 23%.

<sup>5</sup> Большая четверка» (англ. Big 4) – это четыре ведущие компании мира, оказывающие аудиторские и консалтинговые услуги (PricewaterhouseCoopers, Ernst & Young, Deloitte, KPMG).

# Акционерный капитал

**Уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2011 г. составляет 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,01 руб.**

Согласно Уставу ОАО «НК «Роснефть» вправе размещать дополнительно к размещенным акциям обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 6 332 510 632 штуки номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая и суммарной номинальной стоимостью 63 325 106,32 руб. (объявленные акции). Данные акции предоставляют те же права, что и размещенные обыкновенные акции ОАО «НК «Роснефть». Решение об увеличении уставного капитала НК «Роснефть» путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Компании из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций НК «Роснефть», принимается Советом директоров. В остальных случаях решение принимается Общим собранием акционеров.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»: 1-02-00122-А.

Дата государственной регистрации выпуска обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»: 29 сентября 2005 г.

В 2011 г. выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть» не осуществлялись.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НК «Роснефть» (без раскрытия информации номинальными держателями) по состоянию на 31 декабря 2011 г., – 32 047 (в том числе 15 номинальных держателей). По сравнению с 31 декабря 2010 г. количество номинальных держателей уменьшилось на два.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» не имело привилегированных акций.

В 2007–2011 гг. государству принадлежало 75,16% акций ОАО «НК «Роснефть» через ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», которое находится в 100%-ной федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляла 0,000000009%.

Российская Федерация не обладала специальным правом на участие в управлении ОАО «НК «Роснефть» («золотой акцией»).

В течение 2011 г. НК «Роснефть» ежемесячно обновляла информацию о составе акционеров, владеющих более 1% уставного капитала, на корпоративном сайте Компании. Менеджмент НК «Роснефть» не осведомлен о наличии акционеров (держателей акций) Компании, владеющих более 1% уставного капитала (всех владельцев акций Компании, доля которых выше 1% от общего количества размещенных акций Компании), помимо указанных выше.

Акции ОАО «НК «Роснефть» обращаются на российском организованном рынке ценных бумаг – ЗАО «ФБ ММВБ» (котировальный список «Б»). Права, предоставляемые акционеру, владельцу обыкновенных акций, в том числе право голоса по каждой голосующей акции ОАО «НК «Роснефть», установлены статьей 5.8. Устава Компании.

В соответствии с приказом №06-1380/пз-и Федеральной службы по финансовым рынкам от 20 июня 2006 г. разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НК «Роснефть» в количестве 2 140 000 000 штук.

В июле 2006 г. НК «Роснефть» осуществила листинг глобальных депозитарных расписок (ГДР) на Лондонской фондовой бирже. Выпуск ГДР, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с иностранным правом, был осуществлен компанией J. P. Morgan Europe Limited. Одна глобальная депозитарная расписка соответствует одной обыкновенной именной акции ОАО «НК «Роснефть». По состоянию на 31 декабря 2011 г. глобальные депозитарные расписки были выпущены на 1 249 млн обыкновенных акций НК «Роснефть», что составляет 11,8% от общего количества размещенных акций.

Перечень прав, которыми обладают владельцы обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», изложен в п. 5.8 Устава Компании, размещенного на веб-сайте [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

Состав акционеров (держателей акций) ОАО «НК «Роснефть», владеющих более 1% уставного капитала Компании

Основные акционеры ОАО «НК «Роснефть»				
Акционеры	на 31 декабря 2010 г.		на 31 декабря 2011 г.	
	Кол-во акций	Доля в УК, %	Кол-во акций	Доля в УК, %
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»*	7 965 816 383	75,16%	7 965 816 383	75,16%
ООО «РН-Развитие»**	998 192 487	9,42%	1 010 158 003	9,53%
ОАО «Сбербанк России» (номинальный держатель)	1 379 763 288	13,02%	1 343 007 712	12,67%
Прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций, в том числе:	201 232 578	1,90%	229 595 840	2,17%
ООО «РН-Строй» ***	668 815	0,01%	0	0,00%
Физические лица	53 173 081	0,50%	49 599 879	0,47%
<b>ИТОГО</b>	<b>10 598 177 817</b>	<b>100,00%</b>	<b>10 598 177 817</b>	<b>100,00%</b>

\* ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» находится в 100%-ной федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляет 0,000000009% (одна акция).

\*\* 100%-ая доля в уставном капитале ООО «РН-Развитие» принадлежит ООО «РН-Трейд», участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и ООО «Нефть-Актив» (0,0001%), на 100% контролируемое ОАО «НК «Роснефть». Таким образом, ОАО «НК «Роснефть» косвенно контролирует 100% уставного капитала ООО «РН-Развитие». Акции ОАО «НК «Роснефть», принадлежащие ООО «РН-Развитие», отражаются в консолидированной бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по ОПБУ США как казначейские.

\*\*\* Акции, выкупленные по требованию акционеров в 2009 г. в соответствии со статьями 75 и 76 Федерального закона «Об акционерных обществах». 78 297 акций были использованы для выплаты вознаграждения независимым членам Совета директоров в 2010 г. Оставшиеся акции были проданы ООО «РН-Строй», которое является 100%-ным дочерним обществом ОАО «НК «Роснефть». В 2011 г. акции были консолидированы на балансе ООО «РН-Развитие».

Информация о владении членами Совета директоров и Правления акциями ОАО «НК «Роснефть»

Члены Совета директоров и Правления	Количество обыкновенных акций (на 31.12.2011)	Доля в уставном капитале, %
Александр Некипелов	25 852	0,0002%
Владимир Богданов	18 928	0,0002%
Маттиас Варниг	-	-
Андрей Костин	84 951	0,0008%
Ханс-Йорг Рудлофф	484 951 (акции и ГДР)	0,0046%
Николай Токарев	20 821	0,0002%
Сергей Шишин	-	-
Дмитрий Шугаев	-	-
Эдуард Худайнатов	5 570 060	0,0526%
Гани Гилаев	123 792	0,0012%
Лариса Каланда	874 168	0,0082%
Петр Лазарев	70 895	0,0007%
Павел Федоров	728 978	0,0069%

110

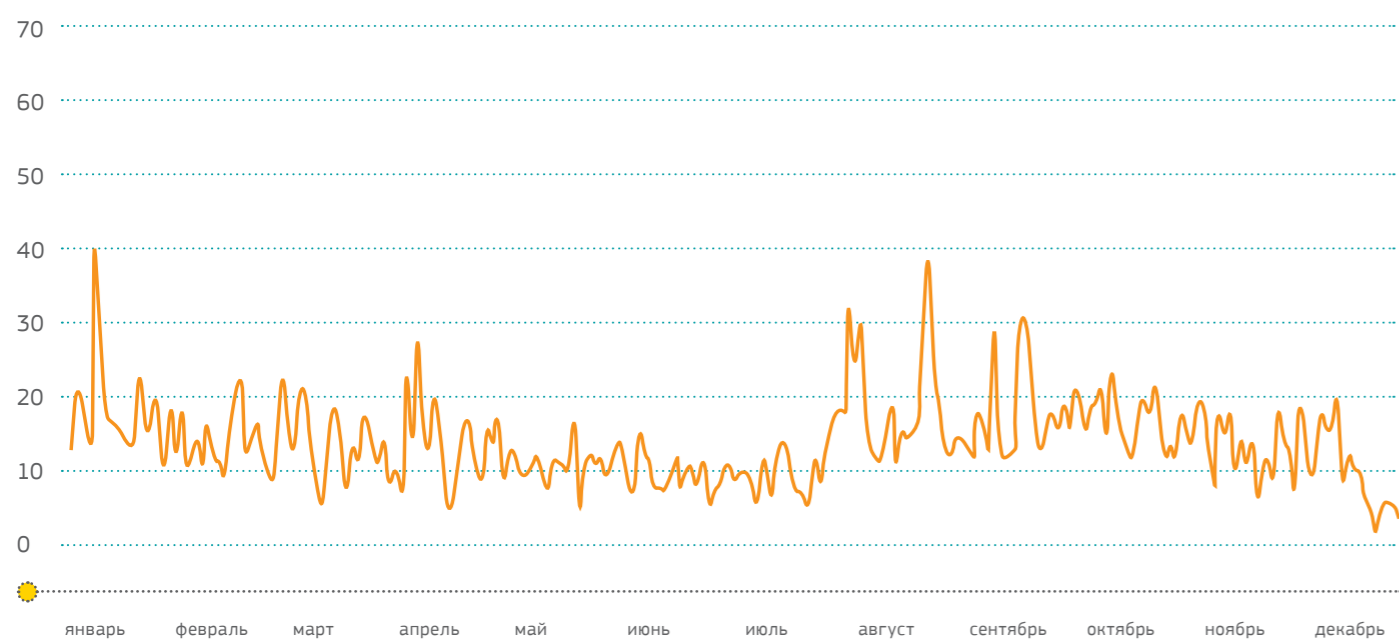
РОСНЕФТЬ

### ДИНАМИКА КУРСА И ОБЪЕМА ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2011 г. НА ММВБ

Динамика курса (руб.)



Динамика объема торгов (млн акций)



111

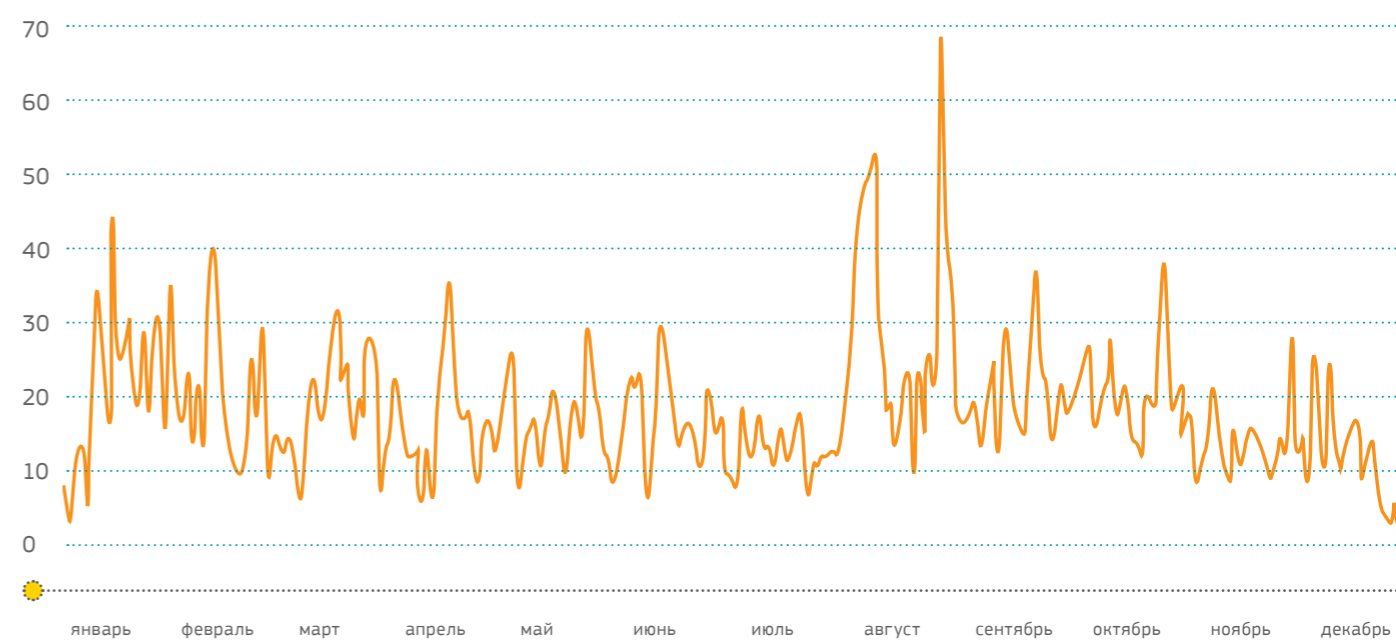
РОСНЕФТЬ

### ДИНАМИКА КУРСА И ОБЪЕМА ТОРГОВ ГДР ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2011 г. НА ЛОНДОНСКОЙ ФОНДОВОЙ БИРЖЕ

Динамика курса (долл.)



Динамика объема торгов (млн ГДР)





**ОПЕРАЦИИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
И ПРАВЛЕНИЯ С ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

Действующим в Компании Положением об инсайдерской информации<sup>7</sup> закреплена обязанность членов Совета директоров, членов Правления, а также Президента раскрывать Компании информацию о совершаемых ими сделках с ценными бумагами ОАО «НК «Роснефть».

В 2011 г. членами Совета директоров и Правления НК «Роснефть» совершались сделки с ценными бумагами Компании. Сведения о таких сделках были предоставлены Компании (в порядке и сроки, установленные внутренними документами) и раскрыты на рынке ценных бумаг в соответствии с нормами действующего законодательства.

Члены Совета директоров и Правления	Дата совершения сделки	Количество отчужденных/приобретенных акций/ГДР	Предмет сделки
Александр Некипелов	Сентябрь 2011 г.	26 099	Продажа
Эдуард Худайнатов	Апрель 2011 г.	2 590 452	Покупка
Эдуард Худайнатов	Июнь 2011 г.	1 988 000	Покупка
Эдуард Худайнатов	Сентябрь 2011 г.	455 060	Покупка
Лариса Каланда	Апрель 2011 г.	349 128	Покупка
Лариса Каланда	Сентябрь 2011 г.	156 310	Покупка
Павел Федоров	Апрель 2011 г.	349 128	Покупка
Павел Федоров	Сентябрь 2011 г.	229 850	Покупка
Гани Гилаев	Сентябрь 2011 г.	82 120	Покупка
Петр Лазарев	Сентябрь 2011 г.	38 340	Покупка

<sup>7</sup> Новая редакция утверждена решением Совета директоров НК «Роснефть» 30 декабря 2011 г. (в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 №224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и принятых в соответствии с ним нормативных правовых актов).

## Дивидендная политика

17 мая 2006 г. решением Совета директоров Компании было утверждено Положение о дивидендной политике НК «Роснефть», разработанное в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Компании и Кодексом корпоративного поведения.

Дивидендная политика ОАО «НК «Роснефть» основана на соблюдении баланса интересов Компании и ее акционеров, а также на необходимости повышения инвестиционной привлекательности НК «Роснефть» и ее акционерной стоимости. Компания строго соблюдает права своих акционеров и прилагает все усилия для увеличения их доходов.

Решение о выплате дивидендов (в том числе о размере дивидендов и форме их выплаты) принимается Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» на основании рекомендаций Совета директоров. Последний при определении размера дивидендов ориентируется на величину чистой прибыли по данным неконсолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть» по российским стандартам бухгалтерского учета. В соответствии с дивидендной политикой НК «Роснефть» рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Компании по итогам года, но, как правило, составляет не менее 10% от чистой прибыли Общества.

«Роснефть» реализует стратегию планомерного увеличения дивидендных выплат. При определении размера дивидендов Совет директоров принимает во внимание дивидендную политику других ведущих нефтегазовых компаний. На величину дивидендных выплат могут также оказывать влияние следующие факторы: перспективы развития Компании, ее финансовое положение и потребности в финансировании, общая макроэкономическая ситуация и конъюнктура рынка, а также иные факторы, в том числе связанные с налогообложением и законодательством.

03 марта 2011 г. решением Совета директоров Компании принципы дивидендной политики дополнены намерением стремиться к обеспечению ежегодного роста дивидендов исходя из темпов роста чистой прибыли Общества, его финансового положения и имеющихся у него инвестиционных проектов.

10 июня 2011 г. Общее собрание акционеров утвердило поправки в Устав ОАО «НК «Роснефть», в соответствии с которыми срок выплаты дивидендов сокращен до 60 дней (с даты принятия решения о выплате дивидендов). Кроме того, было зафиксировано, что выплата дивидендов по акциям каждой категории осуществляется одновременно всем владельцам акций данной категории.

14 апреля 2011 г. Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по итогам 2010 г. 15,2% неконсолидированной чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г., или 29 251 млн руб. Это составило 2,76 руб. на одну обыкновенную акцию и на 20% превысило показатель предыдущего года. 10 июня 2011 г. годовое Общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. По состоянию на 31 декабря 2011 г. акционерам «Роснефти» было выплачено 29 218 млн руб. В том числе в федеральный бюджет России было перечислено 2,76 руб. дивидендов, в адрес ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (100%-ная федеральная собственность) было перечислено 21 986 млн руб. дивидендов. По состоянию на конец 2011 г. задолженность по дивидендам перед федеральным бюджетом и перед ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» у ОАО «НК «Роснефть» отсутствовала.

Дивиденды не были выплачены акционерам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг «Роснефти», данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, а также акционерам, своевременно не проинформировавшим реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

27 апреля 2012 г. Совет директоров «Роснефти» рекомендовал Общему собранию акционеров одобрить размер дивидендов по итогам 2011 г. на уровне 3,45 руб. на акцию, что на 25% превышает аналогичный показатель по итогам 2010 г. Суммарная величина рекомендованных дивидендов по итогам 2011 г. составляет 36 564 млн руб. Отношение дивидендов к неконсолидированной чистой прибыли по российским стандартам бухгалтерского учета за 2011 г. составляет 15,4%.

## Дивидендная история ОАО «НК «Роснефть»

	Дивиденды на акцию <sup>1</sup> , руб.	Всего объявленных дивидендов, млн руб.	Всего выплаченных дивидендов, млн руб.	Коэффициент выплаты дивидендов по РСБУ, %
1999	0,0221	200	200	3,4%
2000	0,0887	800	800	5,3%
2001	0,1219	1 100	1 100	11,0%
2002	0,1663	1 500	1 500	16,8%
2003	0,1650	1 500	1 500	8,1%
2004	0,1931	1 775	1 775	10,0%
<b>Дивиденды, выплаченные после первичного публичного размещения акций, завершившегося 18 июля 2006 г.</b>				
2005	1,25	11 335	11 336	20,0%
2006	1,33	14 096	14 079	13,3% <sup>2</sup>
2007	1,60	16 957	16 936	10,5%
2008	1,92	20 349	20 326	14,4%
2009	2,30	24 376	24 341	11,7%
2010	2,76	29 251	29 218	15,2%
2011 <sup>3</sup>	3,45	36 564		15,4%

<sup>1</sup> Величина дивидендов на акцию приведена с учетом дробления акций с коэффициентом 1 к 100, проведенного в сентябре 2005 г.<sup>2</sup> Чистая прибыль за 2006 г. скорректирована на разовые статьи.<sup>3</sup> Дивиденды, рекомендованные Советом директоров для утверждения на Общем собрании акционеров в июне 2012 г.

115

РОСНЕФТЬ

# Раскрытие информации

В области раскрытия информации «Роснефть» руководствуется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом №06-117/пз-н Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. Компания руководствуется также требованиями бирж, на которых торгуются ее акции, Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть», иными требованиями и нормативно-правовыми актами.

Политика НК «Роснефть» в области раскрытия информации базируется на принципах регулярности, оперативности, доступности, достоверности, содержательности. Компания обеспечивает своевременное и полное раскрытие заинтересованным сторонам информации обо всех аспектах своей деятельности (за исключением случаев, когда сведения представляют собой коммерческую тайну).

Основным каналом раскрытия информации является веб-сайт НК «Роснефть», который содержит информацию о существенных фактах, событиях, структуре управления, результатах финансово-хозяйственной деятельности Компании. На интернет-сайте представлены Устав и другие внутренние документы, годовые отчеты и отчеты об устойчивом развитии Компании, ежеквартальная финансовая отчетность по российским стандартам, ежеквартальная финансовая отчетность по ОПБУ США и ее анализ руководством (MD&A), справочник аналитика, презентации, пресс-релизы, данные об аффилированных лицах и иные сведения, которые могут оказать влияние на стоимость ценных бумаг «Роснефти». Корпоративный сайт Компании обновляется на регулярной основе в соответствии с действующими в «Роснефти» нормативными документами.

Кроме того, Компания предоставляет информацию в форме брошюр и буклетов, а также проводит регулярные встречи, телефонные и пресс-конференции с заинтересованными лицами. По требованию акционеров Компания предоставляет копии основных внутренних документов, документацию, связанную с проведением Общего собрания акционеров, списки аффилированных лиц и другие документы в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах».

## Повышение информационной прозрачности

Одним из важнейших принципов корпоративного управления НК «Роснефть» является ее информационная открытость. По результатам последнего исследования международного рейтингового агентства Standard & Poor's Компания признана лидером в области информационной прозрачности среди российских компаний. В 2011 г. «Роснефть» продолжила активную работу по повышению уровня информационной прозрачности, по построению эффективной системы взаимоотношений с акционерами и инвесторами, о чем свидетельствуют следующие факты:

- Компания заняла первое место в номинации «Лучший годовой отчет нефтегазового сектора экономики» XIV ежегодного Конкурса годовых отчетов, проведенного в 2011 г. фондовыми биржами РТС и ММВБ;
- «Роснефть» стала номинантом Конкурса «Лучшие годовые отчеты за 2010 г.», организованного рейтинговым агентством Эксперт РА в номинации «Лучший годовой отчет (нефинансовый сектор)»;
- «Роснефть» стала номинантом конкурса «Лучшая служба по работе с инвесторами среди российских компаний» на ежегодном конкурсе, проводимом журналом IR Magazine среди компаний Великобритании и континентальной Европы;
- «Роснефть» стала победителем в номинациях «Лучший годовой отчет» и «Лучшее раскрытие финансовой информации» в категории «Отношения с инвесторами» по версии авторитетного международного издания World Finance;
- Веб-сайт Компании занял второе место среди корпоративных сайтов России в исследовании, ежегодно проводимом шведской компанией Hallvarsson & Hallvarsson.

В рамках работы по повышению информационной прозрачности и открытости Компания уделяет первостепенное внимание улучшению эффективности взаимодействия с акционерами и инвесторами. На постоянной основе в НК «Роснефть» функционируют телефоны и электронные почтовые ящики для обращений акционеров и инвесторов.

В 2011 г. было также разработано и утверждено Положение о предоставлении информации акционерам (Протокол Совета директоров № 36 от 15.04.2011), урегулировавшее порядок предоставления информации по запросам акционеров Компании.

В рамках взаимодействия с институциональными инвесторами и аналитиками в 2011 г. «Роснефть» проводила регулярные презентации своих финансовых результатов по ОПБУ США, встречи в России и в крупнейших финансовых центрах мира, телеконференции.

Прозрачность финансовой отчетности – важный элемент корпоративного управления. 3 февраля 2012 г. «Роснефть» первой среди крупнейших мировых нефтегазовых компаний опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность по ОПБУ США за IV квартал и 12 месяцев 2011 г.

В рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами начиная с 2007 г. «Роснефть» проводит круглые столы в регионах деятельности (в 2011 г. состоялось 15 круглых столов). Особое внимание «Роснефть» уделяет повышению уровня раскрытия информации при подготовке Отчета в области устойчивого развития. В 2011 г. отчет был подготовлен в соответствии с уровнем А+ (максимальная степень раскрытия информации) Руководства по отчетности в области устойчивого развития (GRI) и прошел независимую проверку компании «Эрнст энд Янг».

# Приложение 1

## Основные факторы риска

## ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Тип	Описание и способы минимизации
<b>ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ</b>	
Связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты	<p>У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России.</p> <p>Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.</p> <p>«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международными рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.</p>
Связанные с зависимостью от монопольных поставщиков транспортных услуг	<p>«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают.</p> <p>Компания сотрудничает с ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Транснефтепродукт» и ОАО «РЖД». Любая серьезная сбой в работе трубопроводных систем, ограничение в доступе к их мощностям и повышение тарифов негативно отражаются на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства зарубежных стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения. Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО.</p> <p>Для минимизации зависимости от монопольных поставщиков транспортных услуг «Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти и нефтепродуктов через собственные морские терминалы в г. Мурманске, пос. Де-Кастри, в г. Туапсе и г. Находке.</p>
Связанные с географическими и климатическими условиями	<p>Регионы деятельности «Роснефти» имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся в зимний период аномально низкие уровни температур в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании. Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветра) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри. Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>Для минимизации данных рисков «Роснефть» при проектировании обустройства месторождений учитывает сложные климатические условия. Наличие возможностей перераспределения товарных потоков позволяет минимизировать часть логистических рисков.</p>
Связанные с реализацией добываемого газа	<p>«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России и определяет условия доступа к ЕГС для третьих лиц. Правительство РФ устанавливает цены на газ, которые, несмотря на ожидаемое продолжение их роста, остаются ниже международного уровня.</p> <p>Компания минимизирует данные риски путем заключения соглашений с ОАО «Газпром» и использования умеренных прогнозов по цене на газ при принятии решений о реализации газовых проектов.</p>
Связанные с фактическим размером запасов	<p>Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков произведения расходов на разработку запасов зависит от ряда переменных величин и предположений и является субъективной. Существует также дополнительная неопределенность при оценке запасов по российской системе классификации запасов, так как она рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.</p> <p>Поисковое бурение сопряжено с рисками дополнительных непредвиденных затрат из-за сложных горно-геологических условий, аномально высокого или аномально низкого пластового давления; неоднородности в геологических формациях, поломки оборудования или аварии, неблагоприятных погодных условий, необходимости соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов, нехватки и несвоевременной поставки буровых установок и оборудования.</p> <p>Из-за всех вышеупомянутых факторов объем подтвержденных запасов Компании может снизиться по не зависящим от Компании причинам, что, в свою очередь, приведет к снижению объема нефтедобычи и неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>«Роснефть» является мировым лидером по объему запасов нефти и обладает огромной ресурсной базой, что сводит риски снижения нефтедобычи в результате пересмотра в будущем объема запасов к минимуму.</p>
Связанные с конкуренцией	<p>В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по следующим направлениям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;</li> <li>• приобретение других российских компаний;</li> <li>• привлечение ведущих независимых сервисных компаний;</li> <li>• приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;</li> <li>• привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;</li> <li>• приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;</li> <li>• приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.</li> </ul> <p>Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли как в России, так и в мире, и обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в будущем, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе.</p>

Тип	Описание и способы минимизации
<b>СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ</b>	
Связанные со страной и регионом деятельности	<p>«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации и за ее пределами. В настоящее время «Роснефть» участвует в большом количестве проектов с множеством иностранных партнеров, в том числе с партнерами из Северной, Латинской и Центральной Америки. При этом реализация проектов в некоторых странах может быть осложнена определенными рисками, связанными с особенностями правового регулирования, а также политическим и инвестиционным климатом конкретного государства.</p> <p>В Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года определены отрасли, потенциалом развития которых обладают конкретные регионы Российской Федерации.</p> <p>Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.</p> <p>Компания проводит многостороннюю оценку рисков при принятии решения о вхождении в международные проекты и ведет непрерывный мониторинг рисков тех стран, где уже реализуются проекты с участием Компании.</p>
<b>ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ</b>	
Валютные	<p>Основную часть валовой выручки «Роснефти» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.</p> <p>Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании. В части несбалансированной доли требований и обязательств в иностранной валюте Компания управляет валютными рисками путем заключения срочных сделок по продаже валюты.</p>
Изменения процентных ставок	<p>Являясь крупным заемщиком, «Роснефть» подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Основная часть долгового портфеля Компании – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR и EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга «Роснефти». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.</p> <p>Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch (BBB), S&amp;P (BBB-). Для фиксирования уровня процентной ставки части своего кредитного портфеля «Роснефть» осуществляет сделки с производными финансовыми инструментами. Рост кредитоспособности «Роснефти» и Российской Федерации являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем, а также фактором, позволяющим снизить стоимость хеджирования рисков изменения процентных ставок.</p>
Инфляции	<p>На финансовое состояние Компании определенное влияние оказывает изменение индекса потребительских цен. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. Критическое значение инфляции втрое превышает прогноз Минэкономразвития на текущий год.</p> <p>«Роснефть» не предпринимает каких-либо особых действий для уменьшения указанного риска, так как считает его незначительным.</p>
Инвестирования в проекты с доходностью более 10% в год	<p>Инвестиции ОАО «НК «Роснефть» в основную деятельность, включая приобретение долей участия в российских и международных компаниях, инвестиции в непрофильную деятельность, инвестиции в рамках управления денежными средствами сверх средств, необходимых для обеспечения текущей ликвидности, имеют целевой уровень доходности более 10% в год, что сопровождается целым рядом рисков.</p> <p>В Компании действует система управления рисками, включающая четкие корпоративные процедуры в области принятия решений по подобным инвестициям. Инвестиционный комитет проводит регулярные заседания с целью рассмотрения различных инвестиционных проектов. По проектам с инвестициями более 50 млн долл. решение в обязательном порядке принимается на уровне Правления, по проектам с инвестициями более 500 млн долл. решение принимается на уровне Совета директоров. Годовая инвестиционная программа Компании утверждается в рамках бизнес-плана на уровне Совета директоров. Средства, находящиеся в доверительном управлении, преимущественно размещаются в рублях и долларах США в высоконадежные финансовые инструменты отечественных и западных эмитентов, за счет чего достигается минимальный уровень рисков в целом по портфелю. При этом инструменты и эмитенты бумаг согласуются с ОАО «НК «Роснефть» с целью контроля уровня рисков.</p>
<b>ПРАВОВЫЕ РИСКИ</b>	
Связанные с изменением валютного регулирования	<p>ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.</p> <p>В 2011 г. был принят ряд нормативных актов, направленных на оптимизацию и упрощение процедур валютного контроля. В целом, за отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля.</p>

119

РОСНЕФТЬ

Тип	Описание и способы минимизации
Связанные с изменением налогового законодательства	<p>Наиболее существенными изменениями налогового законодательства в отчетном периоде являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• введение института консолидированного налогоплательщика по налогу на прибыль с 2012 г.;</li> <li>• введение новых правил контроля за трансфертным ценообразованием с 2012 г.;</li> <li>• введение правил налогообложения участников инвестиционного товарищества;</li> <li>• введение мер налоговой поддержки зон территориального развития в Российской Федерации;</li> <li>• изменение порядка применения ставки НДС при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья, а также налогового вычета при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной на участках недр, расположенных в Татарстане или Башкортостане;</li> <li>• уточнение перечня услуг в отношении экспортируемых товаров в целях применения ставки НДС 0% и порядка подтверждения применения этой ставки.</li> </ul> <p>В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Компания проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная. Отдельные нововведения могут быть оценены как позитивные, направленные на снижение фискальной нагрузки Компании, оптимизацию налогового администрирования и устранение законодательных пробелов.</p> <p>Налоговое законодательство является наиболее подвижной отраслью права, положения которой подвергаются частым изменениям, дополнениям, уточнениям, в т.ч. достаточно существенным, как следует из изложенной выше информации о прошедших в 2011 г. изменениях. Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений налогового законодательства, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как невысокая.</p>
Связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин	<p>ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.</p> <p>Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», Таможенного кодекса РФ, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.</p> <p>В целях обеспечения выполнения Российской Федерацией международных договоров, составляющих договорно-правовую базу Таможенного союза в рамках ЕврАзЭС, был принят и действует Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 г. № 311-ФЗ, установивший порядок и правила таможенного регулирования в Российской Федерации.</p> <p>В настоящее время в соответствии с Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом.</p> <p>К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.</p> <p>Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Таможенного союза (ТН ВЭД ТС 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе».</p> <p>Согласно данному порядку ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.</p> <p>В 2011 году ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую устанавливались Правительством РФ в следующих размерах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• I квартал – 317,5 долл. США за тонну в январе 2011 г.; 346,6 долл. США за тонну в феврале 2011 г.; 365,0 долл. США за тонну в марте 2011 г.;</li> <li>• II квартал – 423,7 долл. США за тонну в апреле 2011 г.; 353,7 долл. США за тонну в мае 2011 г.; 462,1 долл. США за тонну в июне 2011 г.;</li> <li>• III квартал – 445,1 долл. США за тонну в июле 2011 г.; 438,2 долл. США за тонну в августе 2011 г.; 444,1 долл. США за тонну в сентябре 2011 г.;</li> <li>• IV квартал – 411,4 долл. США за тонну в октябре 2011 г.; 393 долл. США за тонну в ноябре 2011 г.; 406,6 долл. США за тонну в декабре 2011 г.</li> </ul> <p>ОАО «НК «Роснефть» ведет постоянный анализ и мониторинг изменений таможенного законодательства и учитывает риски, связанные с такими нововведениями, в своей деятельности. Также Компания осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.</p>



Тип	Описание и способы минимизации
Связанные с изменением антимонопольного законодательства	<p>НК «Роснефть» занимает в Российской Федерации значительную долю на оптовых рынках автомобильных бензинов, дизельного топлива, авиационного керосина и мазута, в связи с чем к деятельности Компании в этой сфере предъявляются дополнительные требования, направленные на защиту конкуренции, и возникают риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства. Антимонопольное регулирование осуществляется в соответствии с федеральными законами Российской Федерации и принятыми в соответствии с ними правовыми актами. Основным законом в сфере антимонопольного регулирования является Федеральный закон «О защите конкуренции». В конце 2011 года в законодательство в сфере антимонопольного регулирования были внесены существенные изменения, влияющие на деятельность Компании. Указанные изменения вступили в законную силу в январе 2012 года. К числу изменений, которые могут оказать положительное влияние на деятельность Компании, относится уточнение понятия согласованных действий, а также их декриминализация, что позволит минимизировать количество антимонопольных дел, возбуждаемых территориальными антимонопольными органами в отношении событийных обществ Компании; установление условий, при выполнении которых цена не может быть признана монополией высокой; дифференциация административной ответственности за злоупотребление доминирующим положением (ст. 14.31 КоАП РФ) в зависимости от последствий совершенного правонарушения. Негативным изменением является закрепление в КоАП РФ порядка определения штрафа за нарушения, предусмотренные статьями 14.31 и 14.32 КоАП РФ, а также перечня смягчающих и отягчающих ответственность обстоятельств, в результате применения которых существенно возрастут штрафы за совершение правонарушений в сфере антимонопольного законодательства, в среднем в 8 раз.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг не только изменений действующего законодательства, но и разрабатываемых законопроектов, оценивает характер таких изменений и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать правовые риски, связанные с изменением требований антимонопольного регулирования. Кроме того, при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке Компания предпринимает все необходимые меры, направленные на снижение указанных рисков, осуществляя постоянный мониторинг уровня рыночных цен, активно использует рыночные инструменты при реализации нефтепродуктов, а также выполняет иные рекомендации антимонопольных органов, направленные на формирование экономически обоснованных цен на нефтепродукты.</p>
Связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, находящиеся в обороте ограничено (включая природные ресурсы)	<p>В 2011 г. подверглось изменению нормативное регулирование отношений <b>недропользования</b>, в частности внесены изменения в Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах» (далее – Закон «О недрах»), как акт федерального законодательства, регулирующий вопросы пользования недрами – основной вид деятельности ОАО «НК «Роснефть».</p> <p>Данными изменениями определен порядок предоставления в пользование участков недр местного значения. Установлено, что к участкам недр местного значения относятся участки недр, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, а также используемые для строительства и эксплуатации подземных сооружений местного и регионального значения, не связанных с добычей полезных ископаемых. Перечень участков недр, содержащих общераспространенные полезные ископаемые, готовят и утверждают органы исполнительной власти субъектов Федерации по согласованию с Федеральным органом управления государственным фондом недр (Роснедра) или его территориальными органами. Порядок подготовки, рассмотрения, согласования перечней участков недр местного значения или отказа в согласовании таких перечней устанавливается Роснедра. Также данными изменениями установлено, что принятие решений о проведении конкурсов или аукционов на право пользования участками недр местного значения, решений о составе и порядке работы конкурсных или аукционных комиссий, а также определение порядка и условий проведения таких конкурсов или аукционов осуществляются органом государственной власти соответствующего субъекта РФ. Дальнейшие действия Компании в данной сфере будут строиться с учетом данных изменений законодательства, направленных на упорядочение процедур представления прав пользования недрами.</p> <p>Также в сфере правового регулирования отношений недропользования в отчетный период вступили в силу положения, позволяющие изменить границы предоставленного в пользование участка недр на платной основе с целью обеспечения полноты геологического изучения, рационального использования и охраны недр. Порядок корректировки границ и размер платы в таких случаях будет определен нормативным правовым актом Правительства РФ.</p> <p>Ожидается, что указанные изменения окажут положительное воздействие на Компанию и будут способствовать более полной, комплексной и рациональной разработке запасов полезных ископаемых.</p> <p>После принятия соответствующих нормативных правовых актов Компания организует системную работу по пересмотру границ лицензионных участков при наличии соответствующих оснований.</p> <p><b>В сфере правового регулирования лицензирования отдельных видов деятельности</b> в отчетном периоде внесены существенные изменения ввиду принятия Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности». Среди главных изменений – сокращение перечня лицензируемых видов деятельности (со 105 до 49 видов), объединение нескольких видов деятельности, для которых раньше требовалось получение отдельных лицензий, в один, а также установление неограниченного срока действия новых лицензий. Указанные изменения направлены на унификацию регулирования лицензирования отдельных видов деятельности и требований, предъявляемых к организациям при получении соответствующих лицензий. Компания обеспечивает получение необходимой разрешительной документации в соответствии с положениями нового законодательства, вступившим в законную силу после 3 ноября 2011 года.</p> <p>Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.</p> <p><b>В сфере правового регулирования отношений землепользования и градостроительных отношений</b> в отчетный период уточнены правила предоставления и изъятия земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недрами, конкретизированы правила раздела земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, внесены изменения в порядок приобретения в собственность земельных участков собственниками расположенных на них зданий, строений, сооружений, уточнен порядок выдачи разрешения на строительство, конкретизировано правовое содержание понятий «реконструкция» и «капитальный ремонт», в т.ч. отдельно для линейных объектов.</p>

121

РОСНЕФТЬ

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>Кроме того, Федеральным законом от 20.03.2011 г. № 41-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования» продлено действие нормы, допускающей предоставление земельных участков из государственной или муниципальной собственности, а также выдачу разрешений на строительство при отсутствии правил землепользования и застройки. Данным законом также продлено действие переходных положений, регулирующих порядок изменения вида разрешенного использования земельных участков, перевода земельных участков из земель различных категорий в земли населенных пунктов и исключения земельных участков из границ населенных пунктов.</p> <p>Компания осуществляет оформление прав на земельные участки, в том числе в связи с приобретением их из государственной и муниципальной собственности, и оформление разрешительной документации в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>Полагаем, что указанные изменения гармонизируют имеющуюся практику оформления прав на земельные участки и разрешительной документации, получении согласований и разрешений компетентных государственных органов, и упрощают доступ Компании к земельным участкам, необходимым для целей недропользования.</p> <p><b>В сфере правового регулирования лесопользования</b> в отчетный период уточнены особенности использования, охраны, защиты, воспроизводства защитных лесов и особо защитных участков лесов. Указанные изменения позволят обеспечить доступ к лесным участкам, необходимым для проведения работ по геологическому изучению недр и разработке месторождений полезных ископаемых в регионах Севера европейской части России, Западной и Восточной Сибири, где озерно-болотный ландшафт с многочисленными водотоками может занимать до 85% территории лицензионных участков, а также в регионах с преобладающими лесотундровыми, лесостепными и иными ценными лесами (на основании лицензий, выданных до вступления в силу запрета на размещение объектов недропользования в ценных лесах и на особо защитных участках лесов, т.е. до 31.12.2010 г.)</p> <p>Кроме того, Федеральным законом от 12.12.2011 г. № 427-ФЗ «О внесении изменений в статьи 2 и 3 Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» до 1 января 2015 года продлено действие нормы, допускающей предоставление юридическим лицам лесных участков в составе земель лесного фонда без проведения государственного кадастрового учета (за исключением случаев предоставления лесных участков в целях использования для осуществления рекреационной деятельности).</p> <p>Дальнейшие действия Компании по приобретению перспективных земельных недр и оформление лесных участков будут строиться с учетом обозначенных изменений.</p>
Связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)	<p>Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям. Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений.</p> <p>В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2013–2015 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.</p> <p>Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2017–2025 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20–25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонализировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.</p> <p>Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.</p> <p>Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий «Роснефти» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.</p>
Связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Компания	<p>ОАО «НК «Роснефть» участвовало ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В 2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн руб. – сумма займа; 1 702,9 млн руб. – начисленные проценты; 0,9 млн долл. США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 г. по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.</li> </ol>

122

РОСНЕФТЬ

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009 - начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.</p> <p>Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.</p> <p>Кроме указанных выплат, Yukos Capital S.a.r.l. продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства состоялось в мае 2011 г. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу Yukos Capital S.a.r.l., он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение ее апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде состоялось в марте 2012 г. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.</p> <p>2. В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу было некоторое время приостановлено, 21 февраля 2012 г. Арбитражный суд г. Москвы возобновил производство по делу, слушания назначены на 11 апреля 2012 г.</p> <p>3. В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. В 2008 –2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору, 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора (отклонено судом Амстердама 20.07.2011 г.). 31.08.2011 г. компания Glendale Group Ltd. подала в суд возражения по отзыву ОАО «НК «Роснефть», по которым 07.12.2011 г. Компанией были направлены в суд пояснения. Дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск должны быть представлены к 28.03.2012 г. В настоящий момент ожидается определение судом Амстердама порядка дальнейших слушаний.</p> <p>Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.</p>

# Приложение 2

## Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения

Подготовлены в соответствии с Методическими рекомендациями по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ, утвержденными Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России от 30 апреля 2003 г. № 03-849/р

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ</b>			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 9.4.1. пункта 9.4. «Сообщение о проведении общего собрания акционеров» статьи 9 Устава ОАО «НК Роснефть» «Общее собрание акционеров»;</li> <li>пункт 1 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	<p>В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 5.8.1. пункта 5.8. «Права акционеров» статьи 5 «Уставный капитал. Акции. Права акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4.3. «Ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров» статьи 4 «Подготовка к проведению Общего собрания акционеров» Положения об общем собрании акционеров.</li> </ul>
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 9.5. «Информация (материалы) к общему собранию акционеров» статьи 9 «Общее собрание акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4.6. «Предоставление информации (материалов), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров» статьи 4 «Подготовка к проведению Общего собрания акционеров» Положения об общем собрании акционеров;</li> <li>пункт 3 статьи 6 «Размещение информации в сети Интернет» Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 2.2.1. пункта 2.2. «Рассмотрение Предложений и Требований акционеров» статьи 2. «Предложения и Требования» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 5 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 5.5. «Лица, присутствующие на Общем собрании акционеров» статьи 5 «Проведение Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 3.2.18. пункта 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3 «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (правления) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 4.3.15. пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4 «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 3.1.2. пункта 3.1. «Права и обязанности ревизионной комиссии» статьи 3. «Права и обязанности ревизионной комиссии. Ответственность членов ревизионной комиссии» Положения о ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 2 статьи 14 «Проведение общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров», пункт 1 статьи 19 «Обязанности исполнительных органов» главы 4 «Исполнительные органы общества», пункт 3 статьи 7 «Аудитор Общества. Аудиторская проверка» главы 5 «Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается	<p>Исполняется на практике.</p> <p>В соответствии с пунктом 5.5. «Лица, присутствующие на Общем собрании акционеров» статьи 5 «Проведение Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» на общем собрании акционеров могут присутствовать кандидаты, внесенные в бюллетени для голосования по избранию органов Общества.</p> <p>Кандидатам направляется уведомление с информацией о проведении общего собрания акционеров.</p>
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 5.6. «Регистрация участников Общего собрания акционеров, проводимого в форме совместного присутствия» статьи 5 «Проведение Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 1 статьи 14 «Проведение общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>

125

РОСНЕФТЬ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Пункт 10.1.2.(3) «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть».
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту предварительно рассмотрена Концепция развития системы управления рисками ОАО «НК «Роснефть». Ведется дальнейшая работа.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 10.1.3. пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» принятие решения о назначении и досрочном прекращении полномочий Президента Общества относится к компетенции Совета директоров.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	<p>Совет директоров в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>подпунктом 10.1.2.(19) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров» определяет показатели эффективности деятельности и утверждает размеры годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;</li> <li>подпунктом 10.1.3.(3) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры.</li> </ul> <p>В соответствии с пунктом 5 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям разрабатывает принципы и критерии определения размера вознаграждения указанных лиц.</p> <p>В соответствии с пунктом 2 статьи 16 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» конкретные требования к профессиональной квалификации исполнительных органов устанавливаются внутренними документами Общества.</p> <p>Дополнительные критерии подбора кандидатур указанных лиц определяет Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям в соответствии с пунктом 3 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.</p>
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Подпункт 10.1.3.(3) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; Совет директоров утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>подпункт 3.2.1. пункта 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3 «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 1 статьи 7 «Независимые члены Совета директоров» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 2.1.2. пункта 2.1 «Порядок формирования и состав Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Исполняется на практике.
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Исполняется на практике.

126

РОСНЕФТЬ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Подпункт 10.2.4. пункта 10.2. «Избрание Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» предусматривает, что Совет директоров избирается кумулятивным голосованием общим собранием акционеров Компании в составе 9 членов.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3 «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 3 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 4 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3. «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статья 6 Положения об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Подпункт 4.1.1. пункта 4.1. статьи 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Заседания Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» проходили в 2011 году не реже одного раза в 6 недель (всего проведено 33 заседания).
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 10.4. «Заседание Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статья 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению», статья 5 «Проведение заседания Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	В соответствии с пунктом 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» к компетенции Совета директоров отнесено принятие решений о совершении, изменении, досрочном прекращении любых сделок, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 долл. США (< 10% стоимости активов).
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Статья 7 «Предоставление членам Совета директоров информации» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	В отчетном периоде продолжил работу Комитет ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о Комитете Совета директоров Общества по стратегическому планированию.
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	В отчетном периоде продолжил работу Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о Комитете Совета директоров Общества по аудиту.
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	<p>Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Ханс-Йорг Рудлофф – председатель Комитета (независимый неисполнительный директор);</li> <li>Костин Андрей Леонидович (независимый неисполнительный директор);</li> <li>Варниг Маттиас (независимый неисполнительный директор).</li> </ol> <p>Внутренними документами Общества предусмотрено, что Комитет по аудиту должен состоять только из членов Совета директоров, не являющихся исполнительными директорами Общества, и возглавляться независимым директором, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> </ul>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	<p>Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту Ханс-Йорг Рудлофф (независимый директор). Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 2.7.6. пункта 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4 статьи 2 «Формирование Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 2 статьи 8 «Обеспечение деятельности комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статья 6 «Взаимодействие комитета с исполнительными органами Общества» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	<p>В отчетном периоде продолжил работу Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о Комитете Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям.</p>
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	<p>Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Костин Андрей Леонидович является независимым директором. Соответствующее положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>подпункт 2.7.6. пункта 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.</li> </ul>
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	<p>Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Костин Андрей Леонидович – председатель Комитета (неисполнительный директор);</li> <li>Варниг Маттиас (неисполнительный директор);</li> <li>Ханс-Йорг Рудлофф (неисполнительный директор).</li> </ol> <p>Соответствующее положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.</li> </ul>
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	<p>Данная функция возложена на Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 1 статьи 2 «Общие положения о комитете», пункт 1 статьи 3 «Функции комитета» и пункт 2 статьи 7 «Взаимодействие комитета со структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	<p>Статья 12 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» закрепляет основные принципы урегулирования корпоративных конфликтов.</p> <p>Пунктом 6 статьи 12 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» предусмотрена возможность создания такого комитета для содействия предотвращению и эффективному досудебному разрешению корпоративных конфликтов с участием Общества и его акционеров.</p> <p>В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки.</p>
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	<p>Решениями Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в октябре 2008 г. в новой редакции утверждены:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Положение о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>2. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту;</li> <li>3. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям;</li> <li>4. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию.</li> </ol>
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	В соответствии с подпунктом 10.4.2. пункта 10.4. «Заседание Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» кворум для проведения заседания Совета директоров составляет более половины от числа избранных членов Совета директоров.
<b>ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Пункт 8.1. статьи 8 «Органы управления Общества» и статья 12 «Правление Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть».
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	<p>Подпунктом 12.8.10. пункта 12.8. статьи 12 «Правление общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» к компетенции Правления отнесены следующие вопросы:</p> <p>принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6. Устава;</li> <li>2. любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;</li> <li>3. любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;</li> <li>4. любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;</li> <li>5. соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованияами, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;</li> <li>6. любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.</li> </ol>

129

РОСНЕФТЬ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	<p>Подпункт 10.1.8. пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»:</p> <p>Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):</p> <p>1. нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества.</p> <p>Подпункт 12.8.6. пункта 12.8. Устава ОАО «НК «Роснефть», посвященного компетенции Правления:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>К компетенции Правления отнесен вопрос предварительного (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности.</li> </ul>
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единичного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Исполняется на практике.
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Соблюдается	
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Положений об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрено. Не применимо к управлению деятельностью ОАО «НК «Роснефть».
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	

130

РОСНЕФТЬ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>статья 7 «Порядок доступа к инсайдерской информации Компании», статья 8 «Порядок использования инсайдерской информации Компании» Положения об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть».</li> <li>подпункт 4.3.5. пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4 Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».</li> <li>подпункт 3.2.5. пункта 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3 Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
<b>СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА</b>			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	В соответствии со статьей 15 «Корпоративный секретарь» Устава Компании, статьей 20 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Корпоративном секретаре Компании в Обществе предусмотрено специальное должностное лицо – корпоративный секретарь (в целях соблюдения процедур по обеспечению прав и законных интересов акционеров). Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» назначен Корпоративный секретарь ОАО «НК «Роснефть».
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>статья 15 «Корпоративный секретарь Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статьи 21-23 главы 4 «Корпоративный секретарь общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>статьи 3, 6-11 Положения о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается частично	Требования к кандидатуре корпоративного секретаря общества предусмотрены статьей 5 «Требования к корпоративному секретарю» Положения о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть».
<b>СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается частично	Исполняется на практике.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Исполняется на практике.
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	<p>В соответствии со ст. 84.6. ФЗ «Об акционерных обществах» с момента получения обществом обязательного или добровольного предложения решения по ряду вопросов, в том числе тех, которые указаны в п. 54 настоящего Приложения, принимаются только общим собранием акционеров.</p> <p>Действие указанных ограничений прекращаются по истечении 20 дней после окончания срока принятия добровольного или обязательного предложения.</p>
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Не применимо к Компании, так как акции ОАО «НК «Роснефть» торгуются на российской фондовой бирже – ЗАО «ФБ ММВБ», а также в виде глобальных депозитарных расписок (ГДР) на Лондонской Фондовой бирже, где и определяется их текущая рыночная стоимость.
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Процедуры реорганизации, в том числе конвертации, проводимой в рамках реорганизации детально урегулированы Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденными Приказом ФСФР РФ от 25.01.2007 г. № 07-4/пз-н.
<b>РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ</b>			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 г., 14 апреля 2011 г. утверждено в новой редакции).

131

РОСНЕФТЬ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ, в том числе, на этапах процедуры эмиссии, и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть».
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Пункт 9.5 «Информация (материалы) к общему собранию акционеров» статьи 9 «Общее собрание акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть».
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.rosneft.ru/">http://www.rosneft.ru/</a> В соответствии со статьей 4 Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть» раскрытие информации об Обществе в сети Интернет является одним из способов распространения информации.
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть».
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть».
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г., 30 декабря 2011 г. утверждено в новой редакции).
<b>КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.).
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего аудита создан в рамках проводимой в Компании работы по совершенствованию внутреннего контроля и аудита на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 23.06.2011 г. путем объединения Контрольно-ревизионного управления (создано 31.05.1999 г.), Управления внутреннего аудита (создано 31.05.2007 г.) и создания нового Управления методологии внутреннего аудита. Деятельность департамента в части внутреннего контроля предусмотрена статьей 24 «Система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества» главы 5 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; статьей 4 «Организация внутреннего контроля» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Статья 7 «Организационная структура контрольно-ревизионного управления» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Исполняется на практике. Требования статьи 7 «Организационная структура контрольно-ревизионного управления» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».

132

РОСНЕФТЬ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Исполняется на практике. Требования статьи 7 «Организационная структура контрольно-ревизионного управления» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Сроки предоставления документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции определяются во внутренних документах, регулирующих деятельность Департамента внутреннего аудита.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Пункт 2 статьи 12 «Принятие мер к устранению выявленных проверкой (ревизией) нарушений и недостатков» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Не применимо для Компании, так как в соответствии с подпунктом 10.1.8.(1) пункта 10.1. статьи 10 Устава ОАО «НК «Роснефть» принятие решений о совершении нестандартных операций или сделок, могущих повлечь или влекущих изменение плана финансово-хозяйственной деятельности Общества относится к исключительной компетенции Совета директоров.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	В соответствии с пунктом 10.1.8.(1) Устава ОАО «НК «Роснефть» Совет директоров принимает решение о совершении, изменении и досрочном прекращении нестандартных операций Общества. Порядок подготовки материалов для вынесения вопроса на рассмотрение Совета директоров определен Стандартом ОАО «НК «Роснефть» «Подготовка и проведение заседаний Совета директоров и комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции в июне 2009 г.).
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 1 статьи 9 «Комитет совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 1 статьи 3 «Функции комитета» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
<b>ДИВИДЕНДЫ</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г. с дополнениями, утвержденными 03 марта 2011 г.).
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 2 статьи 4 «Принципы дивидендной политики Общества» Положения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>уставом Общества не предусмотрено размещение привилегированных акций.</li> </ul>
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Сведения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет.

# Приложение 3

## Перечень крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2011 г.

Все сделки ОАО «НК «Роснефть», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2011 г. совершались на рыночных условиях. В 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» не совершало крупных сделок.

134

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• нефти в объеме 892,0 тыс. тонн,</li> <li>• газового конденсата в объеме 68,1 тыс. тонн,</li> <li>• природного газа в объеме 2 357,4 млн куб. м,</li> <li>• попутного газа в объеме 425,3 млн куб. м,</li> </ul> <p>и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение на общую сумму 7 942 207,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 7 942 207,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) либо от имени, по поручению и за счет принципала за вознаграждение в размере 11 900,0 тыс. руб. действий по организации:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• выполнения проектов на ликвидацию (консервацию) скважин Компании;</li> <li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Краснодарского края;</li> <li>• проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Краснодарского края.</li> </ul>	Цена сделки – 11 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефти в объеме 33,8 тыс. тонн за вознаграждение в размере 398,9 тыс. руб.	Цена сделки – 398,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 373,139 млн куб. м общей стоимостью 1 139 506,8 тыс. руб.	Цена сделки – 1 139 506,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 384,464 млн куб. м за вознаграждение в размере 10 852,96 тыс. руб.	Цена сделки – 10 852,96 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
6	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 457 686,0 тыс. руб.	Цена сделки – 457 686,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
7	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 1 334 420,76 руб. следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>• обезвреживание (переработка) и конечное размещение не менее 30,612 тыс. тонн нефтесодержащих отходов, накопленных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• разработка проектов рекультивации прудов-отстойников пластовой воды, образованных до 01.10.2006 г., в объеме не менее 15 (пятнадцати) прудов-отстойников пластовой воды и согласование их с контролирующими органами в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ;</li> <li>• рекультивация не менее 10 (десяти) временных шламонакопителей и прудов-отстойников пластовой воды с последующей сдачей рекультивированных участков контролирующим органам и собственникам (при необходимости).</li> </ul>	Цена сделки – 1 334 420,76 руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
8	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 3 138,85 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 427,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 3 565,85 тыс. руб.	Цена сделки – 3 565,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
9	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 20 510,0 тыс. руб.	Цена сделки – 20 510,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
10	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
11	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 220,0 тыс. руб. действий, связанных с реализацией непрофильного имущества Компании, а также имущества, не востребованного в процессе производственной деятельности.	Цена сделки – 220,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
12	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 300,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
13	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 1 211 700,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 211 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
14	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 1 120,8 тыс. руб.	Цена сделки – 1 120,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
15	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и регулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011

135

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
16	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 200 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
17	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 100 000,0 руб.	Цена сделки – 100 000,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) либо от имени, по поручению и за счет принципала за вознаграждение в размере 22 361,0 тыс. руб. действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>составления проектных технологических документов на разработку месторождения (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Ямало-Ненецкого автономного округа;</li> <li>проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории ЯНАО.</li> </ul>	Цена сделки – 22 361,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Общество предоставляет Компании (в лице представительства Компании в ЯНАО) услуги по хранению документов, принадлежащих Компании, за плату в размере 6 404 459,84 руб.	Цена сделки – 6 404 459,84 руб. в месяц (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Передача Обществом Компании (в лице представительства Компании в ЯНАО) в аренду имущества, принадлежащего Обществу, за плату в размере 233 256,25 руб.	Цена сделки – 233 256,25 руб. в месяц (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Передача Обществом Компании (в лице представительства Компании в ЯНАО) в аренду помещения, принадлежащего Обществу, за плату в размере 1 928 005,36 руб.	Цена сделки – 1 928 005,36 руб. в месяц (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 17,7 тыс. тонн общей стоимостью 161 781,9 тыс. руб.	Цена сделки – 161 781,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
6	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 305,26 млн куб. м общей стоимостью 264 150,0 тыс. руб.	Цена сделки – 264 150,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
7	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 239,520 млн куб. м за вознаграждение в размере 2 978,46 тыс. руб.	Цена сделки – 2 978,46 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
8	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 397 947,0 тыс. руб.	Цена сделки – 397 947,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>нефти в объеме 6 771,5 тыс. тонн,</li> <li>газового конденсата в объеме 231,1 тыс. тонн,</li> <li>природного газа в объеме 1 248,8 млн куб. м,</li> <li>попутного газа в объеме 3 101,9 млн куб. м,</li> </ul> и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение на общую сумму 26 906 284,1 тыс. руб.	Цена сделки – 26 906 284,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
10	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 205 502,87 руб. следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>рекультивации 36 гектаров нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г.;</li> <li>по рекультивации 8 шламовых амбаров кустовых площадок (2-я очередь, сдача земель землепользователям).</li> </ul>	Цена сделки – 205 502,87 руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
11	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 5 351,53 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 635,00 тыс. руб.	Цена сделки – 5 986,53 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
12	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов за вознаграждение в размере 339 429,0 тыс. руб.	Цена сделки – 339 429,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
13	Поставка Компанией Обществу нефтепродуктов (метанол-сырец) в объеме 11,1 тыс. тонн общей стоимостью 113 560,0 тыс. руб.	Цена сделки – 113 560,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
14	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
15	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб. действий, связанных с реализацией непрофильного имущества Компании, а также имущества, не востребовавшего в процессе производственной деятельности.	Цена сделки – 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011



136

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
16	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 9 120,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.	Цена сделки – 9 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
17	Передача Компанией в субаренду Обществу федеральных скважин, арендуемых Компанией у Территориального управления Федерального агентства по управлению имуществом по ЯНАО, за арендную плату на общую сумму 34 680,0 тыс. руб.	Цена сделки – 34 680,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
18	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 4 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
19	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 6 120 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 120 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
20	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 750 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 750 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
21	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инженеринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 203 771,0 руб.	Цена сделки – 203 771,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
22	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 283 572,0 тыс. руб.	Цена сделки – 283 572,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
23	Оказание Обществом (исполнителем) услуг Компании (заказчику) по хранению движимого имущества, принадлежащего Компании, стоимостью 4 588,76 тыс. руб., за вознаграждение в размере 16,2 тыс. руб.	Цена сделки – 16,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения следующих работ: <ul style="list-style-type: none"><li>• обезвреживание (переработка) и конечное размещение 1,9 тыс. куб. м промышленных отходов (бурового шлама), возникших до 01.10.2006 г.;</li><li>• реабилитация не менее 7,1 га нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г.</li></ul> Общая сумма агентского вознаграждения составит 954 500,0 руб.	Цена сделки – 954 500,0 руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
2	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"><li>• нефти в объеме 1 694,4 тыс. тонн,</li><li>• газового конденсата в объеме 12,2 тыс. тонн,</li><li>• природного газа в объеме 411,8 млн куб. м,</li><li>• попутного газа в объеме 313,1 млн куб. м,</li></ul> и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение на общую сумму 10 133 185,3 тыс. руб.	Цена сделки – 10 133 185,0,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"><li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке за вознаграждение в размере 2 328,5 тыс. руб.;</li><li>• проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Сахалинской области за вознаграждение в размере 3 671,5 тыс. руб.</li></ul> Общий размер вознаграждения Агента составляет 6 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефти в объеме 1 700,7 тыс. тонн за вознаграждение, общая сумма которого составляет 1 061 611,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 061 611,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 2,49 тыс. тонн общей стоимостью 22 850,7 тыс. руб.	Цена сделки – 22 850,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
6	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 119,700 млн куб. м общей стоимостью 205 034,7 тыс. руб.	Цена сделки – 205 034,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
7	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 415,37 млн куб. м на общую сумму 967 112,53 тыс. руб. за вознаграждение в размере 6 971,12 тыс. руб.	Цена сделки – 6 971,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
8	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке газа в объеме 610,7 млн куб. м по газопроводам, принадлежащим Обществу, за вознаграждение в размере 80 363,4 тыс. руб.	Цена сделки – 80 363,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 215 758,0 тыс. руб.	Цена сделки – 215 758,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010

137

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 909,22 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 540,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 2 449,22 тыс. руб.	Цена сделки – 2 449,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
11	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 78 629,0 тыс. руб.	Цена сделки – 78 629,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
12	Поставка Компанией Обществу нефтепродуктов (метанол-сырец) в объеме 1,1 тыс. тонн общей стоимостью 12 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 12 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
13	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Сахалинской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
14	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб. действий, связанных с реализацией непрофильного имущества Компании, а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности.	Цена сделки – 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
15	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Сахалинской области.	Цена сделки – 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
16	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 2 499,6 тыс. руб.	Цена сделки – 2 499,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
17	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 35,0 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 420,0 тыс. руб.	Цена сделки – 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
18	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 2 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 400 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
19	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 24 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 24 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
20	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 126 313,0 руб.	Цена сделки – 126 313,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"><li>• нефти в объеме 3 605,3 тыс. тонн,</li><li>• попутного газа в объеме 345,8 млн куб. м,</li></ul> и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение на общую сумму 10 929 745,1 тыс. руб.	Цена сделки – 10 929 745,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"><li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Республики Коми общей стоимостью 50 800,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 290,2 тыс. руб.;</li><li>• проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории НАО и Республики Коми общей стоимостью 617 002,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 15 669,8 тыс. руб.</li></ul> Общий размер вознаграждения Агента составляет 16 960,0 тыс. руб.	Цена сделки – 16 960,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 100,2 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 1 250,4 руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 125 330,2 тыс. руб.	Цена сделки – 1 250,4 руб. (с учетом НДС) за тонну перерабатываемой нефти	24.12.2010
4	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 15,3 тыс. тонн общей стоимостью 134 582,9 тыс. руб.	Цена сделки – 134 582,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 23,3 тыс. тонн общей стоимостью 518 960,17 тыс. руб., из них: • Дизельное топливо, ТССУС – 23,3 тыс. тонн.	Цена сделки – 518 960,17 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
6	Продажа Компанией Обществу попутного газа в объеме в объеме 258,36 млн куб. м общей стоимостью 212 793,6 тыс. руб.	Цена сделки – 212 793,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
7	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение на общую сумму 15 240,0 тыс. руб.	Цена сделки – 15 240,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 991,41 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 203,65 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 2 195,06 тыс. руб.	Цена сделки – 2 195,06 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
9	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 159 976,0 тыс. руб.	Цена сделки – 159 976,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
10	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ненецкого автономного округа и Республики Коми.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
11	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 600,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Ненецкого автономного округа и Республики Коми.	Цена сделки – 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
12	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 1 215,6 тыс. руб.	Цена сделки – 1 215,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
13	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 85,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 020,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 020,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
14	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 3 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 600 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
15	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 200 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
16	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 90 560,0 руб.	Цена сделки – 90 560,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТАВРОПОЛЬНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"><li>• нефти в объеме 866,5 тыс. тонн,</li><li>• газового конденсата в объеме 17,5 тыс. тонн,</li><li>• природного газа в объеме 10,8 млн куб. м,</li><li>• попутного газа в объеме 88,4 млн куб. м,</li></ul> на общую сумму 4 616 226,3 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Цена сделки – 4 616 226,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"><li>• составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Ставропольского края общей стоимостью 97 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 058,0 тыс. руб.;</li><li>• проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Ставропольского края общей стоимостью 265 921,4 тыс. руб. за вознаграждение в размере 5 642,0 тыс. руб.</li></ul> Общий размер вознаграждения Агента составляет 7 700,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме в объеме 30,185 млн куб. м общей стоимостью 92 180,16 тыс. руб.	Цена сделки – 92 180,16 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение на общую сумму 97 258,0 тыс. руб.	Цена сделки – 97 258,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) следующих действий: <ul style="list-style-type: none"><li>• по инвентаризации мест размещения отходов (нефтяного шлама) образованных до 01.10.2006 г.</li><li>• по рекультивации не менее 5 (пяти) временных шламонакопителей;</li><li>• по разработке и оформлению в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ проектов ликвидации и последующей рекультивации шламонакопителей (полей испарения), образованных до 01.10.2006 г. (не менее 494 га);</li><li>• по обезвреживанию и конечному размещению отходов, образованных до 01.10.2006 г.</li></ul> Общая сумма агентского вознаграждения составит не более 709 207,93 руб.	Цена сделки – 709 207,93 руб. (с учетом НДС)	31.03.2011

139

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 439,54 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 393,50 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 1 833,04 тыс. руб.	Цена сделки – 1 833,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
7	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 10 058,0 тыс. руб.	Цена сделки – 10 058,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
8	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ставропольского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 220,0 тыс. руб. действий, связанных с реализацией непрофильного имущества Компании, а также имущества, не востребованного в процессе производственной деятельности.	Цена сделки – 220,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
10	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 242,04 тыс. руб.	Цена сделки – 242,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
11	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 397 260,0 тыс. рублей.	Цена сделки – 397 260,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
12	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Ставропольского края.	Цена сделки – 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
13	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 50 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 50 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа общей стоимостью 210 001,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 3 678,0 тыс. руб.;</li> <li>проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории ХМАО – Югра общей стоимостью 1 462 928,8 тыс. руб. за вознаграждение в размере 25 622,0 тыс. руб.</li> </ul> <p>Общий размер вознаграждения Агента составляет 29 300,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 29 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 60,2 тыс. тонн общей стоимостью 550 961,4 тыс. руб. с учетом НДС.	Цена сделки – 550 961,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации СЛУМ (смесь легких углеводородов многокомпонентная) в объеме 6,5 тыс. куб. м на общую сумму 57 051,0 тыс. руб. с учетом НДС за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованной СЛУМ, что составляет 570,5 тыс. руб.	Цена сделки – 570,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 129,9 тыс. тонн общей стоимостью 2 597 983,3 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>Автобензины – 20,8 тыс. тонн;</li> <li>Дизельное топливо – 109 тыс. тонн;</li> <li>Авиакеросин – 0,1 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 2 597 983,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 840,688 млн куб. м общей стоимостью 1 051 901,968 тыс. руб.	Цена сделки – 1 051 901,968 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 06.12.2011
6	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 811 155,0 тыс. руб.	Цена сделки – 811 155,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
7	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>по инвентаризации мест размещения отходов (бурового шлама) и не рекультивированных шламовых амбаров, образованных до 01.10.2006 г., и дальнейшей реализации инвентаризированных отходов (бурового шлама);</li> <li>по рекультивации не менее 134 временных шламонакопителей и последующей сдачи рекультивированных участков контролирующим органам;</li> <li>по разработке проектов ведения экологического мониторинга и проведению экологического мониторинга влияния на окружающую природную среду не рекультивированных шламовых амбаров, образованных до 01.10.2006 г., в количестве 399 шт.;</li> <li>по рекультивации не менее 550 га нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г.;</li> </ul>	Цена сделки – 10 280,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011

140

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	<ul style="list-style-type: none"> <li>по обезвреживанию не менее 106,5 тыс. куб. м нефтесодержащих отходов, нефтезагрязненных грунтов (нефтешламов вязкой и твердой фракции) с последующим конечным размещением отходов, получаемых в результате обезвреживания.</li> </ul> <p>Общая сумма агентского вознаграждения составляет 10 280,0 тыс. руб.</p>		
8	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 5 346,55 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 677,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 6 023,55 тыс. руб.	Цена сделки – 6 023,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
9	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов за вознаграждение в размере 1 543 730,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 543 730,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
10	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 1 480,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории ХМАО – Югры.	Цена сделки – 1 480,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
11	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 9 000,0 тыс. руб. действий, связанных с реализацией непрофильного имущества Компании, а также имущества, не востребованного в процессе производственной деятельности.	Цена сделки – 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
12	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 13 980,2 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и регулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории ХМАО – Югры.	Цена сделки – 13 980,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
13	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 32 940,0 тыс. руб.	Цена сделки – 32 940,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
14	Оказание Обществом услуг Компании по хранению законсервированного движимого имущества, не востребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, за вознаграждение в размере 6 014,4 тыс. руб.	Цена сделки – 6 014,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
15	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 7 626,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 626,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
16	Оказание Обществом услуг Компании (в лице представительства Компании в ХМАО) по хранению архивных документов, принадлежащих Компании и относящихся к деятельности представительства ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО, за вознаграждение в размере 50,4 тыс. руб. в месяц.	Цена сделки – 50,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	29.08.2011
17	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 21 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 21 600 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
18	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 96 215,0 руб.	Цена сделки – 96 215,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
19	Приобретение Компанией у Общества движимого имущества (Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) по цене 615,4 тыс. руб.	Цена сделки – 615,4 тыс. руб. (с учетом НДС.)	29.12.2011
20	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) Обществу (покупатель) движимого имущества общей стоимостью 40 047,1 тыс. руб.	Цена сделки – 40 047,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
21	Предоставление Обществом (арендодатель) во временное владение и пользование Компании (арендатор) имущества, принадлежащего ООО «РН-Юганскнефтегаз» для его использования Представительством ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО за плату в размере 1,4 тыс. руб. в месяц. Сумма сделки составляет 16,8 тыс. руб.	Цена сделки – 16,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Поставка Обществом Компании сырой нефти в объеме 1 000,0 тыс. тонн на общую сумму 11 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 11 000 000,0 тыс. рублей (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 32,44 тыс. тонн общей стоимостью 679 175,6 тыс. руб., из них: Дизельное топливо – 32,44 тыс. тонн.	Цена сделки – 679 175,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Компанией (комиссионером) услуг Обществу (комитенту) по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 14 700 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 47 200 000 долл. США.	Цена сделки – 47 200 000 долл. США, включая НДС.	31.03.2011
4	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Красноярского края за вознаграждение в размере 2,9% в месяц. Общая сумма агентского вознаграждения составит 84 785 000,0 руб.	Цена сделки – 84 785 000,0 руб. (с учетом НДС)	31.03.2011

141

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 10 192,0 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 432,8 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 11 624,80 тыс. руб.	Цена сделки – 11 624,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 18 840,0 тыс. руб.	Цена сделки – 18 840,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Передача Компанией Обществу в субаренду 4 (четырёх) лесных участков общей площадью 10,1678 гектара, расположенных в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого АО, за плату в размере 116 699,01 руб. в год	Цена сделки – 116 699,01 руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Красноярского края за вознаграждение в размере 84 785 000,0 руб.	Цена сделки – 84 785 000,0 руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 8 889 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 8 889 500,0 тыс. руб.	29.08.2011
10	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 95 116,0 руб.	Цена сделки – 95 116,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011

**СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-ДАГНЕФТЬ»****Лицо, заинтересованное в совершении сделок:**

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)  
Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 306,21 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 30,0 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 336,21 тыс. руб.	Цена сделки – 336,21 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по обеспечению транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме 185,6 тыс. тонн за агентское вознаграждение в 1 095,2 тыс. руб.	Цена сделки – 1 095,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
3	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих Компании, неустраиваемых в производственном процессе, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб.	Цена сделки – 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 4 572,0 тыс. руб. в год	Цена сделки – 4 572,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: • сумма займа – 119 270,0 тыс. руб.; • срок займа – 3 года; • процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.	Цена сделки – 155 083,68 тыс. руб.	29.08.2011
	Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 155 083,68 тыс. руб.		
6	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: • сумма займа – 103 440,0 тыс. руб.; • срок займа – 1 год; • процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.	Цена сделки – 113 784,00 тыс. руб.	29.08.2011
	Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 113 784,0 тыс. руб.		

**СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ГРОЗНЕФТЕГАЗ»****Лицо, заинтересованное в совершении сделок:**

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)  
Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Заместитель председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»

1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: • нефти в объеме 803,8 тыс. тонн, • природного газа в объеме 2,2 млн куб. м, • попутного газа в объеме 272,4 млн куб. м, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение на общую сумму 4 688 813,6 тыс. руб.	Цена сделки – 4 688 813,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по ликвидации 25 скважин за вознаграждение в размере 369,0 тыс. руб.	Цена сделки – 369,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"> <li>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики общей стоимостью 69 500 000,0 руб. за вознаграждение в размере 844 800,0 руб.;</li> <li>проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики общей стоимостью 259 509 000,0 руб. за вознаграждение в размере 3 155 200,0 руб.;</li> <li>проведения геологоразведочных и поисковых работ, связанных со строительством поисковых и разведочных скважин на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики, общей стоимостью 428 852 000,00. руб. за вознаграждение в размере 10 129 000,0 руб.</li> </ul> <p>Общий размер вознаграждения Агента составляет 14 129 000,0 руб.</p>	Цена сделки – 14 129,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 29.08.2011
4	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 0,6 тыс. тонн общей стоимостью 4 993,9 тыс. руб.	Цена сделки – 4 993,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 235,319 млн куб. м общей стоимостью 44 327,77 тыс. руб.	Цена сделки – 44 327,77 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
6	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 799,71 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 124,0 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 923,71 тыс. руб.	Цена сделки – 923,71 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
7	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации обеспечения охраны и сопровождения цистерн с сырой нефтью при транспортировке по железной дороге за агентское вознаграждение в размере 85,2 тыс. руб.	Цена сделки – 85,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 26,0 тыс. руб.	Цена сделки – 26,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Совершение Обществом (агентом) по поручению от своего имени и за счет средств Компании (принципала), либо от имени и за счет средств заказчика (застройщика) на всех этапах инвестиционного процесса по объектам, сооружаемым на территории Чеченской республики, за вознаграждение в размере 368,27 тыс. руб.	Цена сделки – 368,27 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
10	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"> <li>сумма займа – 1 000 000,0 тыс. руб.;</li> <li>срок займа – 1 год;</li> <li>процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li> </ul> <p>Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 1 100 000,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 1 100 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 400 тыс. тонн за вознаграждение в размере 722 000 долл. США.	Цена сделки – 722 000 долл. США (с учетом НДС)	31.03.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ДАГНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дагнефтегаз»			
1	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации газа в объеме 268,4 млн куб. м за вознаграждение в размере 14 912,38 тыс. руб.	Цена сделки – 14 912,38 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 339,54 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 294,01 руб. Общая стоимость договора составляет 633,55 тыс. руб.	Цена сделки – 633,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВЕРХНЕЧОНСКНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дагнефтегаз»			
1	Поставка Обществом Компании сырой нефти в объеме 1195,6 тыс. тонн на общую сумму 10 972 388,3 тыс. руб.	Цена сделки – 10 972 388,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по организации транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в объеме 1 195,6 тыс. тонн за вознаграждение в размере 16 224,8 тыс. руб.	Цена сделки – 16 224,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» при вывозе нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации в количестве до 1 200 000 тонн за вознаграждение в размере 311,52 тыс. руб.	Цена сделки – 311,52 тыс. руб. (с учетом НДС).	31.03.2011
4	Поставка Обществом Компании сырой нефти в объеме 1 878, 571 тыс. тонн на общую сумму 21 764 752, 99 тыс. руб., включающую агентское вознаграждение за организацию транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в размере 11,8 руб./тонна.	Цена сделки – 21 764 752, 99 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ИНГУШНЕФТЕГАЗПРОМ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание Компанией (в качестве агента) услуг Обществу по обеспечению транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме 85,4 тыс. тонн за агентское вознаграждение в размере 705,4 тыс. руб.	Цена сделки – 705,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 7 750,5 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 877,47 руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 6 800 806,84 тыс. руб.	Цена сделки – 6 800 806,84 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 29.12.2011
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 64,6 тыс. тонн общей стоимостью 58 956,9 тыс. руб., из них: • Топливо на энергетику (мазут, газ) – 63,7 тыс. тонн; • Автобензины – 0,4 тыс. тонн; • Дизельное топливо – 0,9 тыс. тонн.	Цена сделки – 58 956,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 26,720 млн куб. м общей стоимостью 58 203,64 тыс. руб.	Цена сделки – 58 203,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 2 394,73 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 30,90 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 2 425,63 тыс. руб.	Цена сделки – 2 425,63 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
5	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 88 352,0 тыс. руб.	Цена сделки – 88 352,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
6	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Хабаровского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 1 929,6 тыс. руб.	Цена сделки – 1 929,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 1 920 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 920 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
10	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 100 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 100 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВОСТОЧНАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 4 307 185,5 тыс. руб.	Цена сделки – 4 307 185,5 тыс. руб.	29.08.2011 06.12.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 192,0 тыс. руб.	Цена сделки – 192,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПРИМОРСКИЙ НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 2 068,23 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 128,33 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 2 196,56 тыс. руб.	Цена сделки – 2 196,56 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 32,0 тыс. руб.	Цена сделки – 32,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 4 927 530,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 927 530,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСИНСКИЙ НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 4 548,539 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 2 517 252,45 тыс. руб.	Цена сделки – 2 517 252,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 29.12.2011
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 52,5 тыс. тонн общей стоимостью 211 289,1 тыс. руб., из них: • Топливо на энергетику (жидкое) – 18,0 тыс. тонн; • Газ топливный – 34,5 тыс. тонн.	Цена сделки – 211 289,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 3 380,70 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 124,70 тыс. руб.	Цена сделки – 3 505,40 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов за вознаграждение в размере 420 434,0 тыс. руб.	Цена сделки – 420 434,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком возврата суммы займа до 31.12.2018 г. в размере 1 969 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 969 000,0 тыс. руб.	03.08.2011
6	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 845 880,0 тыс. руб.	Цена сделки – 845 880,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 45 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 45 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-МЗ «НЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 3,0 тыс. тонн общей стоимостью 60 000,0 тыс. руб., из них: • Масла и присадки – 3,0 тыс. тонн.	Цена сделки – 60 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 71,45 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 4,43 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 75,88 тыс. руб.	Цена сделки – 75,88 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: • сумма займа – 120 000,0 тыс. руб.; • срок займа – 1 год; • процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России. Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 132 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 132 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
4	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: • сумма займа – 344 300,0 тыс. руб.; • срок займа – 3 года; • процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России. Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 447 684,3 тыс. руб.	Цена сделки – 447 684,33 тыс. руб.	29.08.2011
5	Оказание Компанией информационно-консультационных услуг в пользу Общества по проведению мероприятий по «Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2010 г.», за вознаграждение 13 388,0 руб.	Цена сделки – 13 388,0 руб. (с учетом НДС)	07.10.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-АЛТАЙНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 416,2 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 141 258,3 тыс. руб.	Цена сделки – 141 258,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 416,2 тыс. тонн общей стоимостью 8 995 795,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 173,6 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 238,5 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 4 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 8 995 795,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 123,41 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 193,12 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 316,53 тыс. руб.	Цена сделки – 316,53 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 45,0 тыс. руб.	Цена сделки – 45,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Алтайского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 16 200,0 тыс. руб.	Цена сделки – 16 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями земельных участков, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Алтайского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"><li>• сумма займа – 291 000,0 тыс. руб.;</li><li>• срок займа – 3 года;</li><li>• процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li></ul>	Цена сделки – 378 379,7 тыс. руб.	29.08.2011
Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 378 379,7 тыс. руб.			
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-АРТАГ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 53,7 тыс. тонн общей стоимостью 1 445 863,4 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 42,9 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 10,4 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 0,5 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 1 445 863,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 210,26 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 4,96 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 215,22 тыс. руб.	Цена сделки – 215,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 723,76 тыс. руб.	Цена сделки – 723,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
4	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями земельных участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории РСО Осетия-Алания.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 4 824,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 824,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"><li>• сумма займа – 31 010,0 тыс. руб.;</li><li>• срок займа – 3 года;</li><li>• процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li></ul>	Цена сделки – 40 321,5 тыс. руб.	29.08.2011
Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 40 321,5 тыс. руб.			

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности:  <ul style="list-style-type: none"> <li>сумма займа – 35 000,0 тыс. руб.;</li> <li>срок займа – 1 год;</li> <li>процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li> </ul> <p>Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 38 500,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 38 500,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КАБАРДИНО-БАЛКАРСКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефти в объеме 69,5 тыс. тонн общей стоимостью 689 076,8 тыс. руб.	Цена сделки – 689 076,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 66,3 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 21 879,0 тыс. руб.	Цена сделки – 21 879,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 295,6 тыс. тонн общей стоимостью 5 732 296,4 тыс. руб., из них:  <ul style="list-style-type: none"> <li>Автобензины – 127,8 тыс. тонн;</li> <li>Дизельное топливо – 70,2 тыс. тонн;</li> <li>Темные нефтепродукты (мазут, битум, масла) – 85,5 тыс. тонн;</li> <li>Авиатопливо – 10,5 тонн;</li> <li>Прочие – 1,6 тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 5 732 296,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
4	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 195,76 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 4,12 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 199,88 тыс. руб.	Цена сделки – 199,88 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Кабардино-Балкарской республики.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 14 880,0 тыс. руб.	Цена сделки – 14 880,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 620 910,0 тыс. руб.	Цена сделки – 620 910,0 тыс. руб.	29.08.2011
8	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 15 130,0 тыс. руб.	Цена сделки – 15 130,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 25,8 тыс. тонн общей стоимостью 656 617,4 тыс. руб., из них:  <ul style="list-style-type: none"> <li>Автобензины – 17 тыс. тонн;</li> <li>Дизельное топливо – 8,2 тыс. тонн;</li> <li>Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 0,6 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 656 617,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
2	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение на общую сумму 21 051,0 тыс. руб.	Цена сделки – 21 051,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 253,61 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 7,62 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 261,23 тыс. руб.	Цена сделки – 261,23 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 689,0 тыс. руб.	Цена сделки – 689,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Карачаево-Черкесской республики.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Карачаево-Черкесской республики.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 58 752,0 тыс. руб.	Цена сделки – 58 752,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"> <li>сумма займа – 247 750,0 тыс. руб.;</li> <li>срок займа – 1 год;</li> <li>процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li> </ul> <p>Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 272 525,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 272 525,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КУБАНЬНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в период в объеме 768,4 тыс. тонн общей стоимостью 16 725 909,8 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>Автобензины – 267,8 тыс. тонн;</li> <li>Дизельное топливо – 400,45 тыс. тонн;</li> <li>Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 18,75 тыс. тонн;</li> <li>Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 81,4 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 16 725 909,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 413,21 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 17,42 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 430,63 тыс. руб.	Цена сделки – 430,63 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 13 385,0 тыс. руб.	Цена сделки – 13 385,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
4	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 125 640,0 тыс. руб.	Цена сделки – 125 640,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"> <li>сумма займа – 91 890,0 тыс. руб.;</li> <li>срок займа – 3 года;</li> <li>процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li> </ul> <p>Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 119 482,2 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 119 482,2 тыс. руб.	29.08.2011
8	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"> <li>сумма займа – 720 600,0 тыс. руб.;</li> <li>срок займа – 1 год;</li> <li>процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li> </ul> <p>Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 792 660,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки – 792 660,0 тыс. руб.	29.08.2011
9	Переуступка Обществом в пользу Компании прав аренды на земельные участки, расположенные в Краснодарском крае, за плату в размере 8 266,2 тыс. руб.	Цена сделки – 8 266,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КУРГАННЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 144,2 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 46 144,0 тыс. руб.	Цена сделки – 46 144,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 169,8 тыс. тонн общей стоимостью 3 652 926,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>Автобензины – 88,3 тыс. тонн;</li> <li>Дизельное топливо – 72,7 тыс. тонн;</li> <li>Нефтехимия, газы – 2,1 тыс. тонн;</li> <li>Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 8,8 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 3 652 926,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 154,70 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 194,35 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 349,05 тыс. руб.	Цена сделки – 349,05 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 150,0 тыс. руб.	Цена сделки – 150,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Курганской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 20 400,0 тыс. руб.	Цена сделки – 20 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Курганской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-МУРМАНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 90,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 150 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 150 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 122 тыс. тонн общей стоимостью 2 099 016,9 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 41,7 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 19 тыс. тонн;</li><li>• Авиакеросин – 0,3 тыс. тонн;</li><li>• Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 60,5 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 0,4 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 2 099 016,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 93 655,0 тыс. руб.	Цена сделки – 93 655,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 151,75 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 194,92 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 346,67 тыс. руб.	Цена сделки – 346,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
5	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 390,0 тыс. руб.	Цена сделки – 390,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 21 600,0 тыс. руб.	Цена сделки – 21 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"><li>• сумма займа – 96 810,0 тыс. руб.;</li><li>• срок займа – 1 год;</li><li>• процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li></ul> Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 106 491,0 тыс. руб.	Цена сделки – 106 491,0 тыс. руб.	29.08.2011
8	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, неустраиваемых в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 1 360,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки – 1 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-СМОЛЕНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 80,6 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 37 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 37 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 391,4 тыс. тонн общей стоимостью 9 713 458,7 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 77,3 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 312,5 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 1,6 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 9 713 458,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 328,11 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 12,07 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 340,18 тыс. руб.	Цена сделки – 340,18 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 235,0 тыс. руб.	Цена сделки – 235,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Смоленской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществом основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 19 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 19 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Смоленской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Предоставление Компанией Обществом процентного займа на финансирование операционной деятельности:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• сумма займа – 612 220,0 тыс. руб.;</li> <li>• срок займа – 1 год;</li> <li>• процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.</li> </ul> Общая Цена сделки с учетом процентов составляет 673 442,0 тыс. руб.	Цена сделки – 673 442,0 тыс. руб.	29.08.2011
9	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, в размере 900,0 тыс. руб.	Цена сделки – 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
10	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 1 089,6 тыс. руб. в год.	Цена сделки – 1 089,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-СТАВРОПОЛЬЕ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть»», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 48,1 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 26 455,0 тыс. руб.	Цена сделки – 26 455,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществом нефтепродуктов в объеме 355,4 тыс. тонн общей стоимостью 7 369 233 тыс. руб., из них:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• Автобензины – 134,9 тыс. тонн;</li> <li>• Дизельное топливо – 207,4 тыс. тонн;</li> <li>• БГС – 12,1 тыс. тонн;</li> <li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 1 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 7 369 233 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществом права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 125,00 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 193,12 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 318,12 тыс. руб.	Цена сделки – 318,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Передача Компанией в аренду Обществом основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 132,0 тыс. руб.	Цена сделки – 132,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществом беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 34 650,0 тыс. руб.	Цена сделки – 34 650,0 тыс. руб.	29.08.2011
6	Предоставление Компанией Обществом беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 166 100,0 тыс. руб.	Цена сделки – 166 100,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-ЯМАЛНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть»», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществом нефтепродуктов в объеме 41 тыс. тонн общей стоимостью 1 092 164,2 тыс. руб., из них:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• Автобензины – 30,7 тыс. тонн;</li> <li>• Дизельное топливо – 10,3 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 1 092 164,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществом права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 253,61 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 7,62 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 261,23 тыс. руб.	Цена сделки – 261,23 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 665,0 тыс. руб.	Цена сделки – 665,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
4	Передача Компанией в аренду Обществом основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 6 936,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 936,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории ЯНАО.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011

150

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АРХАНГЕЛЬСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и учет 57,6 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 16 451,8 тыс. руб.	Цена сделки – 16 451,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 107,1 тыс. тонн общей стоимостью 2 823 217,9 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 41,5 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 59 тыс. тонн;</li><li>• Авиакеросин – 3,7 тыс. тонн;</li><li>• Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 2,1 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 0,8 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 2 823 217,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 333,31 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 197,54 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 530,85 тыс. руб.	Цена сделки – 530,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 2 230,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 230,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Архангельской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 180 824,0 тыс. руб.	Цена сделки – 180 824,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 254 400,0 тыс. руб.	Цена сделки – 254 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Архангельской области.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 173 540,0 тыс. руб.	Цена сделки – 173 540,0 тыс. руб.	29.08.2011
10	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 291 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 291 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
11	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 700 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 700 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АЭРО»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 548,8 тыс. тонн общей стоимостью 13 138 175,7 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Авиакеросин – 548,8 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 13 138 175,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 369,2 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 143,17 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 512,37 тыс. руб.	Цена сделки – 512,37 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 514 730,0 тыс. руб.	Цена сделки – 514 730,0 тыс. руб.	29.08.2011
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 370 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 370 500,0 тыс. руб.	29.08.2011
5	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 10 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 10 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУНКЕР»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Поставка Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 2 280,87 тыс. тонн общей стоимостью 28 281 163,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• ТСМ – 491,2 тыс. тонн;</li><li>• ДТЛ – 260,55 тыс. тонн;</li><li>• Мазут – 1 449,6 тыс. тонн;</li><li>• Масла – 1,52 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 28 281 163,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010

151

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 169,75 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 801,2 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 1 970,95 тыс. руб.	Цена сделки – 1 970,95 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Компания предоставляет Обществу на срок действия регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 177,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки – 177,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС).	03.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ВОСТОКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 1 188,8 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 511 184 тыс. руб.	Цена сделки – 511 184 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в период в объеме 1 862,8 тыс. тонн общей стоимостью 40 278 979,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Автобензины – 708,2 тыс. тонн;</li> <li>• Дизельное топливо – 890,8 тыс. тонн;</li> <li>• Авиакеросин – 67,4 тыс. тонн;</li> <li>• Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 142,2 тыс. тонн;</li> <li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 54,2 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 40 278 979,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 916,67 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 48,33 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 965,0 тыс. руб.	Цена сделки – 965,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 7 632,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 632,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЕКАТЕРИНБУРГНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 136,5 тыс. тонн общей стоимостью 2 850 043,5 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Автобензины – 31,9 тыс. тонн;</li> <li>• Дизельное топливо – 100,6 тыс. тонн;</li> <li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 4 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 2 850 043,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 49,10 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 188,72 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 237,82 тыс. руб.	Цена сделки – 237,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 496 550,0 тыс. руб.	Цена сделки – 496 550,0 тыс. руб.	29.08.2011
4	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КЕМЕРОВОНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 199,7 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: 65 901,0 тыс. руб.	Цена сделки – 65 901,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 199,7 тыс. тонн общей стоимостью 4 107 342,2 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Автобензины – 12,5 тыс. тонн;</li> <li>• Дизельное топливо – 169,4 тыс. тонн;</li> <li>• Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 12,5 тыс. тонн;</li> <li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 5,2 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 4 107 342,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 134,45 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 194,02 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 328,47 тыс. руб.	Цена сделки – 328,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 279 350,0 тыс. руб.	Цена сделки – 279 350,0 тыс. руб.	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 337 170,0 тыс. руб.	Цена сделки – 337 170,0 тыс. руб.	29.08.2011



152

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 500 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 500 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 171,9 тыс. тонн общей стоимостью 20 132 514 тыс. руб., что составляет эквивалент 660,1 млн долл. США, из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 292,5 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 448,8 тыс. тонн;</li><li>• Авиакеросин – 35,7 тыс. тонн;</li><li>• Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 374,5 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 20,4 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 20 132 514 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 92,3 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 191,37 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 283,67 тыс. руб.	Цена сделки – 283,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 418 900,0 тыс. руб.	Цена сделки – 418 900,0 тыс. руб.	29.08.2011
4	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НАХОДКАНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 3,6 тыс. тонн общей стоимостью 51 602 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Бензин – 0,3 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 0,2 тыс. тонн;</li><li>• Мазут – 3,5 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 51 602,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по предоставлению причалов для осуществления погрузочных операций при экспорте нефтепродуктов, а также по погрузке и выгрузке грузов, хранению грузов, доставленных с целью дальнейшей поставки нефтепродуктов на экспорт, в объеме 5,6 млн тонн, за вознаграждение в размере 1 264 360,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 264 360,0 тыс. руб. (НДС 0%) на основании тарифов, установленных ФСТ.	31.03.2011
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 758,50 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 78,42 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 836,92 тыс. руб.	Цена сделки – 836,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 16 905,0 тыс. руб.	Цена сделки – 16 905,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Приморского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 438 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 438 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
7	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 1 950,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 150 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 150 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НОВОСИБИРСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 89,1 тыс. тонн общей стоимостью 1 966 485,1 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 45,7 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 41,8 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 1,6 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 1 966 485,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 77,70 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 190,46 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 268,16 тыс. руб.	Цена сделки – 268,16 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 147 740,0 тыс. руб.	Цена сделки – 147 740,0 тыс. руб.	29.08.2011

153

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 274 080,0 тыс. руб.	Цена сделки – 274 080,0 тыс. руб.	29.08.2011
5	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 800 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 800 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТРЕЙД»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 62,5 тыс. тонн общей стоимостью 1 582 053,5 тыс. руб., из них: • Автобензины – 22,5 тыс. тонн; • Дизельное топливо – 28,3 тыс. тонн; • Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 11,7 тыс. тонн.	Цена сделки – 1 582 053,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 7 200,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
3	Предоставление Компанией Обществу бессрочного права пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,61 тыс. руб.	Цена сделки – 132,61 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСЕНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов производства ООО «РН-Туапсинский НПЗ» на экспорт в объеме 4 766,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 096 109,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 096 109,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов, поступающих по железной дороге, на экспорт в объеме 2 200,0 тыс. тонн светлых нефтепродуктов и 1 800,0 тыс. тонн темных нефтепродуктов за вознаграждение в размере 1 179 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 179 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов производства ООО «РН-Туапсинский НПЗ» на экспорт по железной дороге в объеме 12,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 108,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 108,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 7,2 тыс. тонн общей стоимостью 86 400,0 тыс. руб. из них: • Мазут – 7,2 тыс. тонн.	Цена сделки – 86 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по отгрузке и хранению нефтепродуктов в объеме 10,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 056,2 тыс. руб.	Цена сделки – 3 056,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
6	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 410,00 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 24,52 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 434,52 тыс. руб.	Цена сделки – 434,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
7	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 36 936,0 тыс. руб.	Цена сделки – 36 936,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
8	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
9	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
10	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. действий, связанных с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
11	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 2 431,2 тыс. руб.	Цена сделки – 2 431,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
12	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 1 440 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 440 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
13	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 2 049,6 тыс. руб.	Цена сделки – 2 049,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
14	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, в размере 70,0 тыс. руб.	Цена сделки – 70,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЛЯБИНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 93,5 тыс. тонн общей стоимостью 2 086 006,4 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 62,3 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 29,5 тыс. тонн;</li><li>• Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 1,7 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 2 086 006,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 138,76 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 8,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 146,76 тыс. руб.	Цена сделки – 146,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 400 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 115 790,0 тыс. руб.	Цена сделки – 115 790,0 тыс. руб.	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 129 600,0 тыс. руб.	Цена сделки – 129 600,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЧЕННЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 102,4 тыс. тонн общей стоимостью 1 958 609,2 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Автобензины – 48,7 тыс. тонн;</li><li>• Дизельное топливо – 5,7 тыс. тонн;</li><li>• Темные нефтепродукты (мазут, битум) – 48 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 1 958 609,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 168,06 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 2,42 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 170,48 тыс. руб.	Цена сделки – 170,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 50 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 50 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «Ю-ТВЕРЬ» (С 25.01.2012 ЗАО «РН-ТВЕРЬ»)</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 96,80 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 11,60 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 108,4 тыс. руб.	Цена сделки – 108,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ШЕЛЬФ-ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 869,75 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 27,44 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 897,19 тыс. руб.	Цена сделки – 897,19 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации: <ul style="list-style-type: none"><li>• подготовки материалов к аудиту запасов по международной классификации по Кайганско-Васюканскому и Венинскому лицензионным участкам;</li><li>• копирования исходных данных полевых морских сейсмических исследований МОГТ – 2D/3D по участкам интересов Компании: Западно-Шмидтовскому, Восточно-Шмидтовскому, Кайганско-Васюканскому и Венинскому;</li><li>• загрузки, хранения и обслуживания материалов морских полевых сейсмических исследований в Центре хранения сейсмической информации ОАО «НК «Роснефть» по участкам интересов Компании: хранения сейсмической информации ОАО «НК «Роснефть» по участкам интересов Компании: Западно-Шмидтовскому, Восточно-Шмидтовскому, Западно-Камчатскому, Кайганско-Васюканскому, Венинскому.</li></ul>	Цена сделки – 3 263 349,0 руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
	Общей стоимостью 20 116 040,0 руб. за вознаграждение в размере 3 263 349,0 руб.		
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 4 524,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 524,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
4	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 300 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	29.08.2011

155

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ: 1. На Лебединском лицензионном участке Компании шельфа Охотского моря; 2. На лицензионном участке Компании «Астрахановское море – Некрасовский» шельфа Охотского моря. Общий размер вознаграждения агента по сделке составит 180 499 600,31 руб.	Цена сделки – 180 499 600,31 руб. (с учетом НДС)	29.08.2011 29.12.2011
6	Совершение Обществом (агентом) от своего имени по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории шельфов Арктических морей за вознаграждение в размере 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-АСТРА»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «РН-Астра»			
1	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 4 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЭКСПЛОРЕЙШЕН»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 749 307,8 тыс. руб.	Цена сделки – 749 307,8 тыс. руб.	29.08.2011
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 365 243,2 тыс. руб.	Цена сделки – 365 243,2 тыс. руб.	29.08.2011
3	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 600 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
4	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ: <ul style="list-style-type: none"><li>• на лицензионном участке Компании «Туапсинский прогиб» на шельфе Черного моря;</li><li>• на лицензионном участке Компании «Южно-Черноморский» на шельфе Черного моря;</li><li>• на лицензионных участках Компании на территории Иркутской области и Красноярского края.</li></ul> Общий размер вознаграждения агента по сделке составит 245 103 513,4 руб.	Цена сделки – 245 103 513,4 руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 422,55 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 8,85 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 431,4 тыс. руб.	Цена сделки – 431,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЯНОЙ КОНСОРЦИУМ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть». Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках Богданов В.Л. – Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров «Национального нефтяного консорциума»; Худайнатов Э.Ю. – Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров «Национального нефтяного консорциума»			
1	Предоставление Компанией (Займодавец) Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"><li>• сумма займа – 398 517,4 тыс. руб.;</li><li>• срок займа – до 31.12.2013 г.;</li><li>• процентная ставка – ставка рефинансирования Банка России, действующая на дату начисления процентов.</li></ul> Общая цена сделки с учетом процентов составляет 479 509,0 тыс. руб.	Цена сделки – 479 509,0 тыс. руб.	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-МАМОНТОВО»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,26 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 0,89 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 15,15 тыс. руб.	Цена сделки – 15,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 3 360,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
3	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 300 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	29.08.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУРЕНИЕ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 13,5 тыс. тонн общей 260 000 тыс. руб., из них:  • Дизельное топливо – 13,5 тыс. тонн.	Цена сделки – 260 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 276,20 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 109,75 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 1 385,95 тыс. руб.	Цена сделки – 1 385,95 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 10 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 10 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 281 850,0 тыс. руб.	Цена сделки – 281 850,0 тыс. руб.	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 693 057,0 тыс. руб.	Цена сделки – 693 057,0 тыс. руб.	29.08.2011
6	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 3 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-СЕТИ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение на общую сумму 890,0 тыс. руб.	Цена сделки – 890,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 24 942,0 тыс. руб.	Цена сделки – 24 942,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
3	Оказание Обществом услуг Компании по хранению законсервированного движимого имущества, не востребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб.	Цена сделки – 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 133 587,0 тыс. руб.	Цена сделки – 133 587,0 тыс. руб.	29.08.2011
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 197 751,0 тыс. руб.	Цена сделки – 197 751,0 тыс. руб.	29.08.2011
6	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 1 500 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 500 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 126 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 126 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 398,40 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 23,90 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 422,30 тыс. руб.	Цена сделки – 422,30 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ДУБИНИНСКОЕ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Обществом Компании в аренду движимого и недвижимого имущества – нежилого помещения общей площадью 14 904,36 кв. м, а также имущества, входящего в состав оборудованных рабочих мест, расположенных в арендуемых помещениях. Арендная плата за период действия договора – 327 895 920,0 руб.	Цена сделки – 327 895 920,0 руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
2	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 200 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВЛАКРА»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Обществом Компании в аренду недвижимого имущества – нежилые помещения общей площадью 645,9 кв. м. Арендная плата за период действия договора – 11 841,5 тыс. руб.	Цена сделки – 11 841,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЗДОРОВЬЕ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 27,34 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 0,89 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 28,23 тыс. руб.	Цена сделки – 28,23 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНФОРМ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 7 977,00 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 617,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 8 594,00 тыс. руб.	Цена сделки – 8 594,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 84 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 84 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
3	Выполнение Обществом для Компании работ по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 237 737,0 тыс. руб.	Цена сделки – 237 737,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	29.08.2011 29.12.2011
4	Оказание Обществом услуг Компании по обеспечению бесперебойной работы оборудования Компании за вознаграждение в размере 231 865,0 тыс. руб.	Цена сделки – 231 865,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Оказание Обществом Компании услуг связи на общую сумму 402 804,0 тыс. руб.	Цена сделки – 402 804,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМСОМЛЬСКНЕФТЕЗАВОДРЕМСТРОЙ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 42,79 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 2,66 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 45,45 тыс. руб.	Цена сделки – 45,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 100 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 100 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО ЧОП «РН-ОХРАНА»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 85,58 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 5,31 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 90,89 тыс. руб.	Цена сделки – 90,89 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 50 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 50 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 199,7 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 12,4 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 212,1 тыс. руб.	Цена сделки – 212,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 36 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 36 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
3	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 300 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ПУРНЕФТЕОТДАЧА»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,35 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 15,35 тыс. руб.	Цена сделки – 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 576,0 тыс. руб.	Цена сделки – 576,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕРВИС»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 19 450 тыс. руб.	Цена сделки – 19 450,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 247,17 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 49,56 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 296,73 тыс. руб.	Цена сделки – 296,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
3	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 17 834,4 тыс. руб.	Цена сделки – 17 834,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 192 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 192 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Оказание Обществом услуг Компании по хранению законсервированного движимого имущества, не востребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, за вознаграждение в размере 1 332,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 332,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТРОЙ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 400,50 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 24,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 424,50 тыс. руб.	Цена сделки – 424,50 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УЧЕТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг: <ul style="list-style-type: none"> <li>по организации и ведению бухгалтерского и налогового учета Компании;</li> <li>по ведению оперативного учета отгрузок нефтепродуктов, сбору данных по транспортным услугам и оформлению первичных учетных документов, счетов-фактур или иных аналогичных документов Компании;</li> <li>формированию пакета первичных банковских документов для оформления отчетов ОАО «НК «Роснефть» (комиссионера) по договорам комиссии с ЗАО «Ванкорнефть», с ОАО «Удмуртнефть», ООО «Компания Полярное Сияние», ООО «РН-Трейдинг» в целях оперативного обеспечения подтверждения Комитентами права на применение ставки НДС 0%.</li> </ul> <p>Общая сумма сделки – 379 509 586,0 руб.</p>	Цена сделки – 379 509 586 руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 31.03.2011 29.12.2011
2	Оказание Обществом услуг Компании по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение в размере 1 075 000,0 руб. в квартал на общую сумму 4 300,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 35,00 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 893,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 928,00 тыс. руб.	Цена сделки – 928,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 3 600,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
5	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
6	Совершение Обществом (агентом) от своего имени по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации и проведению конкурса «Лучший бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»-2011» за вознаграждение в размере 25,00 тыс. руб.	Цена сделки – 25,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	29.12.2011

159

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЭНЕРГО»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу газа в объеме 808,400 млн куб. м общей стоимостью 843 265,76 тыс. руб.	Цена сделки – 843 265,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 109,00 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 148,80 руб. Общая стоимость договора составляет 1 257,80 тыс. руб.	Цена сделки – 1 257,80 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Федоров П.С. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБПР»; Каланда Л.В. – заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБПР»; Шишин С.В. – Заместитель председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБПР».</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 72,66 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 792,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 864,66 тыс. руб.	Цена сделки – 864,66 тыс. руб. (с учетом НДС).	31.03.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу помещения №18 (площадью 16,7 кв. м.) на втором этаже шестого подъезда Административного здания ОАО «НК «Роснефть», расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., д. 26/1, стр. 1, и оборудования за арендную плату на общую сумму 1 152,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 152,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НК «РОСНЕФТЬ»-НТЦ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 3 864,70 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 3,55 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 3 868,25 тыс. руб.	Цена сделки – 3 868,25 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке и согласованию нормативов технологических потерь при добыче углеводородов по месторождениям на территории деятельности ОАО «НК «Роснефть» на 2012 г. за вознаграждение в размере 4 800,00 тыс. руб.	Цена сделки – 4 800,00 тыс. руб.	03.08.2011
3	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке и изготовлению гидравлической пакерной компоновки для поинтервальной обработки скважин за вознаграждение в размере 41 485,0 тыс. руб.	Цена сделки – 41 485,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
4	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке технологии интенсификации процессов приготовления и гомогенизации солевых композиций для глушения скважин, в том числе разработке технологии ускоренного растворения и гомогенизации в воде солей (основные NaCl и KCl) и водорастворимых полимеров за вознаграждение в размере 14 967,0 тыс. руб.	Цена сделки – 14 967,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 9 768,0 тыс. руб.	Цена сделки – 9 768,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
6	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
7	Оказание Обществом (исполнителем) услуг (выполнение работ) для Компании (заказчика) по осуществлению авторского надзора за строительством объектов 1-й и 2-й очереди строительства Полигона научного центра в ЮФО за вознаграждение в размере 10 300,9 тыс. руб.	Цена сделки – 10 300,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010 06.12.2011
8	Выполнение Обществом для Компании проектно-изыскательских работ, необходимых для строительства объекта 2-й очереди Полигона научного центра в ЮФО в соответствии с заданием на проектирование, на общую сумму 198 232,45 тыс. руб.	Сумма сделки – 198 232,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010 03.08.2011
9	Выполнение Обществом для Компании проектных работ, необходимых для строительства объекта Полигона научного центра в ЮФО, 2-я очередь строительства (инженерная защита зданий и сооружений) в соответствии с заданием на проектирование и календарным планом за вознаграждение в размере 137 940,4 тыс. руб.	Сумма сделки – 137 940,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010 03.08.2011



160

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКИПИНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Выполнение Обществом работ для Компании по оценке запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Выполнение Обществом работ по загрузке сейсмических временных разрезов Арктического шельфа в Центр хранения сейсмической информации ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 2 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Выполнение Обществом работ по переобработке сейсмических материалов, анализу геолого-промысловых данных по Преддвнисейской впадине с целью оценки ресурсов за вознаграждение в размере 20 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 20 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
4	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке пилотного модуля программного продукта для учета скоростных неоднородностей верхней части геологического разреза за вознаграждение в размере 7 900,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
5	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 973,59 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 401,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 2 374,59 тыс. руб.	Цена сделки – 2 374,59 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
6	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке технологий геомеханического моделирования для оптимизации процессов бурения и разработки трещиноватых коллекторов за вознаграждение в размере 25 000,0 тыс. руб. с учетом НДС	Цена сделки – 25 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 432,0 тыс. руб.	Цена сделки – 432,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 300 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
9	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию базового технического задания по развитию Сейсмического центра Компании за вознаграждение в размере 6 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Выполнение Обществом работ для Компании по подготовке материалов к проведению оценки запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Выполнение Обществом работ для Компании по созданию региональной геологической модели и оценке перспектив нефтегазоносности Северо-Карского потенциально нефтегазоносного бассейна за вознаграждение в размере 25 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 25 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке методик оценки стоимостных показателей в шельфовых проектах (инвестиции в верхнее строение платформы, бурение, систему сбора УВ, операционные затраты) и анализу существующих в мире подходов, разработке предложений по номенклатуре основных блоков обустройства, разработке методики расчета укрупненных показателей стоимости и материалоемкости за вознаграждение в размере 19 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 19 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 06.12.2011
4	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по анализу состояния системы стандартизации шельфовых проектов и разработке требований к корпоративной информационной системе за вознаграждение в размере 13 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 13 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
5	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке критериев выбора оптимальных гидротехнических сооружений исходя из природно-климатических условий, разработке методики концептуального проектирования опорных оснований морских платформ гравитационного типа, оценке применимости к природно-климатическим условиям, оценке стоимостных показателей за вознаграждение в размере 16 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 16 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 06.12.2011
6	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 4 682,38 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 47,10 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 4 729,48 тыс. руб.	Цена сделки – 4 729,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011

161

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Оказание Обществом услуг Компании по составлению зонального проекта поисков залежей нефти и газа на лицензионных участках недр: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Восточно-Приновоземельском-1 в юго-западной части континентального шельфа Карского моря;</li> <li>• Восточно-Приновоземельском-2 в центральной части континентального шельфа Карского моря;</li> <li>• Восточно-Приновоземельском-3 в южной части континентального шельфа Карского моря;</li> <li>• Южно-Русском в юго-восточной части Баренцева моря;</li> <li>• а также по составлению зонального проекта разведки Северо-Гуляевского месторождения нефти и газа на Южно-Русском лицензионном участке недр в юго-восточной части Баренцева моря.</li> </ul> <p>Общий размер вознаграждения составляет 20 000 000,0 руб.</p>	Цена сделки – 20 000 000,0 руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
8	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 62 640,0 тыс. руб.	Цена сделки – 62 640,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
9	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 200 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
10	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке аван-проекта контрольно-измерительного комплекса для проведения контрольных замеров состояния окружающей среды в районе устьев разведочных скважин на шельфе арктических морей РФ за вознаграждение в размере 7 692,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 692,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЬГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЬГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Выполнение Обществом работ для Компании по подготовке материалов к проведению оценки запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке эффективных технологий локализации и разработки запасов углеводородов в Баженовской свите за вознаграждение в размере 59 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 59 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
3	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке требований с геологическими и технологическими критериями к оборудованию для мониторинга текущего состояния разработки месторождений и оперативного принятия решений (интеллектуальная скважина), а также по разработке конструкторской документации за вознаграждение в размере 30 900,0 тыс. руб.	Цена сделки – 30 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
4	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке требований с геологическими и технологическими критериями к оборудованию для одновременной раздельной эксплуатации на скважинах многопластовых месторождений, а также по разработке конструкторской документации за вознаграждение в размере 39 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 39 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
5	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по моделированию процесса цементирования и разбуривания дополнительной колонны, проведению лабораторных испытаний и разработке конструкторской документации скважинной разбуриваемой системы для ликвидации протяженных негерметичностей эксплуатационной колонны за вознаграждение в размере 4 145,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 145,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 03.08.2011
6	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке базового технического задания для создания «Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи» за вознаграждение в размере 7 100,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 03.08.2011
7	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке импортзамещающего депрессора для транспорта и добычи нефти, технологической регламентирующей документации за вознаграждение в размере 12 382,0 тыс. руб.	Цена сделки – 12 382,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
8	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по анализу мирового и российского опыта и разработке исходных данных для создания установок раннего предварительного сброса воды за вознаграждение в размере 8 900,0 тыс. руб.	Цена сделки – 8 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
9	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке установки по подготовке попутного газа на основе технологии сверхзвуковой сепарации газа за вознаграждение в размере 78 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 78 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
10	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке методик оценки стоимости объектов обустройства месторождений на основе укрупненных показателей сметной стоимости за вознаграждение в размере 15 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
11	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию методик и пилотных программных модулей по сбору и хранению первичных геологических и геофизических данных за вознаграждение в размере 20 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 20 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
12	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию методик и пилотных программных модулей для анализа данных геологоразведки (полевая сейсморазведка и результаты обработки сейсмической информации) за вознаграждение в размере 13 200,0 тыс. руб.	Цена сделки – 13 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
13	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию методик и пилотных программных модулей по сбору и хранению геологических и проектных данных для проектирования и авторского надзора над разработкой месторождений за вознаграждение в размере 20 100,0 тыс. руб.	Цена сделки – 20 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
14	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке алгоритмов, методик и пилотных модулей для анализа эффективности ремонтно-изоляционных работ в горизонтальных скважинах за вознаграждение в размере 8 700,0 тыс. руб.	Цена сделки – 8 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
15	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию алгоритмов, методик и пилотных модулей для оценки объемов нефти, газа и конденсата по международным стандартам аудита нефтяных компаний за вознаграждение в размере 11 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 11 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
16	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию алгоритмов, методик и пилотных модулей для долгосрочного планирования разработки месторождений с учетом экономических параметров за вознаграждение в размере 24 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 24 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
17	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке программных модулей программного комплекса «Геология и Добыча», реализующих разработанные ранее методики и алгоритмы, за вознаграждение в размере 6 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
18	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке алгоритмов и программных модулей для цифровой экспериментальной лаборатории фильтрации за вознаграждение в размере 41 300 тыс. руб.	Цена сделки – 41 300 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
19	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке алгоритмов и методик для геологического моделирования высокорасчлененных низкопродуктивных коллекторов за вознаграждение в размере 13 300 тыс. руб.	Цена сделки – 13 300 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
20	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке локальных нормативных документов по процессам управления знаниями, а также по созданию и проведению опытной эксплуатации информационных систем, предназначенных для автоматизации процессов управления знаниями, за вознаграждение в размере 21 190,0 тыс. руб.	Цена сделки – 21 190,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
21	Оказание Обществом услуг Компании по подготовке материала на тему «Технико-экономические предложения по ведению работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения» Ямало-Ненецкого автономного округа» за вознаграждение в размере 400,0 тыс. руб.	Цена сделки – 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
22	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 6 099,03 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 28,35 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 6 127,38 тыс. руб.	Цена сделки – 6 127,38 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
23	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке электронной справочно-поисковой информационной системы (ПО «Линейка реагентов») и методических материалов в области борьбы с осложнениями при добыче нефти, глушения скважин, обработки призабойной зоны (ОПЗ) пласта, ремонтно-изоляционных работ (РИР), подготовки и транспортировки нефти, воды и газа за вознаграждение в размере 12 700,0 тыс. руб.	Цена сделки – 12 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
24	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке программного модуля для планирования и оценки эффективности мероприятий по обработке призабойных зон (ОПЗ) скважин в терригенных коллекторах за вознаграждение в размере 6 920,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 920,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
25	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по анализу мирового опыта по освоению трудноизвлекаемых запасов газа и составлению плана исследовательских и опытно-промышленных работ для освоения туронских газовых залежей за вознаграждение в размере 17 200,0 тыс. руб.	Цена сделки – 17 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
26	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке эффективных технологий разработки низкопроницаемых песчано-алевритистых коллекторов за вознаграждение в размере 23 000 тыс. руб.	Цена сделки – 23 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
27	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке методов и алгоритмов интегрированной системы принятия решений по развитию ДО и Компании за вознаграждение в размере 18 700 тыс. руб.	Цена сделки – 18 700 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
28	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке интерактивного хранилища данных по механизированному фонду скважин, включая базу данных по погружному оборудованию Компании для информационной системы Rosneft-Wellview за вознаграждение в размере 22 985,0 тыс. руб.	Цена сделки – 22 985,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
29	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке системы планирования, мониторинга и контроля оперативных мероприятий на механизированном фонде скважин за вознаграждение в размере 11 782,0 тыс. руб.	Цена сделки – 11 782,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
30	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке программного модуля для информационной системы Rosneft-Wellview для мониторинга энергоэффективности погружного оборудования за вознаграждение в размере 5 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 5 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011

163

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
31	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке интегрированной платформы Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи (ЦУМиОД) на базе Rosneft-WellView и RosPump за вознаграждение в размере 9 224,0 тыс. руб.	Цена сделки – 9 224,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
32	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по сопровождению организации Центра Удаленного Мониторинга и Оптимизации Добычи в ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 18 906,0 тыс. руб.	Цена сделки – 18 906,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
33	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке технологии и исходных данных для проектирования установок очистки воды методом асимметричной флотации сопутствующими газами за вознаграждение в размере 2 662,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 662,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
34	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке и согласованию разделов проектной документации, а также изготовлению, монтажу и пуско-наладке скважинной установки раннего предварительного сброса воды за вознаграждение 9 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 9 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
35	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке и согласованию разделов проектной документации на создание наземной установки раннего предварительного сброса воды за вознаграждение в размере 17 062,0 тыс. руб.	Цена сделки – 17 062,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
36	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке и согласованию конструкторской документации на мобильный комплекс для механизации спускоподъемных операций при ремонте скважин за вознаграждение 6 040,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
37	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по изготовлению и проведению стендовых и промышленных испытаний мобильного комплекса для механизации спускоподъемных операций при ремонте скважин за вознаграждение 45 252,0 тыс. руб.	Цена сделки – 45 252,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
38	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по предпроектной проработке Целевых Инновационных Проектов, планируемых к реализации в 2011–2012 годах за вознаграждение в размере 17 294,0 тыс. руб.	Цена сделки – 17 294,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
39	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке алгоритмов и программного модуля в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений для обеспечения доступа к централизованной системе хранения геологических, геофизических и проектных данных разработки месторождений за вознаграждение в размере 7 317,0 тыс. руб.	Цена сделки – 7 317,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	03.08.2011
40	Оказание Обществом услуг Компании по подготовке материала на тему «Технико-экономические предложения по освоению Наульского участка недр Ненецкого автономного округа» за вознаграждение в размере 4 358,7 тыс. руб.	Цена сделки – 4 358,7 тыс. руб.	03.08.2011
41	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке локальной нормативной документации и расчетных методик по эксплуатации скважин с одновременно-раздельной эксплуатацией нескольких пластов за вознаграждение в размере 9 000 тыс. руб.	Цена сделки – 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
42	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по изготовлению опытных образцов компоновок оборудования для одновременной раздельной эксплуатации скважин, вскрывающих несколько пластов, проведению стендовых испытаний за вознаграждение в размере 69 130,0 тыс. руб.	Цена сделки – 69 130,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
43	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по изготовлению опытных образцов компоновок оборудования для мониторинга текущего состояния разработки месторождений и оперативного принятия решений (интеллектуальная скважина), проведению стендовых испытаний за вознаграждение в размере 88 200,0 тыс. руб.	Цена сделки – 88 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
44	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по изучению и учету нелинейных эффектов фильтрации в низкопроницаемых коллекторах и геомеханического моделирования явления АвтоГРП при разработке низкопроницаемых коллекторов за вознаграждение в размере 85 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 85 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
45	Оказание Обществом (исполнитель) услуг для Компании (заказчик) по подготовке материала на тему «Технико-экономическая оценка месторождения Ратави» для участия в тендере на разработку месторождения Ратави в Республике Ирак за вознаграждение в размере 10 000,00 тыс. руб.	Цена сделки – 10 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
46	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 6 144,0 тыс. руб.	Цена сделки – 6 144,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
47	Выполнение Обществом Компании в 2011 г. работ по разработке Методических указаний Компании « По расчету трудозатрат на развитие, внедрение и сопровождение программного обеспечения блока «UPSTREAM» в размере 802,2 тыс. руб.	Цена сделки – 802,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
48	Выполнение Обществом услуг Компании в 2011 г. по сопровождению информационных систем Компании за вознаграждение в размере 7 198,5 тыс. руб.	Цена сделки – 7 198,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
49	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 580 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 580 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
50	Выполнение Обществом для Компании работ по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 17 150,0 тыс. руб.	Цена сделки – 17 150,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОО «РОСНЕФТЬ-МОНГОЛИЯ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 142,7 тыс. тонн, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Дизельное топливо летнее – 300,0 тыс. тонн;</li> <li>• Дизельное топливо зимнее – 300,0 тыс. тонн;</li> <li>• Бензины – 480,0 тыс. тонн;</li> <li>• Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 – 36,0 тыс. тонн;</li> <li>• Мазут М-100 – 8,4 тыс. тонн;</li> <li>• Битумы – 9,0 тыс. тонн;</li> <li>• Масла моторные – 6,0 тыс. тонн;</li> <li>• Масла индустриальные – 1,5 тыс. тонн;</li> <li>• Масло трансмиссионное марки ТСп-15К – 0,6 тыс. тонн;</li> <li>• Масло турбинное Тп-22С (марки 1,2) – 0,6 тыс. тонн;</li> <li>• Масло трансформаторное гидрокрекинга ГК – 0,6 тыс. тонн.</li> </ul> <p>Общая стоимость товара 1 030 000,00 тыс. долларов США.</p>	Цена сделки – 1 030 000,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	24.12.2010
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РОСНЕФТЕФЛОТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 28,53 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,77 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 30,30 тыс. руб.	Цена сделки – 30,30 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 20 908,7 тыс. руб.	Цена сделки – 20 908,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ЮКОС-ТРАНССЕРВИС»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение Обществом (агентом) от своего имени, по поручению и за счет Компании (принципалом) действий, связанных с организацией хранения нефтепродуктов в резервуарах ОАО «Юго-Запад Транснефтепродукт» на НП «Брянск» и «Никольское» и наливу нефтепродуктов в вагоны, поданные под перевозку со станций отправления Брянск-Восточный и Никольское, за вознаграждение в размере 1 000 тыс. руб.	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
2	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефтепродуктов на внутреннем рынке ж/д транспортом в объеме 16 200,0 тыс. тонн стоимостью 34 000 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 458 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 458 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 30.12.2011
3	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 53,60 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 5 190,23 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 5 243,83 тыс. руб.	Цена сделки – 5 243,83 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 2 244,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 244,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «САХАЛИМОРНЕФТЕГАЗ-ШЕЛЬФ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Получение Компанией беспроцентного займа от Общества сроком на 2 года в размере 5 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 5 000 000,0 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ШЕЛЬФ АБХАЗИИ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 19,30 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 257,57 руб. Общая стоимость договора составляет 276,87 тыс. руб.	Цена сделки – 276,87 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 969 620,6 тыс. руб.	Цена сделки – 969 620,6 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ОХИНСКАЯ ТЭЦ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,35 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 15,35 тыс. руб.	Цена сделки – 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВОСТОК-ЭНЕРДЖИ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 503 236,9 тыс. руб.	Цена сделки – 503 236,9 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ИЗДАТЕЛЬСТВО «НЕФТЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по: <ul style="list-style-type: none"> <li>подготовке и изданию Научно-технического вестника ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>проведению подписной кампании на ежеквартальный Научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 2 868,8 тыс. руб.</li> </ul>	Цена сделки – 2 868,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
2	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по организации сбора платежей за подписку на ежеквартальный научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть» и размещение рекламных материалов за вознаграждение в размере 15% от полученных доходов.	Цена сделки – 15% от полученных доходов.	07.10.2011
3	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по организации и проведению корпоративных научно-практических мероприятий за вознаграждение в размере 1 950,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
4	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по организации участия сотрудников дочерних предприятий Компании и научно-исследовательских и проектных институтов (КНИПИ) в научно-практических мероприятиях, организуемых ОАО «НК «Роснефть», включая сбор платежей за участие в мероприятии, за вознаграждение в размере 15% от полученных доходов.	Цена сделки – 15% от полученных доходов.	07.10.2011
5	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по изданию полиграфической продукции за вознаграждение в размере 450,0 тыс. руб.	Цена сделки – 450,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «САНАТОРИЙ «НЕФТЯНИК КУБАНИ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,35 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,00 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 15,35 тыс. руб.	Цена сделки – 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 154 963,76 тыс. руб.	Цена сделки – 154 963,76 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КНПЗ-СЕРВИС»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,26 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 0,89 тыс. руб. Общая стоимость договора составляет 15,15 тыс. руб.	Цена сделки – 15,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НК «РОСНЕФТЬ» - ИНГУШНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 58,8 тыс. тонн общей стоимостью 1 400 410,5 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>Автобензины – 52,3 тыс. тонн;</li> <li>Дизельное топливо – 3,3 тыс. тонн;</li> <li>Прочие (нефтехимия, газы, масла) – 3,3 тыс. тонн.</li> </ul>	Цена сделки – 1 400 410,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 394 790,0 тыс. руб.	Цена сделки – 394 790,0 тыс. руб.	29.08.2011
3	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) неисключительных прав на использование в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, согласно Перечню, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 212,4 тыс. руб.	Цена сделки – 212,4 тыс. руб. (с учетом НДС).	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АБХАЗИЯ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 53,00 тыс. тонн общей стоимостью 1 530 000,00 тыс. руб. из них: <ul style="list-style-type: none"><li>• Бензин Аи-92/Регуляр-92 – 24,00 тыс. тонн;</li><li>• Бензин Премиум-95 – 14,00 тыс. тонн;</li><li>• Бензин Супер-98/Супер Евро-98 – 2,00 тыс. тонн;</li><li>• ДТЛ – 13,0 тыс. тонн;</li><li>• Фасованные масла – 0,07 тыс. тонн.</li></ul>	Цена сделки – 1 530 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
2	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: <ul style="list-style-type: none"><li>• сумма займа – 307 680,0 тыс. руб.;</li><li>• срок займа – 3 года;</li><li>• процентная ставка – 3,5% годовых.</li></ul> Общая цена сделки с учетом процентов составляет 340 015,9 тыс. руб.	Цена сделки – 340 015,90 тыс. руб.	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК.</i>			
1	Поставка Обществом Компании сырой нефти в объеме 1 702,675 тыс. тонн на общую сумму 20 244 728,0 тыс. руб.	Цена сделки – 20 244 728,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	24.12.2010 06.12.2012
2	Поставка Обществом Компании в объеме 646,00 тыс. куб. м на общую сумму 1 116 892,66 тыс. руб.	Цена сделки – 1 116 892,66 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
3	Совершение Обществом (агентом) от имени, по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Томской области (по перечню, согласно Приложению) за вознаграждение в общем размере 8 545 550,00 руб.	Цена сделки – 8 545 550,0 руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
4	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 898,46 тыс. руб. и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 43,50 тысяч рублей. Общая стоимость договора составляет 941,96 тыс. руб.	Цена сделки – 941,96 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011 29.12.2011
5	Совершение Обществом (агентом) по поручению и за счет Компании (принципала) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Томской области (по перечню, согласно Приложению) за вознаграждение в размере 8 545 550,0 руб.	Цена сделки – 8 545 550,0 руб.	03.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Гилаев Г.Г. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Удмуртнефть»</i>			
4	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 2,8 млн тонн за комиссионное вознаграждение в размере 1 509 000 000 долларов США	Цена сделки – 1 509 000 000 дол- ларов США (с учетом НДС)	24.12.2010
1	Предоставление Компанией Обществу права пользования программным обеспечением «RosPump» за вознаграждение в размере 99,67 тыс. руб.	Цена сделки – 99,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание Компанией (комиссионером) услуг Обществу (комитенту) по реализации на внутреннем рынке сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 2 322,0 тыс. тонн общей стоимостью до 24 826 576,0 тыс. руб. за комиссионное вознаграждение в размере 0,18% от стоимости реализованной нефти, что составляет до 44 687,8 тыс. руб.	Цена сделки – 44 687,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Приобретение Компанией у Общества нефти в объеме 1 370,00 тыс. тонн на общую стоимость 14 899 560,28 тыс. руб.	Цена сделки – 14 899 560,28 тыс. рублей (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок: Маттиас Варниг – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»; Токарев Н.П. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть»; Некпелов А.Д. – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»; Каланда Л.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»; ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Токарев Н.П. – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Каланда Л.В. – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов на экспорт и внутренний рынок в объеме 3 654,7 тыс. тонн за вознаграждение в размере 3 900 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по организации услуг по приему и хранению нефти с обезличием в резервуарном парке системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 12 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 12 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Оказание Обществом информационных услуг для Компании в виде предоставления оперативных сводок по приему нефти, оформлению и исполнению маршрутных поручений, сдаче нефти, принадлежащей Компании, за вознаграждение в размере 18 144,4 тыс. руб.	Цена сделки – 18 144,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010 06.12.2011
4	Оказание Обществом услуг Компании по компаундированию высокопарафинистой нефти в объеме до 3 590,0 тыс. тонн (ресурсы ООО «РН-Северная нефть») за вознаграждение в размере 443 403,054 тыс. руб.	Цена сделки – 443 403,054 тыс. рублей (с учетом НДС)	31.03.2011
5	Оказание Обществом услуг Компании по компаундированию высокосернистой (тяжелой) и особо высокосернистой (битуминозной) нефти в объеме до 2 900,0 тыс. тонн (ресурсы ОАО «Удмуртнефть») за вознаграждение в размере 358 180,74 тыс. руб.	Цена сделки – 358 180,74 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
6	Оказание Обществом услуг Компании (Заказчик) по включению указанной Заказчиком нефти в объеме до 0,96 млн тонн в год в приоритетные права Российской Федерации на мощности трубопроводной системы Каспийского Трубопроводного Консорциума («КТК») за вознаграждение в сумме, эквивалентной 3 398,4 тыс. долл. США.	Цена сделки – 3 398,4 тыс. долл. США (с учетом НДС)	07.10.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> Богданов В.Л. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»			
1	Продажа Компанией Обществу газа в объеме 232,0 млн куб. м общей стоимостью 185 335,5 тыс. руб.	Цена сделки – 185 335,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
2	Уступка Компанией Обществу права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть», при вывозе нефти в 2011 году:  1) в количестве до 2 000 000 тонн в государства – участники СНГ; 2) в количестве до 2 000 000 тонн в дальнее зарубежье. Общая стоимость сделки ориентировочно составит 424 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 424 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.03.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «БАНК ВТБ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> Костин А.Л. – член Совета Директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент – председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ»			
1	Открытие ОАО «Банк ВТБ» (банк) для ОАО «НК «Роснефть» (клиент) расчетного счета в валюте Российской Федерации, принятие и зачисление поступающих на расчетный счет денежных средств, выполнение банком распоряжений Клиента о перечислении и выдаче соответствующих сумм с расчетного счета и проведении других операций по счету на условиях, определенных договором и тарифами банка. Начисление процентов на среднемесячный остаток денежных средств на счете клиента в размере от 0,5 до 2% годовых в зависимости от величины среднемесячного остатка.	В соответствии с тарифами Банка. Начисление процентов на среднемесячный остаток денежных средств на счете Клиента в размере от 0,5 до 2% годовых в зависимости от величины среднемесячного остатка.	06.12.2011
2	Открытие ОАО «Банк ВТБ» (банк) для ОАО «НК «Роснефть» (клиент) текущего счета в иностранной валюте, принятие и зачисление поступающих на текущий счет денежных средств, выполнение распоряжений клиента о перечислении и выдаче соответствующих сумм с текущего счета и проведении других операций по счету на условиях, определенных договором и тарифами банка. Начисление процентов на среднемесячный остаток денежных средств на счете клиента в размере от 0,1 до 0,45% годовых в зависимости от величины среднемесячного остатка.	В соответствии с тарифами Банка. Начисление процентов на среднемесячный остаток денежных средств на счете Клиента в размере от 0,1 до 0,45% годовых в зависимости от величины среднемесячного остатка.	06.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВОСТОКГАЗИНВЕСТ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату на общую сумму 120,0 тыс. руб.	Цена сделки – 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.08.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ OXOIL LIMITED</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности в размере 21,1 млн долл. США	Цена сделки – 21,1 млн долл. США	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВОСТОЧНО-СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование операционной деятельности:  • сумма займа – 600 000,0 тыс. руб.; • срок займа – 3 года; • процентная ставка – утвержденная Бюджетным комитетом Компании на соответствующий календарный квартал, но не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России.	Цена сделки – 660 000,0 тыс. руб.	01.11.2011
Общая сумма сделки с учетом процентов ориентировочно составляет 660 000,0 тыс. руб.			



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НЕФТЬ-АКТИВ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа сроком на 3 года на финансирование инвестиционной деятельности в размере 11 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 11 000 000,0 тыс. руб.	01.11.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «АРКТИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР ШЕЛЬФОВЫХ РАЗРАБОТОК»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Внесение Компанией вклада в уставный капитал Общества в размере 300 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	03.10.2011
<b>СДЕЛКИ, ВЫГОДОПРИБРЕТАТЕЛЕМ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НЕФТЕПРОМЛИЗИНГ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Федоров П.С. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ООО «Нефтепромлизинг»</i>			
1	Предоставление Компанией (гарант) безотзывной и безусловной гарантии своевременного исполнения ООО «Нефтепромлизинг» (заемщик) обязательств перед Нордеа Банк АБ (Публ)» (Nordea Bank AB (Publ)), «Сумитомо Мицуй Банкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» (Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited) и «Сумитомо Мицуй Файненс Даблин Лимитед» (Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited) (кредиторы) в рамках Соглашения о предоставлении банками срочной долларовой кредитной линии в размере до 500 млн долл. США, заключенного между Кредиторами и ООО «Нефтепромлизинг». Общая сумма сделки с учетом процентов, включая комиссии и процентные платежи, 585 млн долл. США.	Цена сделки – 585 млн долл. США.	03.08.2011
<i>Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные общим собранием акционеров 10.06.2011 г.</i>			
№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) по добыче углеводородов на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: нефти в объеме 65 646 тыс. тонн и попутного газа в объеме 4 273 млн куб. м на общую предельную сумму 146 700 000,0 тыс. руб. и передаче добытых углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Предельная сумма сделки (сделок) – 146 700 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств (согласно перечню), принадлежащих Компании, за арендную плату на общую предельную сумму 63 000 000,0 тыс. руб.	Предельная сумма сделки (сделок) – 63 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Федоров П.С. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» Коланда Л.В. – заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» Шишин С.В. – Заместитель председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР»</i>			
1	Совершение Компанией в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций сделок с Обществом по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или евро на предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>• срок – от одного дня до одного года;</li> <li>• процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>- по рублям – не ниже чем Mosibor на соответствующий срок минус 20%;</li> <li>- по долларам США – не ниже чем Libor (доллары США) на соответствующий срок минус 10%;</li> <li>- по евро – не ниже чем Libor (евро) на соответствующий срок минус 10%.</li> </ul> </li> </ul>	Предельная сумма сделки (сделок) – 493 000 000,0 тыс. руб.	
2	Совершение Компанией в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций сделок с Обществом по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубли, евро/рубли, евро/доллар США на общую предельную сумму 238 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу: <ul style="list-style-type: none"> <li>• по сделкам по паре доллар США/рубли – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>• по сделкам по паре евро/рубли – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>• по сделкам по паре евро/доллары США – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,5 евро.</li> </ul>	Предельная сумма сделки (сделок) – 238 000 000,0 тыс. руб.	

169

РОСНЕФТЬ

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки
3	<p>Заключение Компанией с Обществом Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг», а также совершение в рамках данного Соглашения сделок по привлечению Компанией у Общества кредитов в рублях и/или долларах США и/или евро на общую предельную сумму 216 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>срок: до 30 дней;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям – не выше чем Mosibor на соответствующий срок плюс 20%;</li> <li>по долларам США – не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>по евро – не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 5%.</li> </ul> </li> </ul>	Предельная сумма сделки (сделок) – 216 000 000,0 тыс. руб.
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «БАНК ВТБ»</b>		
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> <i>Костин А.Л. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент – Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ»</i>		
1	<p>Совершение Компанией в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций с использованием системы «Рейтер-Дилинг»/системы «BS-Client» сделок с Обществом по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США и/или евро на предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>срок – от одного дня до одного года;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям – не ниже чем Mosibor на соответствующий срок минус 20%;</li> <li>по долларам США – не ниже чем Libor (доллары США) на соответствующий срок минус 10%;</li> <li>по евро – не ниже чем Libor (евро) на соответствующий срок минус 10%.</li> </ul> </li> </ul>	Предельная сумма сделки (сделок) – 493 000 000,0 тыс. руб.
2	<p>Совершение Компанией в рамках Генерального соглашения об общих условиях проведения конверсионных операций с использованием системы «Рейтер-Дилинг»/системы «BS-Client» сделок с Обществом по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубли, евро/рубли, евро/доллар США на общую предельную сумму 578 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>по сделкам по паре доллар США/рубли – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>по сделкам по паре евро/рубли – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>по сделкам по паре евро/доллары США – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,5 евро.</li> </ul>	Предельная сумма сделки (сделок) – 578 000 000,0 тыс. руб.
3	<p>Совершение Компанией в рамках Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг» и других Систем дистанционного банковского обслуживания сделок с Обществом по привлечению Компанией у Общества кредитов в рублях и/или долларах США и/или евро на общую предельную сумму 216 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>срок: до 30 дней;</li> <li>процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>по рублям – не выше чем Mosibor на соответствующий срок плюс 20%;</li> <li>по долларам США – не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>по евро – не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 5%.</li> </ul> </li> </ul>	Предельная сумма сделки (сделок) – 216 000 000,0 тыс. руб.
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»</b>		
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> <i>Маттиас Варниг – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»</i> <i>Токарев Н.П. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть»;</i> <i>Некипелов А.Д. – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»;</i> <i>Каланда Л.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»;</i> <i>ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого:</i> <i>Токарев Н.П. – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»,</i> <i>Каланда Л.В. – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»,</i> <i>являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть»</i>		
1	<p>Оказание Обществом в 2012 году услуг Компании по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 116 000,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 200 000 000,0 тыс. руб.</p>	Предельная сумма сделки (сделок) – 200 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)

# Приложение 4

## Неконсолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г.

# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЗАО «АКГ «РБС» ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2011 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

## АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»

### СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

**Полное наименование:** открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».  
**Сокращенное наименование:** ОАО «НК «Роснефть».  
**Номер и дата свидетельства о государственной регистрации:** №024537 от 07.12.1995.  
**Государственный регистрационный номер:** 1027700043502.  
**Место нахождения:** Российская Федерация, 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

### СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

**Полное наименование:** закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».  
**Сокращенное наименование:** ЗАО «АКГ «РБС».  
**Государственный регистрационный номер:** 1027739153430.  
**Место нахождения:** 127018, г. Москва, ул. Суцневский вал, д. 5, стр. 3.

#### Лицензия на осуществление деятельности:

- Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.

#### Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

- Корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009. Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 10204023936 (протокол № 5/09).
- Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10204023936.

#### Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

- Полноправный член сети Crowe Horwath International.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств и пояснительной записки к бухгалтерской отчетности за 2011 год.

### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

### МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

### ПРИЛОЖЕНИЯ:

Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2011 года на 44 листах:

- Бухгалтерский баланс – на 2 листах.
- Отчет о прибылях и убытках – на 2 листах.
- Отчет об изменениях капитала – на 2 листах.
- Отчет о движении денежных средств – на 1 листе.
- Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности – на 37 листах.

Заместитель генерального директора,  
действующий на основании доверенности  
№ 51 от 19 мая 2011 года  
(кв. аттестат № 04-000029 от 16.01.2012  
выдан на неограниченный срок)

Р.Н. Рахшаев

10 февраля 2012 г.

172

РОСНЕФТЬ

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

Форма №1

На 31 декабря 2011 г.  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
7	Нематериальные активы	1110	412 968	307 037	349 242
9	Результаты исследований и разработок	1120	350 500	94 405	53 465
6	Основные средства	1130	578 085 341	465 420 169	376 312 282
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
8	Права пользования недрами	1145	43 466 523	36 765 963	33 633 000
11	Финансовые вложения	1150	552 675 180	532 133 039	605 869 880
20	Отложенные налоговые активы	1160	4 676 121	3 051 393	3 006 391
9	Прочие внеоборотные активы	1170	5 356 353	4 047 285	4 679 378
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 185 022 986</b>	<b>1 041 819 291</b>	<b>1 023 903 638</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
10	Запасы	1210	79 732 744	69 705 452	55 865 615
	в том числе:				
	• сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	7 347 438	5 080 921	3 787 499
	• затраты в незавершенном производстве (издержки обращения)	1212	3 913 517	2 704 409	2 625 479
	• готовая продукция и товары для перепродажи	1213	63 951 387	55 797 128	44 357 445
	• товары отгруженные	1214	3 444 870	4 405 787	3 537 658
	• расходы будущих периодов	1215	1 075 532	1 717 207	1 557 534
	• прочие запасы и затраты	1219			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	17 660 321	16 127 126	17 459 206
14, 17	Дебиторская задолженность	1230	335 842 716	240 631 031	183 739 623
	в том числе:				
	• дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	313 629 989	218 137 769	165 886 911
	• Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	22 212 727	22 493 262	17 852 712
11	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	374 955 348	443 781 423	349 088 490
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1241	104 637	2 336 619	
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1242			
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	102 020 000	104 782 669	38 721 057
	Прочие оборотные активы	1260			
	в том числе:				
	• не предъявленная к оплате численная выручка по договорам строительного подряда	1261			
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>910 315 766</b>	<b>877 364 320</b>	<b>644 873 991</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 095 338 752</b>	<b>1 919 183 611</b>	<b>1 668 777 629</b>

173

РОСНЕФТЬ

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
1, 18	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			(117 297)
18	Переоценка внеоборотных активов	1340	(132 975)	14	49
18	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 277 035	113 275 154	113 275 154
18	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
19	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 006 101 969	798 506 967	631 830 447
	в том числе:				
	• прошлых лет	1371	769 282 495	798 506 967	631 830 447
	• отчетного года	1372	236 819 474		
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 119 357 310</b>	<b>911 893 416</b>	<b>745 099 634</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
15	Заемные средства	1410	622 715 207	550 718 168	484 500 434
20	Отложенные налоговые обязательства	1420	16 084 835	14 050 134	9 973 889
	Оценочные обязательства	1430			
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1440			
15	Прочие обязательства	1450	1 577 155	39 647 154	46 072 202
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>640 377 197</b>	<b>604 415 456</b>	<b>540 546 525</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
15	Заемные средства	1510	134 994 694	230 144 771	270 377 074
14, 17	Кредиторская задолженность	1520	190 978 173	163 814 315	109 682 403
	в том числе:				
	• поставщики и подрядчики	1521	76 773 288	66 657 894	48 575 175
	• задолженность перед персоналом организации	1522	1 944	2 989	23 951
	• задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	84	24	22
	• задолженность по налогам и сборам	1524	32 862 343	29 045 747	21 835 008
	• прочие кредиторы	1529	81 340 514	68 107 661	39 248 247
	Доходы будущих периодов	1530	43 342	47 126	11 100
	Оценочные обязательства	1540	5 598 221	2 948 713	2 994 100
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1545	3 889 237	5 825 858	641
	Прочие обязательства	1550	100 578	93 956	66 152
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>335 604 245</b>	<b>402 874 739</b>	<b>383 131 470</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 095 338 752</b>	<b>1 919 183 611</b>	<b>1 668 777 629</b>

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

И.о. Генерального директора ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.01.2012 № 0001011/3473Д)

В.А. Сурков

10 февраля 2012 г.

174

РОСНЕФТЬ

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
Форма №2На 31 декабря 2011 г.  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2011 г.	За январь-декабрь 2010 г.
2, 19, 24	Выручка	2110	1 372 129 955	1 061 306 372
19	Себестоимость продаж	2120	(929 231 000)	(663 018 584)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>442 898 955</b>	<b>398 287 788</b>
19	Коммерческие расходы	2210	(125 801 575)	(126 387 002)
19	Управленческие расходы	2220	(22 820 359)	(14 703 694)
19	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	(9 309 369)	(5 941 459)
2	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>284 967 652</b>	<b>251 255 633</b>
19	Доходы от участия в других организациях	2310	4 804 888	2 230 835
19	Проценты к получению	2320	24 139 965	22 369 633
15, 19	Проценты к уплате	2330	(18 598 557)	(17 203 321)
19	Доходы от продажи и ином выбытии прочего имущества	2331	105 748 564	44 563 276
19	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	(104 062 995)	(45 047 497)
19	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	5 329 663	8 578 167
19	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(5 355 593)	(12 044 795)
19	Налоговые платежи	2335	(6 160 831)	(4 931 980)
16, 19	Прочие доходы	2340	249 340 065	117 551 311
16, 19	Прочие расходы	2350	(254 993 474)	(131 237 976)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>285 159 347</b>	<b>236 083 286</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(49 754 241)	(43 838 294)
20	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(6 986 458)	1 039 949
17	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	1 824 341	2 836 827
	Налог на вмененный доход	2426		
20	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 034 701)	(4 076 245)
20	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 624 728	45 002
	Прочее	2460		
2	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>236 819 474</b>	<b>191 050 576</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>236 819 474</b>	<b>191 050 576</b>

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

И.о. Генерального директора ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.01.2012 № 0001011/3473Д)

В.А. Сурков

10 февраля 2012 г.

175

РОСНЕФТЬ

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

Форма №3

На 31 декабря 2011 г.  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	105 982	(117 297)	113 275 203	5 299	631 830 447	745 099 634
<b>ЗА 2010 ГОД</b>							
Увеличение капитала – всего:	3210	-	-	-	-	191 050 576	191 050 576
в том числе:							
• чистая прибыль	3211	x	x	x	x	191 050 576	191 050 576
• переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
• доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
• дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
• увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
• реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего:	3220	-	117 297	-	-	(24 374 091)	(24 256 794)
в том числе:							
• убыток	3221	x	x	x	x	-	-
• переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
• расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
• уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
• уменьшение количества акций	3225	-	117 297	-	x	-	117 297
• реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
• дивиденды	3227	x	x	x	x	(24 374 091)	(24 374 091)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(35)	-	35	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	105 982	-	113 275 168	5 299	798 506 967	911 893 416
<b>ЗА 2011 ГОД</b>							
Увеличение капитала – всего:	3310	-	-	330 639	-	236 845 973	237 176 612
в том числе:							
• чистая прибыль	3311	x	x	x	x	236 819 474	236 819 474
• переоценка имущества	3312	x	x	321 966	x	-	321 966
• доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	8 673	x	26 499	35 172
• дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
• увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
• реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего:	3320	-	-	(461 747)	-	(29 250 971)	(29 712 718)
в том числе:							
• убыток	3321	x	x	x	x	-	-
• переоценка имущества	3322	x	x	(454 955)	x	-	(454 955)
• расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(6 792)	x	-	(6 792)



176

РОСНЕФТЬ

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
• уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
• уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
• реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
• дивиденды	3327	x	x	x	x	(29 250 971)	(29 250 971)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>3300</b>	<b>105 982</b>	<b>-</b>	<b>113 144 060</b>	<b>5 299</b>	<b>1 006 101 969</b>	<b>1 119 357 310</b>

**2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
• до корректировок	3400	748 847 750	191 915 583	(24 256 794)	916 506 539
• корректировка в связи с:					
- изменением учетной политики	3410	(3 748 116)	(865 007)	x	(4 613 123)
- исправлением ошибок	3420	-	-	x	-
• после корректировок	3500	745 099 634	191 050 576	(24 256 794)	911 893 416
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
• до корректировок	3401	635 578 563	191 915 583	(24 374 056)	803 120 090
• корректировка в связи с:					
- изменением учетной политики	3411	(3 748 116)	(865 007)	x	(4 613 123)
- исправлением ошибок	3421	-	-	x	-
• после корректировок	3501	631 830 447	191 050 576	(24 374 056)	798 506 967
другие статьи капитала по которым осуществлены корректировки (по статьям):					
• до корректировок	3402	-	-	-	-
• корректировка в связи с:					
- изменением учетной политики	3412	-	-	x	-
- исправлением ошибок	3422	-	-	x	-
• после корректировок	3502	-	-	-	-

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
<b>Чистые активы</b>	<b>1 119 400 652</b>	<b>911 940 542</b>	<b>745 110 734</b>

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

И.о. Генерального директора ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.01.2012 № 0001011/3473Д)

В.А. Сурков

10 февраля 2012 г.

177

РОСНЕФТЬ

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма №4

На 31 декабря 2011 г.  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2011 год	За 2010 год
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩИХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
Поступления – всего	4110	2 149 863 456	1 580 880 096
в том числе:			
• от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 866 096 520	1 393 042 991
• арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	55 774 420	44 654 063
• от перепродажи финансовых вложений	4113		6 642 972
• прочие поступления	4119	227 992 516	136 540 070
Направлено денежных средств – всего	4120	(1 974 125 475)	(1 349 549 065)
в том числе:			
• поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 474 642 720)	(1 023 477 905)
• в связи с оплатой труда работников	4122	(7 844 592)	(5 330 857)
• процентов по долговым обязательствам	4123	(21 507 392)	(16 379 182)
• на расчеты по налогу на прибыль	4124	(62 499 319)	(40 449 550)
• на расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	4125	(360 735 656)	(253 617 024)
• на прочие платежи	4129	(46 895 796)	(10 294 547)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	175 737 981	231 331 031
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
Поступления – всего	4210	328 990 018	163 157 958
в том числе:			
• от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	50 146	23 398
• от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		131 054
• от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	311 174 050	155 857 141
• дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	17 695 622	6 727 275
• прочие поступления	4219	70 200	419 090
Платежи – всего	4220	(430 055 492)	(323 687 402)
в том числе:			
• в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(166 307 168)	(130 453 885)
• в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(2 017 070)	(18 527 017)
• в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(224 763 921)	(149 847 372)
• процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
• прочие платежи	4229	(36 967 333)	(24 859 128)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(101 065 474)	(160 529 444)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
Поступления – всего	4310	232 020 935	293 761 916
в том числе:			
• получение кредитов и займов	4311	231 986 641	293 720 290
• денежных вкладов собственников (участников)	4312		
• от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
• от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
• прочие поступления	4319	34 294	41 626

178

РОСНЕФТЬ

Наименование показателя	Код	За 2011 год	За 2010 год
Платежи – всего	4320	(311 288 350)	(295 995 963)
в том числе:			
• собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
• на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(28 403 624)	(23 650 762)
• в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(279 642 445)	(269 439 906)
• прочие платежи	4329	(3 242 281)	(2 905 295)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(79 267 415)</b>	<b>(2 234 047)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(4 594 908)</b>	<b>68 567 540</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>104 782 655</b>	<b>38 721 043</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>102 019 986</b>	<b>104 782 655</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 832 239	(2 505 928)

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

И.о. Генерального директора ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.01.2012 № 0001011/3473Д)

В.А. Сурков

10 февраля 2012 г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД**

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее – Общество) за 2011 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**01. | ОРГАНИЗАЦИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА**

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть». Общество является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

**ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС ОБЩЕСТВА (МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ)**

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

*Органы управления Общества***ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА**

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы общего собрания акционеров Общества определяются федеральным законодательством и Уставом Общества.

Адрес места проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров определяется Советом директоров Общества.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а если он отсутствует – один из членов Совета директоров по выбору членов Совета директоров.

**СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА**

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, избран 18.06.2010, 10.06.2011 и 13.09.2011 решениями общих собраний акционеров Общества, протоколы б/н.

В состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2011 входят:

1.	Некипелов Александр Дмитриевич	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Вице-президент Российской академии наук
2.	Костин Андрей Леонидович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент – Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ»
3.	Шишин Сергей Владимирович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ»
4.	Рудлофф Ханс-Йорг	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Председатель Правления банка Barclays Capital
5.	Богданов Владимир Леонидович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»
6.	Варниг Маттиас	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), Управляющий директор компании «Северный поток» (Nord Stream AG)
7.	Токарев Николай Петрович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть»
8.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
9.	Шугаев Дмитрий Евгеньевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Заместитель генерального директора ГК «Ростехнологии»

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров 10.06.2011 (протокол б/н) было утверждено вознаграждение путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей: Костину Андрею Леонидовичу – 25 238 штук; Некипелову Александру Дмитриевичу – 25 238 штук; Рудлоффу Хансу-Йоргу – 25 238 штук; Реусу Андрею Георгиевичу – 20 821 штука; Токареву Николаю Петровичу – 20 821 штука; Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук; Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штука.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 31.12.2011 исполнено.

## ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА:

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть». С 06 сентября 2010 года Президентом Общества назначен Худайнатов Эдуард Юрьевич (протокол № 17 от 04.09.2010)

## КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА:

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление. В состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2011 входят:

1.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	Президент, Председатель Правления
2.	Каланда Лариса Вячеславовна	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
3.	Федоров Павел Сергеевич	Первый вице-президент
4.	Гилаев Гани Гайсинович	Вице-президент
5.	Лазарев Петр Иванович	Руководитель Казначейства

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 1 от 10.06.2011) досрочно прекращены полномочия состава коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» 10.06.2011. Определен количественный состав Правления Компании в количестве 5 членов. С 11.06.2011 назначен новый состав коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» сроком на 3 (три) года.

## КОНТРОЛЬ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2011 входят:

1.	Марчук Ирина Сергеевна	Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации
2.	Нозадзе Георгий Автандилович	Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации
3.	Пахомов Сергей Александрович	Заместитель начальника управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4.	Фисенко Татьяна Владимировна	Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации
5.	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Все члены Ревизионной комиссии Общества являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

## СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

По состоянию на 31.12.2011 владельцами акций ОАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 1 343 007 712 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 12,67% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «Сбербанк России»;
- владельцем 1 010 158 003 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,53% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 229 595 839 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 2,17% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 49 599 879 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,47% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом.

## ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет, в том числе, следующие основные виды деятельности:

1. проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
2. инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
3. организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

- инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- организацию охраны работников и имущества Общества;
- использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

#### ОБЩЕСТВО ИМЕЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА:

- Филиал на территории Чеченской Республики, расположенный по адресу: 364051, г. Грозный, проспект Революции, д. 7/84;
- Представительство на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
- Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
- Представительство на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
- Представительство в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д. 5;
- Представительство в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
- Представительство в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
- Представительство в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
- Представительство в Архангельской области, расположенное по адресу: 163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;
- Представительство в Приморском крае, расположенное по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, д. 5 «а»;
- Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
- Представительство на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101 (Office A 1101, Tower C6, Sector W35, Bainunah Street, Bateen area, Abu Dhabi, UAE);
- Представительство в Республике Ингушетия, расположенное по адресу: 386300, г. Малгобек, ул. Нурадилова, д. 75.

#### 02. | ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА

В 2011 году добыто 81,280 млн тонн нефти, что на 0,378 млн тонн или на 0,5% меньше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2011 году составила 1 372 130 млн рублей и по сравнению с 2010 годом (1 061 306 млн руб.) возросла на 29%.

По итогам 2011 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 284 968 млн рублей. По отношению к уровню 2010 года (251 256 млн руб.) рост показателя составил 13%.

Общий объем переработки нефти составил 40,33 млн тонн, что на 0,53 млн тонн (на 1,3%) больше по сравнению с прошлым годом.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 38,7 млн тонн, что больше на 1,5 млн тонн (4%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 19,8 млн тонн, что на 0,2 млн тонн больше по сравнению с 2010 годом.

Чистая прибыль за 2011 год составила 236 819 млн руб., по сравнению с чистой прибылью за 2010 год (191 051 млн руб.), рост составил 24%.

В 2011 году было приобретено 17 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, в том числе:

- пять лицензий получены по распоряжению Правительства Российской Федерации без проведения конкурсов и аукционов с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участков федерального значения Магадан-1, Магадан-2, Магадан-3, Лисянского и Кашеваровского шельфа Охотского моря;
- одна лицензия получена в результате аукциона с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Атчибарского участка Ставропольского края;
- три лицензии получены в результате конкурса с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, в том числе в пределах участка «Северо-Западного окончания пласта БП-14 Тарасовского месторождения» ЯНАО, Наульского участка НАО, участка, включающего Северную оконечность месторождения Чайво шельфа Охотского моря;
- одна лицензия получена в результате открытия месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения Красноярского края;
- пять лицензий получены для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, в том числе в пределах Назрано-Яндырского, Северо-Ачалукского и Красногорского участков Республики Ингушетия, Ондодоминского и Лодочного участков Красноярского края;
- две вспомогательные лицензии, в том числе:
  - на геологическое изучение и добычу подземных вод для технологического использования в пределах Северо-Салымского лицензионного участка ХМАО,
  - на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для проводки наклонно-направленных скважин с побережья о.Сахалин до участка Лебединский Сахалинской области.

По итогам работы за 2011 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 755 человек, что на 267 человек больше по сравнению с прошлым годом.

#### 03. | МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете, документов системы нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации.

#### 04. | ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 ГОД

В соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 03.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации» и изменением учетной политики в разделе отражена корректировка вступительных и сопоставимых показателей.

182

РОСНЕФТЬ

Таблица 1. Изменение вступительных остатков бухгалтерского баланса (форма № 1) (тыс. руб.)

Наименование статьи	№ стр.	2009 год				2010 год	
		на 31.12.09	Изменения	на 31.12.09	на 31.12.10	Изменения	на 31.12.10
Нематериальные активы	1110	3 358 598	-3 009 356 Перенос данных между строками, в т.ч перенос стоимости лицензий в стр. 1145 «Права пользования недрами» – (- 3 023 347)	349 242	3 132 521	-2 825 484 Перенос данных между строками, в т.ч перенос стоимости лицензий в стр. 1145 «Права пользования недрами» – (- 2 875 755)	307 037
Результаты исследований и разработок	1120	-	53 465 Перенос данных из стр. 1170 «Прочие внеоборотные активы» и стр. «Незавершенное строительство»	53 465	-	94 405 Перенос данных из стр. 1170 «Прочие внеоборотные активы» и стр. «Незавершенное строительство»	94 405
Основные средства	1130	287 121 412	89 190 870 Перенос данных из стр. «Незавершенное строительство»	376 312 282	329 703 446	135 716 723 Перенос данных из стр. «Незавершенное строительство»	465 420 169
Незавершенное строительство	1130	90 883 319	-90 883 319 В связи с исключением строки из формы бухгалтерского баланса осуществлен перенос данных в соответствующие строки, в т.ч. стр.1130 «Основные средства»	-	138 901 641	-138 901 641 В связи с исключением строки из формы бухгалтерского баланса осуществлен перенос данных в соответствующие строки, в т.ч. стр.1130 «Основные средства»	-
Права пользования недрами	1145	-	33 633 000 Перенос стоимости прав пользования недрами и перерасчет амортизации потонным методом в связи с переходом на метод результативных затрат*	33 633 000	-	36 765 963 Перенос стоимости прав пользования недрами и перерасчет амортизации потонным методом в связи с переходом на метод результативных затрат*	36 765 963
Геолого-разведочные активы	147	33 672 012	-33 672 012 Перенос стоимости прав пользования недрами в стр. 1145 «Права пользования недрами» (- 28 370 751) и списания капитализированных затрат на геолого-разведку в связи с переходом на метод результативных затрат* (- 5 301 261)	-	36 597 062	-36 597 062 Перенос стоимости прав пользования недрами в стр. 1145 «Права пользования недрами» (- 30 344 687) и списания капитализированных затрат на геолого-разведку в связи с переходом на метод результативных затрат* (- 6 252 375)	-
Отложенные налоговые активы	1160	2 094 199	912 192 В связи с переходом на метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых активов	3 006 391	2 062 695	988 698 В связи с переходом на метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых активов	3 051 393
Прочие внеоборотные активы	1170	4 679 378	-	4 679 378	4 053 948	-6 663 Перенос данных в стр. 1120 «Результаты исследований и разработок» (- 2 096) и списание расходов будущих периодов в связи с изменением учетной политики (- 4 567)	4 047 285
Запасы, в т.ч.	1210	27 705 185	28 160 430	55 865 615	34 887 958	34 817 494	69 705 452
Расходы будущих периодов	1215	1 557 534	-	1 557 534	1 755 947	-38 740 В связи с изменением учетной политики осуществлено списание расходов будущих периодов	1 717 207
Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	16 197 015	28 160 430	44 357 445	20 940 894	34 856 234	55 797 128
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	211 900 053	-28 160 430	183 739 623	275 487 265	-34 856 234	240 631 031

183

РОСНЕФТЬ

Наименование статьи	№ стр.	2009 год		2010 год			
		на 31.12.09	Изменения	на 31.12.09	на 31.12.10	Изменения	на 31.12.10
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	194 047 341	-28 160 430 Отражен перенос начисленных таможенных пошлин в стр. 1213 «Готовая продукция и товары для перепродажи»	165 886 911	252 994 003	-34 856 234 Отражен перенос начисленных таможенных пошлин в стр. 1213 «Готовая продукция и товары для перепродажи»	218 137 769
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	349 086 282	2 208 Осуществлен пересчет дисконта по полученным векселям**	349 088 490	443 751 842	29 581 Осуществлен пересчет дисконта по полученным векселям**	443 781 423
Всего:			-3 772 952			-4 774 220	

Наименование статьи	№ стр.	2009 год		2010 год			
		на 31.12.09	Изменения	на 31.12.09	на 31.12.10	Изменения	на 31.12.10
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	49 Произведен перенос сумм переоценки внеоборотных активов из стр. 1350 «Добавочный капитал»	49	-	14 Произведен перенос сумм переоценки внеоборотных активов из стр. 1350 «Добавочный капитал»	14
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 275 203	-49	113 275 154	113 275 168	-14	113 275 154
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	635 578 563	-3 748 116 Корректировка в связи с изменениями учетной политики, в т.ч. в связи с переходом на метод результативных затрат* произведено списание капитализированных затрат на геологоразведку, пересчет амортизации прав пользования недрами и связанных с ними отложенных налоговых активов и обязательств - (-3 750 324)	631 830 447	803 120 090	-4 613 123 Корректировка в связи с изменениями учетной политики, в т.ч. в связи с переходом на метод результативных затрат* произведено списание капитализированных затрат на геологоразведку, пересчет амортизации прав пользования недрами и связанных с ними отложенных налоговых активов и обязательств - (-4 599 397)	798 506 967
Отложенные налоговые обязательства	1420	9 998 725	-24 836 В связи с переходом на метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых обязательств	9 973 889	14 211 231	-161 097 В связи с переходом на метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых обязательств	14 050 134
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	66 152	-66 152 Перевод задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов из стр. 630 в стр. 1550 «Прочие обязательства»	-	93 956	-93 956 Перевод задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов из стр. 630 в стр. 1550 «Прочие обязательства»	-
Прочие обязательства	1550	-	66 152	66 152	-	93 956	93 956
Всего:			-3 772 952			-4 774 220	



Таблица 2. Изменение показателей Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) (тыс. руб.)

Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2010 год	Изменения	Данные текущей отчетности за 2011 год	Обоснование
Себестоимость продаж	2120	-667 758 779	4 740 195	-663 018 584	В связи с переходом на метод результативных затрат* данные по строке «Себестоимость продаж»:
<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>393 547 593</b>	<b>4 740 195</b>	<b>398 287 788</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>уменьшены на величину затрат на доразведку запасов нефти и газа и величину пересчета амортизации прав пользования недрами по-тонным способом – 5 134 441;</li> <li>увеличены на сумму ранее капитализированных затрат на создание проектно-технологических документов – 394 246.</li> </ul>
Управленческие расходы	2220	-14 799 811	96 117	-14 703 694	<ol style="list-style-type: none"> <li>В связи с переходом на метод результативных затрат* данные по строке «Управленческие расходы» уменьшены на величину затрат, понесенных на региональном этапе геологоразведки – 139 424;</li> <li>В связи с изменением учетной политики данные по строке «Управленческие расходы» увеличены на сумму списанных расходов будущих периодов, не удовлетворяющих критериям признания актива – 43 307.</li> </ol>
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	-	-5 941 459	-5 941 459	В связи с переходом на метод результативных затрат* по отдельной строке отражены расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>252 360 780</b>	<b>-1 105 147</b>	<b>251 255 633</b>	
Проценты к получению	2320	22 342 260	27 373	22 369 633	Отражено начисление дисконта по полученным векселям на ежемесячной основе**
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	-	8 578 167	8 578 167	В связи с изменением формата представления информации о доходах и расходах от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов в структуре Отчета о прибылях и убытках одноименные показатели выведены из статей 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» в отдельные статьи 2333 «Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов» и 2334 «Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов».
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-	-12 044 795	-12 044 795	
Прочие доходы	2340	126 129 478	-8 578 167	117 551 311	
Прочие расходы	2350	-143 282 771	12 044 795	-131 237 976	
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>237 161 060</b>	<b>-1 077 774</b>	<b>236 083 286</b>	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4 212 506	136 261	-4 076 245	В связи с переходом на метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств.
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-31 504	76 506	45 002	
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>191 915 583</b>	<b>-865 007</b>	<b>191 050 576</b>	

\* С 01.01.2011 Общество применяет метод результативных затрат при учете затрат, связанных с геологоразведкой. Указанный метод предполагает, что капитализируются только затраты, связанные с приобретением прав пользования недрами и строительством разведочных/поисково-оценочных скважин. Все иные затраты, связанные с геологоразведкой, признаются расходами текущего отчетного периода и отражаются в «Отчете о прибылях и убытках» по отдельной статье «Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа».

\*\* С 01.01.2011 Общество начисляет дисконт по полученным векселям на ежемесячной основе, ранее начисление производилось по факту оплаты или реализации векселей.

## 05. | ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;
- допущения непрерывности деятельности Общества, которое состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

СУЩЕСТВЕННЫЕ СПОСОБЫ ВЕДЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ ОБЩЕСТВА В 2011 ГОДУ, ОТРАЖЕНЫ НИЖЕ В СООТВЕТСТВУЮЩИХ РАЗДЕЛАХ ПОЯСНИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСКИ.

Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 01.01.2012:

1. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства амортизация начисляется в общеустановленном порядке. Ранее по объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007, амортизация не начислялась, за исключением случаев использования объектов жилищного фонда и объектов внешнего благоустройства для извлечения дохода.

185

РОСНЕФТЬ

2. При создании объектов нематериальных активов, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ собственными силами или с привлечением подрядчика затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:
- техническую осуществимость создания нематериального актива;
  - свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать его;
  - то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
  - доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
  - способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются. Ранее капитализировались все затраты, связанные с созданием таких объектов, за исключением договоров на научные исследования.

3. В составе нематериальных активов учитываются:
- лицензии на добычу нефти и газа;
  - исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
  - лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке;
  - прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод).

Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

4. Установлено понятие коммерческой целесообразности добычи, которое является критерием деления капитализированных затрат на строительство поисковых/разведочных скважин и приобретения лицензий на нефть и газ в бухгалтерском балансе на поисковые нематериальные и материальные активы, нематериальные активы, основные средства. Под коммерческой целесообразностью добычи понимается момент, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена вероятность (более вероятно, чем нет) того, что экономические выгоды от добычи полезных ископаемых превысят понесенные затраты, при условии технической осуществимости добычи полезных ископаемых и при наличии у организации ресурсов, необходимых для добычи полезных ископаемых.

5. В учетную политику включены новые понятия:
- «Материальные поисковые активы» – разведочные/поисково-оценочные скважины на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Основные средства».
  - «Нематериальные поисковые активы» – лицензии на геологическое изучение и добычу, лицензии на геологическое изучение на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- Лицензии на геологическое изучение и добычу – в состав нематериальных активов;
- Поисковые/разведочные скважины – в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

6. Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе коммерческих расходов. Ранее такие расходы отражались в составе управленческих расходов.

## 06. | ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того, в состав основных средств относятся земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1130 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершённые капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, – по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002, – по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

Здания	от 30 до 100 лет
Сооружения	от 10 до 15 лет
Машины и оборудование	от 5 до 7 лет

- по объектам стоимостью не более 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется в общеустановленном порядке – линейным способом.
- за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990, амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

186

РОСНЕФТЬ

Таблица 3. Информация об основных средствах (тыс.руб.)

Группы объектов основных средств	Пе-риод	На предыдущую отчетную дату		Изменения за период		На отчетную дату	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства, всего	2011	490 539 450	160 836 004	108 622 201	4 357 201	594 804 450	205 828 508
	2010	412 532 263	125 410 851	80 665 307	2 658 120	490 539 450	160 836 004
Здания и сооружения	2011	419 835 932	137 551 222	85 231 026	1 564 484	503 502 474	176 776 563
	2010	353 459 870	107 091 423	67 406 374	1 030 312	419 835 932	137 551 222
Машины, оборудование, транспортные средства	2011	69 361 168	22 664 930	22 999 474	2 751 903	89 608 739	28 373 722
	2010	57 731 689	17 761 713	13 201 834	1 572 355	69 361 168	22 664 930
Прочие виды основных средств, всего	2011	1 342 350	619 852	391 701	40 814	1 693 237	678 223
	2010	1 340 704	557 715	57 099	55 453	1 342 350	619 852
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2011	560 473	-	14 178	1 397	573 254	-
	2010	543 831	-	16 833	191	560 473	-

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 594 804 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2010 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 108 622 млн руб.

Таблица 4. Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации (тыс.руб.)

	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	119 842 808	51 092 114	60 025 269
Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	113 676 076	50 109 396	55 192 237

Таблица 5. Информация об использовании основных средств (тыс.руб.)

Группы объектов основных средств	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Передано в аренду объектов основных средств – всего, в т.ч.	507 284 353	439 602 238	361 569 518
• здания	26 156 449	25 043 175	19 770 326
• сооружения	408 303 159	354 035 288	296 649 910
Переведено объектов основных средств на консервацию	22 942 491	19 745 387	18 271 181
Получено объектов основных средств в аренду – всего, в т.ч.	53 130 185	52 072 977	51 160 602
• Земельные участки	51 087 299	50 296 551	49 421 812
• Прочие виды основных средств	2 042 886	1 776 426	1 738 790
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	9 389 501	9 550 083	7 561 099

Таблица 6. Информация об объектах незавершенного строительства (тыс.руб.)

Незавершенное строительство по видам активов	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Оборудование к установке	4 835 625	2 584 411	71 915
Незавершенное строительство	173 835 256	123 716 646	82 829 340
• в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство	25 705 937	26 632 072	15 745 129
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, поисковое бурение и разведочное бурение, проч.)	10 438 518	9 415 666	6 289 615
<b>Всего:</b>	<b>189 109 399</b>	<b>135 716 723</b>	<b>89 190 870</b>

В 2011 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 158 722 млн рублей (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 3 069 млн рублей (без учета НДС).

**07. | НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н, с изменениями, внесенными приказом Минфина России от 25.10.2010 № 132н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится.

Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Товарные знаки	от 5 до 17 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 2 до 6 лет

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удается рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации не меняется.

При проведении годовой инвентаризации, в конце отчетного года, Общество проверяет нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов). При выявлении признаков обесценения стоимость материальных активов, отраженная в бухгалтерской отчетности, уменьшается на величину их обесценения.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и признаков обесценения нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

**Таблица 7. Информация о нематериальных активах (тыс. руб.)**

Группы объектов нематериальных активов	Период	На предыдущую отчетную дату		Изменения за период		На отчетную дату	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы, всего:	2011	419 082	162 316	35 341	2 456	451 967	254 993
	2010	409 654	74 403	9 428	-	419 082	162 316
Товарные знаки	2011	6 816	1 333	54	359	6 511	1 728
	2010	6 758	491	58	-	6 816	1 333
Патенты	2011	10 834	1 678	478	-	11 312	2 742
	2010	9 905	710	929	-	10 834	1 678
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2011	399 335	157 819	22 458	-	421 793	249 522
	2010	392 991	73 202	6 344	-	399 335	157 819

**Таблица 8. Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов (тыс. руб.)**

Объекты незавершенных вложений	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Объем вложений в создание отдельных нематериальных активов, всего	215 994	50 271	13 991
В том числе по видам:			
• Товарные знаки	2 501	743	122
• Патенты	269	580	774
• Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	133 236	25 227	11 439
• Прочие нематериальные активы	79 988	23 721	1 656

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

188

РОСНЕФТЬ

Таблица 9. Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование (тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Всего, в т.ч.	6 587 888	5 862 491	5 654 578
• Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам	6 587 888	5 862 491	5 654 578

Таблица 10. Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью (тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Всего, в т.ч.	5	266	-
• Товарные знаки	-	261	-
• Патенты	5	5	-

**08. | ЗАТРАТЫ, СВЯЗАННЫЕ С РАЗВЕДКОЙ И ОЦЕНКОЙ ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗА**

При соотношении затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, понесенных до этапа «Добыча углеводородов», с доходами на этапе «Добыча углеводородов», Общество исходит из принципов учета по методу результативных затрат, который предполагает, что затраты капитализируются только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов.

Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, приводят к созданию следующих активов разведки и оценки:

- Права пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и разведку);
- Стоимость бурения поисковых/разведочных скважин.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа следующие затраты:

- Затраты, понесенные на региональном этапе;
- Затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисковых/разведочных скважин, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- Затраты, связанные с содержанием участков недр, на которых осуществляются геологоразведочные работы, в том числе на месторождениях, введенных в промышленную эксплуатацию;
- Затраты по подготовке проектных технологических документов.

Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, отражаются в отчете о прибылях и убытках (форма № 2) по отдельной строке «Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа».

**ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**

К правам пользования недрами относятся лицензии на геологическое изучение, лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанная лицензия), права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, соглашение о разделе продукции, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) и иные лицензии, выданные в соответствии с законом «О недрах» (лицензии на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, лицензии на добычу подземных вод, лицензии на добычу песка и т.д.).

Права пользования недрами оцениваются по фактическим затратам на их приобретение.

Амортизация прав пользования недрами осуществляется следующим образом:

- лицензии на геологическое изучение, лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанная лицензия), права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ – методом списания стоимости пропорционально объему добычи нефти и газа (потонный способ амортизации);
- иные лицензии, выданные в соответствии с законом «О недрах» (лицензии на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, лицензии на добычу подземных вод, лицензии на добычу песка и т.д.) – линейным методом исходя из срока действия лицензии.

Ежегодно, в конце отчетного года, Общество проверяет права пользования недрами на обесценение (уменьшение стоимости активов). При обнаружении признаков обесценения права пользования недрами отражаются в бухгалтерской отчетности по обесцененной стоимости. В отчетном периоде не выявлено признаков обесценения права пользования недрами.

Перенос стоимости лицензий, отраженных в отчетности за 2010 год в составе строк «Нематериальные активы» и «Геологоразведочные активы», в строку «Права пользования недрами» раскрыт в разделе 4 «Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2011 год» пояснительной записки.

Таблица 11. Информация о правах пользования недрами (тыс. руб.)

Группы лицензий	Период	На предыдущую отчетную дату		Изменения за период		На отчетную дату	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Права пользования недрами, всего:	2011	36 816 612	50 649	6 716 306	252	43 532 666	66 143
	2010	33 675 954	42 954	3 172 089	31 431	36 816 612	50 649
Лицензии на геологическое изучение	2011	626	-	26	-	652	-
	2010	621	-	5	-	626	-

Группы лицензий	Период	На предыдущую отчетную дату		Изменения за период		На отчетную дату	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Лицензии на добычу нефти и газа	2011	2 262 305	50 328	396 482	-	2 658 787	65 756
	2010	2 262 189	42 692	116	-	2 262 305	50 328
Лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанные лицензии)	2011	34 552 744	52	6 319 705	-	40 872 449	64
	2010	31 380 857	42	3 171 954	67	34 552 744	52
Иные лицензии, выданные в соответствии с Законом «О недрах»	2011	685	269	93	-	778	323
	2010	671	220	14	-	685	269

## 09. | ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, к прочим внеоборотным активам относятся расходы на НИОКР, расходы будущих периодов и другие активы. Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам.

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы будущих периодов в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

Таблица 12. Информация о прочих внеоборотных активах (тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам		Стоимость	
		на предыдущую отчетную дату	на отчетную дату
Всего, в т.ч.	2011	4 047 285	5 356 353
	2010	4 679 378	4 047 285
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев – всего	2011	4 047 285	5 356 353
	2010	4 679 378	4 047 285
в том числе по видам:	2011	869 487	1 415 524
	2010	1 100 009	869 487
• Программное обеспечение	2011	2 709 574	2 423 863
	2010	3 354 315	2 709 574
• Права на использование олимпийской символики	2011		
	2010		

Таблица 13. Наличие и движение результатов НИОКР (тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На предыдущую отчетную дату		Изменения за отчетный период		На отчетную дату	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР – всего	2011	3 869	1 773	-	-	3 869	3 708
	2010	-	-	3 869	-	3 869	1 773

Таблица 14. Затраты по незавершенным НИОКР (тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На предыдущую отчетную дату		Изменения за отчетный период		На отчетную дату	
		затраты за период	затраты за период	списано затрат за период	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	затраты за период	затраты за период
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	2011	92 309	258 384	354	-	-	350 339
	2010	53 465	42 713	-	3 869	-	92 309

**10. | МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ**

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);
- нефтепродукты – по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев одновременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

В составе запасов отражаются расходы будущих периодов, срок списания которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их несущественности признаются в составе расходов текущего периода единовременно.

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода – 12 месяцев и менее с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

В случае, если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;

либо:

- на более позднюю дату – дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал 365 дней и менее.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

В бухгалтерском балансе (форма № 1) стоимость материально-производственных запасов отражается за вычетом резерва, связанного с их обесценением. Величина резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов на отчетную дату составляет 59,9 млн руб.

**Таблица 15. Информация о запасах (тыс. руб.)**

Запасы по видам	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
<b>Всего:</b>	<b>79 732 744</b>	<b>69 705 452</b>	<b>55 865 615</b>
Сырье и материалы	7 347 438	5 080 921	3 787 499
Затраты в незавершенном производстве	3 913 517	2 704 409	2 625 479
Готовая продукция и товары для перепродажи	63 951 387	55 797 128	44 357 445
Товары отгруженные	3 444 870	4 405 787	3 537 658
Расходы будущих периодов	1 075 532	1 717 207	1 557 534

**11. | ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости; финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций, обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм переоценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Таблица 16. Информация о финансовых вложениях (тыс. руб.)

Финансовые вложения по видам	Период	На предыдущую отчетную дату	На отчетную дату
Всего	2011	975 914 462	927 630 528
	2010	954 958 370	975 914 462
Долгосрочные вложения – всего:	2011	532 133 039	552 675 180
	2010	605 869 880	532 133 039
Паи и акции	2011	121 831 259	145 823 475
	2010	106 746 138	121 831 259
Предоставленные долгосрочные займы	2011	395 368 099	309 267 559
	2010	474 799 968	395 368 099
• в т.ч. беспроцентные займы, выданные обществам, входящим в Группу «Роснефть»	2011	135 842 144	234 414 630
	2010	193 020 493	135 842 144
Депозитные вклады	2011	-	-
	2010	24 195 360	-
Векселя и облигации полученные	2011	-	-
	2010	128 414	-
• в т.ч. беспроцентные векселя	2011	-	-
	2010	128 414	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2011	14 933 681	97 584 146
	2010	-	14 933 681
Краткосрочные вложения – всего:	2011	443 781 423	374 955 348
	2010	349 088 490	443 781 423
Предоставленные краткосрочные займы	2011	278 823 844	279 973 798
	2010	280 420 576	278 823 844
• в т.ч. беспроцентные займы, выданные обществам, входящим в Группу «Роснефть»	2011	198 583 196	15 624 724
	2010	203 456 866	198 583 196
Депозитные вклады	2011	149 993 666	39 386 295
	2010	50 344 200	149 993 666
Векселя и облигации полученные	2011	14 221 849	49 727 346
	2010	16 165 789	14 221 849
• в т.ч. беспроцентные векселя	2011	127 804	127 804
	2010	-	127 804
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	2011	124 143	97 693
	2010	1 393 980	124 143
Прочие краткосрочные финансовые вложения	2011	617 921	5 770 216
	2010	763 945	617 921

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2011 год с 532 133 млн руб. до 552 675 млн руб. произошло в основном за счет приобретения доли Обществом в голосующих акциях дочерних и других обществ на 23 992 млн руб., за счет погашения и реклассификации предоставленных займов на 86 101 млн руб., в основном дочерними обществами, увеличения стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений на 82 651 млн руб. за счет приобретения кредитных нот и инвестиционных паев и увеличения резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на 1 064 млн руб.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2011 год с 443 781 млн руб. до 374 955 млн руб. обусловлено в основном погашением депозитов на сумму -110 607 млн руб., изменением суммы по прочим краткосрочным финансовым вложениям на 40 631 млн руб., а также за счет увеличения резерва под временное обесценение краткосрочных финансовых вложений на 5 437 млн руб.



Таблица 17. Перечень дочерних и зависимых обществ

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
		Доля в УК (%)	Доля в голосующих акциях (%)
<b>НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>			
ООО «РН-Северная нефть»	6 249 936	100,00	
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	14 166 170	100,00	
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	2 976 488	100,00	
ООО «РН-Пурнефтегаз»	8 527 192	100,00	
ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	3 355 057	100,00	
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	2 879 435	100,00	
ЗАО «Ванкорнефть»	1 882 003	93,96	93,96
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	368 085	68,70	68,70
ОАО «Грознефтегаз»	43	51,00	51,00
ОАО «РН «Ингнефть»	51	51,00	51,00
ООО «Компания Полярное Сияние»	288 931	50,00	
ОАО «Дагнефтегаз»	131 832	40,00	40,00
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	7 480 493	25,94	25,94
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>			
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	279 447	100,00	
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	573 357	100,00	
ООО «РН-Приморский НПЗ»	10	100,00	
ЗАО «Восточная нефтехимическая компания»	576 384	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»- МЗ «Нефтепродукт»	108 102	65,42	65,42
<b>ПРЕДПРИЯТИЯ НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЯ</b>			
ООО «РН-Находканефтепродукт»	1 050 611	100,00	
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	546 456	100,00	
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	2 028 708	100,00	
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	97 910	100,00	
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	238 201	100,00	100,00
ООО «РН-Бункер»	10	100,00	
ООО «РН-Немеровнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100,00	
ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	
ООО «РН-Аэро»	240 010	100,00	
ООО «РН-Трейд»	480 010	99,9999	
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	612 569	89,50	96,61
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1 044 977	99,81	99,89
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	113 043	83,32	90,33
ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	57 161	85,99	85,99
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	190 953	66,67	86,97
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	51 260	64,18	78,59
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	48 622	49,52	49,52
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	6 676	45,38	45,38
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	30	38,00	50,67
ООО «РН-Абхазия»	47	51,00	
ООО «Ю-Кубань»	9 215	49,00	

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
		Доля в УК (%)	Доля в голосующих акциях (%)
<b>ПРОЧИЕ ОРГАНИЗАЦИИ</b>			
<b>ГРУППА САХАЛИНСКИХ ПРОЕКТОВ</b>			
ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	32 124	100,00	100,00
КОО «West Kamchatka Holding B.V.»	3 040	60,00	60,00
ООО «РН-Кайганнефтегаз»	4 520	100,00	
ЗАО «РН-Астра»	10	100,00	100,00
ООО «Восток-Шмидт Инвест»	4 950	99,00	
ООО «Запад-Шмидт Инвест»	4 950	99,00	
ОАО «Роснефть-Сахалин»	110	55,00	55,00
Управление зарубежными проектами			
ООО «РН-Иностранные проекты»	17 250 743	100,00	
ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
ООО «РН-Эксплорейшн»	28 099	99,996	
КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	316	51,00	51,00
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	3 606 754	20,00	
<b>ГРУППА СЕРВИСНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>			
ООО «РН-Бурение»	4 611 819	100,00	
ООО «РН-Сервис»	1 621 305	22,5855	
ООО «РН-Сети»	20	100	
ООО «РН-Пожарная безопасность»	203 461	100,00	
ООО «Дубининское»	26 015 000	100,00	
ЗАО «РН-Мамонтово»	9 952 145	100,00	100,00
ООО «РН-Информ»	10	100,00	
ООО «РН-Учет»	10	100,00	
ООО «РН-Строй»	192 310	100,00	
ООО «РН-Здоровье»	10	100,00	
ОАО «Пурнефтеотдача»	308	61,54	61,54
ООО ЧОП «РН-Охрана»	32 021	99,98	
ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	30	100,00	
ООО «КНПЗ-Сервис»	30	100,00	
<b>ГРУППА ФИНАНСОВЫХ ИНСТИТУТОВ</b>			
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	2 758 375	84,67	84,67
ООО «Охабанк»	23 489	33,40	
<b>ГРУППА НАУЧНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ</b>			
ООО «Арктический научный центр»	300 000	100,00	
ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»	33 799	100,00	
ООО «РН-УфаниПИнефть»	77 010	100,00	
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	81 750	100,00	
ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	10	100,00	
<b>ГРУППА ЛОГИСТИКИ И ТРАНСПОРТА</b>			
КОО «Роснефть-Монголия»	76 134	100,00	
ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	8 902 080	100,00	100,00
КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66	
ЗАО «Роснефтефлот»	6 170	51,00	51,00
ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	374 337	33,33	
<b>ГРУППА ПРОЧИХ ОРГАНИЗАЦИЙ</b>			
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	3 750	100,00	100,00
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	10	100,00	100,00
ЗАО «Ордалия 2000»	820	100,00	100,00

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.)	Доля участия Общества	
		Доля в УК (%)	Доля в голосующих акциях (%)
ООО «ФТТ Сервис»	2 325	100,00	
ООО ЧОП «СКБ»	0,0001	100,00	
ООО «Учет и отчетность»	0,0003	100,00	
ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	28 787	100,00	
ООО «РН-Шельф Абхазии»	96	100,00	
ОАО «Охинская ТЭЦ»	1 288 499	81,99	81,99
ООО «Вал Шатского»	264 992	85,86	
ООО «Восток-Энерджи»	56 100	51,00	
ЗАО «Влакра»	3 381 594	50,00	50,00
ООО «Пурсатком»	1 742	49,00	
ЗАО «Росшельф»	248 326	26,42	26,42
ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	4	25,00	25,00
ЗАО «Рос&Нефть»	12	25,00	25,00
ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	3 670 467	96,20	
<b>ЛИКВИДАЦИЯ И БАНКРОТСТВО</b>			
ОАО «ВАРУСТ»	13 900	60,25	60,25
ОАО «Московская газовая компания»	50	50,00	50,00
<b>Всего:</b>	<b>142 505 663</b>		

Таблица 18. Основные операции по приобретению и выбытию долгосрочных финансовых вложений (тыс. руб.)

Перечень финансовых вложений	Фактическая стоимость финансового вложения на момент приобретения или выбытия	Доля участия, %
<b>ПРИБРЕТЕННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ</b>		
Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	3 537 441	0,96
<b>СОЗДАННЫЕ (СФОРМИРОВАННЫЕ) ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ</b>		
Акции ОАО «РН «Ингнефть»	51	51
Доля в уставном капитале ООО «Арктический научный центр»	300 000	100
<b>ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, ВЫБЫВШИЕ ПО ПРИЧИНЕ ПРОДАЖИ ИЛИ ПОГАШЕНИЯ</b>		
Доля в уставном капитале ООО «РН-Энерго»	5 043	100
<b>ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, ВЫБЫВШИЕ В СВЯЗИ С ЛИКВИДАЦИЕЙ</b>		
Доля в уставном капитале ООО «Каспойл»	103 413	75,1
Доля в уставном капитале ООО ЧОП «Гранит»	0,0001	100

Произошло изменение вложений по следующим обществам:

- ООО «Национальный нефтяной консорциум» – увеличение фактических вложений на 3 526,754 млн руб., доля участия не изменилась;
- ООО «РН-Иностранные проекты» – увеличение фактических вложений на 16 565,743 млн руб., доля участия не изменилась;
- ООО «РН-Пожарная безопасность» – увеличение фактических вложений на 203,451 млн руб., доля участия не изменилась.

## 12. | ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках.

Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

195

РОСНЕФТЬ

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибыли и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Общество осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;

либо:

- на более позднюю дату – дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках по состоянию на 31.12.2011, учтены:

- Опционы, учитываемые по справедливой стоимости: краткосрочные активы в сумме 104 637 тыс. руб. и краткосрочные пассивы в сумме 325 413 тыс. руб. Общество разместило структурированные бивалютные депозиты с фиксированной процентной ставкой со сроком действия, истекающим в феврале-ноябре 2012 года. По условиям соглашений, в них предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации, т.е. существенным условием сделок является право банка-контрагента приобрести валюту у Общества по заранее оговоренному курсу на определенную дату. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости). Таким образом, встроенные опционы по каждой из сделок были отделены от основного контракта и по состоянию на 31.12.2011 имели справедливую стоимость в виде актива в размере 104 637 тыс. руб. и в виде обязательств в размере 325 413 тыс. руб. Справедливая стоимость опционов по каждой из сделок была определена на основе модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Bloomberg.
- Свопы, учитываемые по справедливой стоимости – краткосрочные обязательства в сумме 3 563 824 тыс. руб. Оценка справедливой стоимости сделок SWAP основывается на данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg по модели Блэка-Шоулза. Сделка «процентный своп» является классическим инструментом, позволяющим осуществить хеджирование плавающей процентной ставки по кредитному портфелю. Иными словами, если Общество не уверено, где будет находиться уровень плавающей ставки в будущем, оно может осуществить фиксирование плавающей ставки посредством сделки процентный своп. Такая операция, с одной стороны, избавляет Общество от процентного риска, т.е. от риска неопределенности значения плавающих ставок в будущем, с другой, позволяет Обществу получить полную определенность относительно величины своих будущих процентных расходов.

### 13. | ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражены депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня:

- на начало года 71 409 млн руб.
- на конец года 52 642 млн руб.

Ограничений на использование денежных средств Общества на 31.12.2011 нет.

### 14. | ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Таблица 19. Информация о дебиторской задолженности (тыс. руб.)

Дебиторская задолженность по видам	Период	Остаток на предыдущую отчетную дату	Остаток на отчетную дату
Дебиторская задолженность – всего:	2011	240 631 031	335 842 716
	2010	183 739 623	240 631 031
Долгосрочная дебиторская задолженность	2011	22 493 262	22 212 727
	2010	17 852 712	22 493 262
В том числе: Прочие дебиторы, в т.ч.	2011	22 493 262	22 212 727
	2010	17 852 712	22 493 262
Проценты по долгосрочным депозитам, займам	2011	22 195 297	20 313 657
	2010	17 577 023	22 195 297
Краткосрочная дебиторская задолженность	2011	218 137 769	313 629 989
	2010	165 886 911	218 137 769

196

РОСНЕФТЬ

Дебиторская задолженность по видам	Период	Остаток на предыдущую отчетную дату	Остаток на отчетную дату
В том числе: Покупатели и заказчики	2011	104 917 796	112 716 979
	2010	77 578 826	104 917 796
Авансы выданные	2011	12 588 432	19 581 085
	2010	17 584 035	12 588 432
Прочие дебиторы, в т.ч.	2011	100 631 541	181 331 925
	2010	70 724 050	100 631 541
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	2011	20 850 138	17 876 291
	2010	16 755 394	20 850 138
Недостачи и потери, по которым не принято решение	2011	278 437	41 631
	2010	197 590	278 437
Расчеты по договорам комиссии	2011	53 491 796	127 638 767
	2010	27 828 675	53 491 796
Проценты по депозитам, займам	2011	21 027 996	30 084 989
	2010	9 715 030	21 027 996

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2010 составляла 240 631 млн руб. За 2011 год задолженность увеличилась на 95 212 миллионов руб. и составила 335 843 млн руб. на 31.12.2011 с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 768 млн руб. Основной причиной увеличения дебиторской задолженности стал рост в течение 2011 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности инопокупателей.

Таблица 20. Информация о кредиторской задолженности (тыс. руб.)

Кредиторская задолженность по видам	Период	Остаток на предыдущую отчетную дату	Остаток на отчетную дату
Кредиторская задолженность	2011	163 814 315	190 978 173
	2010	109 682 403	163 814 315
Поставщики и подрядчики	2011	66 657 894	76 773 288
	2010	48 575 175	66 657 894
Задолженность перед работниками Общества	2011	2 989	1 944
	2010	23 951	2 989
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	2011	29 045 771	32 862 427
	2010	21 835 030	29 045 771
Авансы полученные	2011	22 137 732	18 210 981
	2010	13 567 125	22 137 732
Прочие кредиторы	2011	45 969 929	63 129 533
	2010	25 681 122	45 969 929

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2010 составляла 163 814 млн руб. За 2011 год задолженность увеличилась на 27 164 млн рублей и составила 190 978 млн руб. на 31.12.2011. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2011 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности перед дочерними обществами за приобретаемую нефть, операторские услуги, услуги по процессингу и т.д., а также рост текущей задолженности по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

## 15. | ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫДАННЫЕ

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов единовременно.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2010-2011 годах, были направлены на финансирование деятельности Общества, в том числе: финансирование хозяйственной деятельности, пополнение оборотных средств и т.д.

В бухгалтерской отчетности на отчетную дату задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 18 400 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 2 922 млн рублей.

Таблица 21. Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах (тыс. руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31.12.2010	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2011
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>550 718 168</b>	<b>223 585 223</b>	<b>203 398 634</b>	<b>51 810 450</b>	<b>622 715 207</b>
в т.ч.					
• долгосрочные кредиты	540 913 823	197 203 238	182 071 706	17 265 042	573 310 397
• долгосрочные займы	5 419 790	26 376 778	21 321 721	34 545 408	45 020 255
• долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	4 384 555	5 207	5 207	-	4 384 555
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>230 144 771</b>	<b>220 738 827</b>	<b>264 078 454</b>	<b>-51 810 450</b>	<b>134 994 694</b>
в т.ч.					
• краткосрочные кредиты	-	112 412 720	107 212 720	-	5 200 000
• краткосрочные займы	141 245 221	89 800 993	134 913 407	-31 318 124	64 814 683
• текущая часть долгосрочных кредитов и займов	85 047 799	-	-	-20 492 326	64 555 473
• текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	3 745 618	18 416 017	21 798 354	-	363 281
• краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	59 259	109 097	107 099	-	61 257
• краткосрочные векселя собственные	46 874	-	46 874	-	-

Таблица 22. Информация о прочих долгосрочных обязательствах (тыс. руб.)

Прочие долгосрочные обязательства по видам	Остаток на 31.12.2010	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Остаток на 31.12.2011
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	39 647 154	-	38 069 999	1 577 155
• задолженность по налогам и сборам (реструктурированная)	39 647 154	-	38 069 999	1 577 155

Общество не осуществляло выпуск облигаций, соответственно, задолженности по облигациям не имеет.

В декабре 2011 года Общество привлекло не обеспеченный синдицированный кредит от синдиката западных банков на сумму 1,4 млрд долларов США и 470 млн евро, выборка средств по которому в полном объеме состоялась 14.12.2011.

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам по средневзвешенной ставке привлечения с начала года увеличилась с 3,05% до 3,77% по состоянию на 31.12.2011. При этом с 01.01.2011 по 31.12.2011 средневзвешенная плавающая ставка, включающая ставки LIBOR и EURIBOR, увеличилась с 0,41% до 0,78%, а средневзвешенная маржа увеличилась с 2,65% до 2,99%.

График погашения долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31.12.2011 приведен ниже:

	млн руб.
2012	64 555
2013	67 322
2014	39 570
2015	55 970
2016 и позже	455 469
<b>Итого долгосрочная задолженность:</b>	<b>682 886</b>

Обеспечением по кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2011 составила 88 835 млн руб, в т.ч. 1 907 млн долл. США и 223 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	49,4
Поручительства	50,6

## 16. | АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫРАЖЕННЫЕ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Изменение курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывает значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Таблица 23. Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2011 г.	32,20
2010 г.	30,48
2009 г.	30,24

198

РОСНЕФТЬ

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов.

Таблица 24. Объемы курсовых разниц, отнесенных в состав прочих доходов и расходов (тыс. руб.)

Курсовые разницы	За 2011 год	За 2010 год
Положительная курсовая разница	208 406 536	100 957 593
Отрицательная курсовая разница	220 335 338	105 158 729

## 17. | НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2011 году, составили:

- налог на прибыль – 20%;
- налог на добавленную стоимость – 18%.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, составил 352 450 млн руб., в 2010 году – 245 628 млн руб.

Экспортная пошлина в 2011 году была начислена в сумме 855 270 млн руб., в 2010 году – 565 885 млн руб.  
Текущий налог на прибыль за 2011 год оставляет 49 754 млн руб., за 2010 год – 43 838 млн руб.

По состоянию на 31.12.2011 текущая задолженность Общества по налогам в бюджет составила 14 990,3 млн руб., задолженность государственных внебюджетных фондов перед Обществом составляет 4,1 млн руб.

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 31.12.2011 составила 17 872,1 млн руб., в том числе:

- по НДС, в том числе по экспортным операциям, – 12 161 млн руб.;
- по налогу на прибыль – 5 017,5 млн руб.
- по прочим налогам – 693,6 млн руб.

По сравнению с 31.12.2010 дебиторская задолженность по налогам снизилась на 2 951,4 млн руб., в основном за счет применения Обществом заявительного порядка возмещения НДС, а также за счет возврата сумм экспортного НДС за прошлые периоды в результате формирования устойчиво-положительной судебной практики и фактического возмещения НДС налоговым органом на основании решений Федеральной Налоговой Службы России ранее отказанного в возмещении.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

## 18. | КАПИТАЛ

### УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2011 составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

### РЕЗЕРВНЫЙ И ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5% уставного капитала. На 31.12.2011 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2011 составляет 113 144 млн руб. (на 31.12.2010 добавочный капитал составлял 113 275 млн руб.). Изменение добавочного капитала произошло на сумму 131 млн руб., в основном за счет переоценки акций.

### ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Чистые активы Общества на 31.12.2011 составили 1 119 401 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (911 941 млн руб.) составило 207 460 млн руб. или 23%. Чистые активы Общества на 31.12.2011 превышают его уставный капитал на 1 119 295 млн руб.

## 19. | ДОХОДЫ И РАСХОДЫ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

199

РОСНЕФТЬ

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2011 составила 769 282 млн руб., на 31.12.2010 – 798 507 млн рублей. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет:

- начисленных дивидендов – 29 251 млн руб.
- неустраиваемых дивидендов в сумме 26 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 236 819 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 25. Доходы и расходы Общества (тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2011 год
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)<sup>1</sup></b>	<b>1 061 306 372</b>	<b>1 372 129 955</b>
В том числе:		
• от продаж основного вида деятельности	1 012 914 498	1 310 797 862
• торгово-закупочной деятельности	46 073 280	58 372 901
• посреднической деятельности	2 318 594	2 959 192
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	<b>663 018 584</b>	<b>929 231 000</b>
В том числе:		
• по основному виду деятельности	623 320 612	878 558 377
• торгово-закупочной деятельности	39 697 972	50 672 623
• посреднической деятельности	-	-
<b>Валовая прибыль</b>	<b>398 287 788</b>	<b>442 898 955</b>
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>126 387 002</b>	<b>125 801 575</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>14 703 694</b>	<b>22 820 359</b>
<b>Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа</b>	<b>5 941 459</b>	<b>9 309 369</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг</b>	<b>251 255 633</b>	<b>284 967 652</b>
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам</b>	<b>(15 172 347)</b>	<b>191 695</b>
В том числе:		
• Проценты к получению	22 369 633	24 139 965
• Проценты к уплате	17 203 321	18 598 557
• Доходы от участия в других организациях	2 230 835	4 804 888
• Налоговые платежи	4 931 980	6 160 831
В том числе:		
• Налог на имущество	4 800 953	6 033 821
• Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	44 563 276	105 748 564
В том числе:		
• Доходы от продажи основных средств	38 692	50 265
• Доходы от выбытия долгосрочных векселей	103 665	-
• Доходы от продажи товарно-материальных ценностей	426 192	171 966
• Доходы от переуступки прав требования дебиторской задолженности	958 325	16 635 943
• Выручка от продажи акций, долей	1 370 000	3 537 441
• Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг	41 558 930	85 245 680
• Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	45 047 497	104 062 995
В том числе:		
• Стоимость выбывших акций, долей	90	5 043
• Остаточная стоимость проданных основных средств	9 776	14 393
• Стоимость выбывших долгосрочных векселей	103 665	-
• Стоимость выбывших товарно-материальных ценностей	218 425	140 974
• Расходы по переуступке прав требования дебиторской задолженности	737 194	15 580 409
• Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг	41 388 915	85 366 251
• Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	8 578 167	5 329 663
• Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	12 044 795	5 355 593
• Иные прочие доходы	117 551 311	249 340 065

<sup>1</sup> Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг отражена за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин. Таможенные пошлины за 2010 год составили 461 682 943 тыс. рублей, за 2011 год 652 811 090 тыс. рублей.



	За 2010 год	За 2011 год
В том числе:		
• Штрафы, пени, неустойки по суду	378 098	199 992
• Списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации	1 652 377	5 591
• Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	2 667 946	5 666 362
• Доход от продажи-покупки валюты	3 034 439	4 573 601
• Возврат акциза	7 311 656	7 709 247
• Курсовые разницы	100 957 593	208 406 536
• Иные прочие расходы	131 237 976	254 993 474
• В том числе:		
• Банковские услуги	699 435	1 286 556
• Штрафы, пени, неустойки, признанные	2 145 300	1 570 755
• Расходы от продажи-покупки валюты	2 545 409	3 499 227
• Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	7 193 833	2 665 738
• Курсовые разницы	105 158 729	220 335 338

Таблица 26. Распределение затрат Общества по элементам (тыс. руб.)

Показатели	За 2011 год
Материальные затраты	656 461 159
Затраты на оплату труда	5 858 645
Отчисления на социальные нужды	490 389
Амортизация	47 379 650
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	9 309 369
Прочие затраты	367 663 091
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>1 087 162 303</b>

## 20. | ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно. Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 27. Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах (тыс. руб.)

	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	3 051 393	2 481 909	857 181	4 676 121
Отложенное налоговое обязательство	14 050 134	2 938 343	903 642	16 084 835
Постоянный налоговый актив	x	16 089 431	x	X
Постоянное налоговое обязательство	x	9 102 973	x	X

Показатель условного расхода по налогу на прибыль составляет 57 032 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода (расхода) по налогу на прибыль, приведены в таблице.

Таблица 28. Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль (тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Возникло за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Положительные постоянные разницы	x	45 514 865	x	x
Отрицательные постоянные разницы	x	80 447 155	x	x
Вычитаемые временные разницы	15 256 965	12 409 545	4 285 905	23 380 605
Налогооблагаемые временные разницы	70 250 670	14 691 715	4 518 210	80 424 175

**21. | ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ****КОЛИЧЕСТВО И НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ**

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

**СУММА ДИВИДЕНДОВ**

Чистая прибыль Общества за 2011 год составляет 236 819 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2011 год составляет 22,35 руб. на 1 акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2011 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1 полугодии 2012 года.

По итогам работы за 2010 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 10.06.2011 (протокол б/н от 16.06.2011) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 29 251 млн руб., что составляет 2,76 рублей на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2011 Общество выплатило дивиденды в сумме 29 217,65 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

**22. | УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

1. В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, в различных арбитражах, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в связи с указанными займами в совокупной сумме около 12,9 млрд рублей.

В 2007 г. Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов о пересмотре решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение ее апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде назначено на март 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в Арбитражный суд г. Москвы, производство по искам было приостановлено в 2009 г., на 21.02.2012 назначено заседание суда для решения вопроса о возобновлении производства по делу.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Глендейл Груп Лимитед» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Глендейл Груп Лимитед» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009. Судом предложено Компании до 24.06.2009 представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. Суд отклонил ходатайство, поскольку компания «Глендейл Груп Лимитед» за это время предоставила векселя суду. ОАО НК «Роснефть» подало 07.07.2010 возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора, которое было отклонено. 07.12.2011. Компания подала в суд дополнения к возражениям на иск, компания «Глендейл Груп Лимитед» должна представить свои пояснения по возражениям Компании на иск к 28.03.2012.

3. В настоящее время Обществом ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС, сумма в спорах является незначительной.

4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть» за 2004-2005 гг. (обжалуемая сумма 1,3 млрд руб.) и за 2006-2007 гг. (обжалуемая сумма 0,7 млрд руб.) Требования Компании удовлетворены: положительное судебное решение по выездной налоговой проверке за 2006-2007 гг. вступило в законную силу и оставлено без изменения судом кассационной инстанции, положительное судебное решение по выездной налоговой проверке за 2006-2007 гг. вступило в законную силу, налоговым органом подана кассационная жалоба, рассмотрение назначено на 01.03.2012 г. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

5. В августе 2011 г. Ханты-Мансийской межрайонной природоохранной прокуратурой к Компании и ее дочернему обществу ООО «РН-Юганскнефтегаз» солидарно предъявлены иски, связанные с невыполнением обязательств по утилизации попутного газа на пяти

месторождениях Компании, оператором которых является ОАО «РН-Юганскнефтегаз». Исковые требования прокурора направлены на прекращение сжигания попутного нефтяного газа свыше 5% от добываемого объема. В 2011 г. решениями суда 1-й инстанции требования прокуратуры удовлетворены. Компания подала кассационные жалобы. Отрицательные решения суда 1-й инстанции изменены – в части запрета сжигать попутный нефтяной газ отрицательные решения отменены, в части обязанности Компании соблюдать условия лицензии – установлен срок исполнения.

6. 28.10.2008 ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

24.12.2008 на основании решения и предписания от 28.10.2008 ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. В 2010 году арбитражным судом 1-й инстанции указанные дела объединены в одно производство. 25.05.2011 судом вынесено определение о прекращении производства по делу. Определение суда о прекращении производства по делу и, соответственно, постановление ФАС России о наложении административного штрафа вступили в законную силу 25 марта 2011. В связи с этим 22 апреля 2011 г. был уплачен штраф в размере 1 508,7 млн руб.

В августе 2011 года ФАС России вынес в отношении ОАО «НК «Роснефть» решение, согласно которому Компания обвинена в установлении монопольно высоких цен на дизельное топливо и авиационный керосин в период с октября 2010 года по январь 2011 года. По данным проверкам в январе 2012 года Компания получила постановление ФАС о привлечении к административной ответственности в виде штрафа. Сумма административного штрафа составляет 1 375 млн руб., срок для его уплаты – 29.02.2012.

### 23. | ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компании, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

#### ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более чем 50% обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

Таблица 29. Информация об операциях с дочерними обществами (тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2011 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	75 506 061	83 159 431
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	235 336 394	309 968 750
Доходы от сдачи имущества в аренду	49 787 525	62 383 756
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	49 682 392	48 482 787
	<b>410 312 372</b>	<b>503 994 724</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Покупка нефти и газа	28 862 520	47 291 474
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	1 905 648	1 345 300
Логистические услуги и расходы на транспортировку	58 588 296	60 790 986
Услуги по добыче нефти и газа	138 413 249	162 284 427
Стоимость процессинга	48 213 091	58 359 066
Прочие расходы	17 452 162	21 409 380
	<b>293 434 966</b>	<b>351 480 633</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Покупка основных средств	-	70
Кредиты/займы выданные	17 227 210	63 909 510
Погашение кредитов/займов выданных	102 209 830	147 791 524
Поступление краткосрочных кредитов и займов	69 176 924	25 546 578
Погашение краткосрочных кредитов и займов	57 448 948	21 321 722
Поступление долгосрочных кредитов и займов	-	26 611 036

203

РОСНЕФТЬ

	За 2010 год	За 2011 год
Погашение долгосрочных кредитов и займов	219 008	68 913 586
Депозиты размещенные	-	4 000 000
Депозиты погашенные	-	4 000 000
Проценты к получению	11 561 169	11 627 100
Дивиденды полученные	2 214 551	3 551 453

Таблица 30. Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2010	Сальдо на 31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	11 396 279	12 550 204
Дебиторская задолженность, в т.ч.	111 096 603	177 791 315
• долгосрочная	21 058 561	19 197 117
• авансы выданные краткосрочные	28 392 738	27 004 056
• величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	25 448	9 002
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	774 915 298	707 147 502
• в т.ч. долгосрочные	502 044 516	432 413 857
	<b>897 408 180</b>	<b>897 489 021</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	117 454 825	137 145 361
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	148 140 593	109 892 577
• в т.ч. долгосрочные	5 419 790	45 020 254
	<b>265 595 418</b>	<b>247 037 938</b>

## ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более 20%, но менее 50% обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

Таблица 31. Информация об операциях с зависимыми обществами (тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2011 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	1 625 308	1 787 748
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 603 816	2 237 593
Доходы от сдачи имущества в аренду	128 944	112 791
Прочие доходы	2 751 071	1 084 302
	<b>7 109 139</b>	<b>5 222 434</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Покупка нефти и газа	14 236 748	23 557 491
Логистические услуги и расходы на транспортировку	1 531 030	3 102 858
Расходы по аренде имущества	27 684	27 905
Прочие расходы	47 755	87 986
	<b>15 843 217</b>	<b>26 776 240</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Кредиты/займы выданные	4 167 562	338 108
Погашение кредитов/займов выданных	173 246	15 219
Проценты к получению	538 986	546 132
Дивиденды полученные	16 284	19 837

Таблица 32. Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2010	Сальдо на 31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	2 897 106	3 184 576
• долгосрочная	1 053 392	1 033 196

	Сальдо на 31.12.2010	Сальдо на 31.12.2011
• авансы выданные краткосрочные	130 563	189 687
• величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	38 452	39 126
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	22 591 045	23 040 455
• в т.ч. долгосрочные	16 324 716	18 912 715
	<b>25 488 151</b>	<b>26 225 031</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	509 190	251 376
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	970	970
• в т.ч. долгосрочные	-	-
	<b>510 160</b>	<b>252 346</b>

## ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, руководители самостоятельных подразделений (департаментов и управлений), а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала в 2011 году, включая заработную плату и премии, составило 3 211 220 тыс. руб. Указанная сумма включает налог на доходы физических лиц и взносы во внебюджетные фонды. Сумма выплаченного выходного пособия за 2011 год составила 388 103 тыс. руб.

Общество также обеспечивает страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов в 2011 году составила 1 298 058 тыс. руб.

Информация о вознаграждениях членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п.1 Пояснительной записки.

## ОСНОВНЫЕ ВЛАДЕЛЬЦЫ

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2010 году за 2009 год – 18 321 млн руб., в 2011 году за 2010 год – 21 986 млн руб.

## КОМПАНИИ, КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ГОСУДАРСТВОМ

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения РАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Таблица 33. Информация об операциях с компаниями, контролируемые государством (тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2011 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	52 359 410	129 233 366
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	18 000 359	29 717 130
Доходы от реализации финансовых вложений	-	3 537 441
Прочие доходы	50 280	352 092
	<b>70 410 049</b>	<b>162 840 029</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Покупка нефти и газа	35 868 975	78 950 932
Логистические услуги и расходы на транспортировку	114 511 536	143 253 217
Таможенные пошлины	529 055 215	832 402 488
Расходы по аренде имущества	547 780	666 305
Расходы на страхование	368 376	1 382 151
Расходы при выбытии финансовых вложений	680 213	2 915 123
Прочие расходы	1 510 124	5 166 644
	<b>682 542 219</b>	<b>1 064 736 860</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	43 809 630	54 786 815
Погашение краткосрочных кредитов и займов	43 794 312	54 773 302
Погашение долгосрочных кредитов и займов	39 579 366	3 280 772
Депозиты размещенные	900 683 556	718 878 558
Депозиты погашенные	815 925 357	570 519 069
Проценты к уплате	247 271	14 771
Проценты к получению	6 946 532	7 168 490
Выданные гарантии и обеспечения	25 607 744	19 310 010

205

РОСНЕФТЬ

Таблица 34. Активы и обязательства, участвующие в операциях с компаниями, контролируруемыми государством (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2010	Сальдо на 31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты, включая депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня	76 600 366	54 754 966
Дебиторская задолженность, в т.ч.	18 028 241	20 953 158
• долгосрочная дебиторская задолженность	31 298	79 274
• авансы выданные краткосрочные	7 454 693	8 488 278
• величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	561 643	55 826
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	149 644 514	34 406 744
• в т.ч. долгосрочные	75 000	3 520 449
	<b>244 273 121</b>	<b>110 114 868</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	5 930 067	5 440 917
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	3 353 532	-
	<b>9 283 599</b>	<b>5 440 917</b>

## УЧАСТНИКИ СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК «Роснефть» за период 2010–2011 годы, отсутствуют.

## ПРОЧИЕ СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В группу «Прочие связанные стороны» включены негосударственный пенсионный фонд и страховые компании, действующие в интересах работников Общества, и прочие общества.

Таблица 35. Информация об операциях с прочими связанными сторонами (тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2011 год
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	245 193	285 328
	<b>245 193</b>	<b>285 328</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Расходы на страхование	135 809	-
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	270 385	286 861
	<b>406 194</b>	<b>286 861</b>

Таблица 36. Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами (тыс. руб.)

	Сальдо на 31.12.2010	Сальдо на 31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность	82	-
	<b>82</b>	<b>-</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	141	791
	<b>141</b>	<b>791</b>

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

**24. | ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ**

В соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Таблица 37. Информация по сегментам (тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	633 242 645	523 298 619	109 944 026
Газ	16 143 779	-	16 143 779
Нефтепродукты	631 363 413	306 687 266	324 676 147
Прочие продажи	91 380 118	-	91 380 118
<b>Всего:</b>	<b>1 372 129 955</b>	<b>829 985 885</b>	<b>542 144 070</b>

В статью «Прочие продажи» вошли: продажа материалов, основных средств, доходы от сдачи в аренду основных средств и др.

**25. | ПРОЧИЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА****ВОПРОСЫ ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

**СТРАХОВАНИЕ**

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ**

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2011 года энергетическим ресурсам<sup>2</sup>.

Таблица 38. Данные по использованным ресурсам (тыс. руб.)

Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
Электрическая энергия	24 361
Тепловая энергия	3 943

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

И.о. Генерального директора ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.01.2012 № 0001011/3473Д)

В.А. Сурков

10 февраля 2012 г.

<sup>2</sup> Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ». В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс-носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

# Приложение 5

## Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»



**208**  
РОСНЕФТЬ

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЗАО «АКГ «РБС» ПО СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2011 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА**

### **АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»**

#### **СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ**

**Полное наименование:** открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».  
**Сокращенное наименование:** ОАО «НК «Роснефть».  
**Государственный регистрационный номер:** 1027700043502.  
**Место нахождения:** Российская Федерация, 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

#### **СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ**

**Полное наименование:** закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».  
**Сокращенное наименование:** ЗАО «АКГ «РБС».  
**Государственный регистрационный номер:** 1027739153430.  
**Место нахождения:** 127018, г. Москва, ул. Суцневский вал, д. 5, стр. 3.

#### **Лицензия на осуществление деятельности:**

- Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.

#### **Членство в саморегулируемой организации аудиторов:**

- Корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009. Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 10204023936 (протокол № 5/09).
- Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10204023936.

#### **Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:**

- Полноправный член сети Crowe Horwath International.

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», его дочерних и зависимых обществ (далее – Группы «НК «Роснефть»), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств и пояснительной записки к сводной бухгалтерской отчетности за 2011 год.

#### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ**

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления сводной бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность сводной бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности.

#### **МНЕНИЕ**

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления сводной бухгалтерской отчетности.

#### **ПРИЛОЖЕНИЯ:**

Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2011 года на 54 листах:

1. Бухгалтерский баланс – на 2 листах.
2. Отчет о прибылях и убытках – на 1 листе.
3. Отчет об изменениях капитала – на 1 листе.
4. Отчет о движении денежных средств – на 1 листе.
5. Пояснительная записка к сводной бухгалтерской отчетности – на 49 листах.

Заместитель генерального директора,  
действующий на основании доверенности  
№ 51 от 19 мая 2011 года  
(кв. аттестат № 04-000029 от 16.01.2012 выдан на неограниченный срок)

Р. Н. Ракшаев

16 марта 2012 г.

209

РОСНЕФТЬ

## СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31 декабря 2011 г.  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
6	Нематериальные активы	1110	0,9	0,6	4,5
6	Деловая репутация		345,5	334,3	333,3
	Результаты исследований и разработок	1120	0,4	0,2	0,1
5	Основные средства	1130	1 014,2	806,6	699,8
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	0,1	0,1	-
7	Права пользования недрами	1145	49,7	42,1	40,7
10	Финансовые вложения	1150	208,7	126,6	133,2
17	Отложенные налоговые активы	1160	39,8	31,4	25,8
8	Прочие внеоборотные активы	1170	14,9	13,3	13,6
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 674,2</b>	<b>1 355,2</b>	<b>1 251,0</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
9	Запасы	1210	235,4	168,0	108,0
	в том числе:				
	• сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	54,5	40,5	27,0
	• затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	1212	11,5	6,9	12,5
	• готовая продукция и товары для перепродажи	1213	158,7	113,3	58,9
	• товары отгруженные	1214	8,5	4,8	7,1
	• расходы будущих периодов	1215	2,3	2,5	2,5
	• прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	28,4	24,2	27,8
15	Дебиторская задолженность	1230	336,8	267,7	251,1
	в том числе:				
	• дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	312,8	246,4	228,0
	• дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	24,0	21,3	23,1
10	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	184,4	217,6	101,6
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1241	0,1	2,3	-
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1242	-	-	-
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	153,1	124,2	58,9
	Прочие оборотные активы	1260	0,4	0,6	1,0
	в том числе:				
	• не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда	1261	0,3	0,2	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>938,7</b>	<b>804,6</b>	<b>548,4</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 612,9</b>	<b>2 159,8</b>	<b>1 799,4</b>

210

РОСНЕФТЬ

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
1; 17	Уставный капитал	1310	0,1	0,1	0,1
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	(4,6)	0,6	(0,1)
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	104,9	112,4	112,4
	Резервный капитал	1360	2,5	2,5	2,3
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 278,5	921,3	592,9
	в том числе:				
	• прошлых лет	1371	894,5	921,3	592,9
	• отчетного года	1372	384,0	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 381,4</b>	<b>1 036,9</b>	<b>707,7</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
11	Заемные средства	1410	720,9	674,4	621,8
17	Отложенные налоговые обязательства	1420	30,2	25,8	23,3
	Оценочные обязательства	1430	0,3	-	-
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1440	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	4,7	44,1	51,9
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>756,1</b>	<b>744,3</b>	<b>697,0</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
11	Заемные средства	1510	140,6	149,6	207,4
15	Кредиторская задолженность	1520	255,6	165,0	137,8
	в том числе:				
	• поставщики и подрядчики	1521	91,4	49,6	46,2
	• задолженность перед персоналом организации	1522	3,3	3,1	3,0
14	• задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1,3	0,9	0,8
14	• задолженность по налогам и сборам	1524	71,7	53,7	45,1
	• прочие кредиторы	1529	88,0	57,8	42,7
	Доходы будущих периодов	1530	0,3	0,3	0,3
20	Оценочные обязательства	1540	16,4	11,3	13,8
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	1545	3,9	5,8	-
	Прочие обязательства	1550	0,6	0,7	0,7
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>417,4</b>	<b>332,7</b>	<b>360,0</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 612,9</b>	<b>2 159,8</b>	<b>1 799,4</b>

Руководитель

П. И. Лазарев

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

16 марта 2012 г.

211

РОСНЕФТЬ

**СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) ОТЧЕТ  
О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2011 Г.**Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
17; 21	Выручка	2110	2 142,7	1 573,1
17	Себестоимость продаж	2120	(1 389,1)	(874,7)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>753,6</b>	<b>698,4</b>
	Коммерческие расходы	2210	(173,8)	(158,8)
	Управленческие расходы	2220	(42,7)	(35,9)
	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	(13,0)	(10,1)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>524,1</b>	<b>493,6</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	5,6	6,2
	Проценты к получению	2320	19,7	16,4
	Проценты к уплате	2330	(22,6)	(22,7)
	Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2331	117,8	49,5
	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	(112,9)	(53,5)
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	5,3	8,6
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(5,4)	(12,0)
	Налоговые платежи	2335	(12,1)	(9,8)
	Прочие доходы	2340	350,0	177,0
	Прочие расходы	2350	(377,3)	(198,1)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>492,2</b>	<b>455,2</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(105,4)	(96,2)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	8,0	(2,4)
	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	2,9	5,5
	Налог на вмененный доход	2426	-	-
17	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4,6)	(5,7)
17	Изменение отложенных налоговых активов	2450	8,4	8,5
	Прочее	2460	-	-
	<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	<b>2401</b>	<b>393,5</b>	<b>367,3</b>
3	Капитализированный доход	2402	13,4	5,2
	Доля меньшинства	2403	(22,9)	(21,7)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>384,0</b>	<b>350,8</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(5,2)	0,7
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Доля меньшинства	2530	-	-
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>378,8</b>	<b>351,5</b>
18	Базовая прибыль (убыток) на акцию - (руб.)	2610	40	37
18	Разводненная прибыль (убыток) на акцию - (руб.)	2620	40	37
	Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)	2630	9 592	9 597

Руководитель

П. И. Лазарев

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

16 марта 2012 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
ЗА 2011 ГОДОрганизация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	0,1	-	112,3	2,3	592,9	707,6
<b>ЗА 2010 ГОД</b>							
Увеличение капитала – всего	3210	-	-	0,7	-	350,7	351,4
в том числе:							
• чистая прибыль	3211	X	X	X	X	350,7	350,7
• переоценка имущества	3212	X	X	0,7	X	-	0,7
• доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
• дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
• увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
• реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего	3220	-	-	-	-	(22,1)	(22,1)
в том числе:							
• убыток	3221	X	X	X	X	-	-
• переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
• расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
• уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
• уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
• реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
• дивиденды	3227	X	X	X	X	(22,1)	(22,1)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	0,2	(0,2)	X
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	0,1	-	113,0	2,5	921,3	1 036,9
<b>ЗА 2011 ГОД</b>							
Увеличение капитала – всего	3310	-	-	-	-	384,0	384,0
в том числе:							
• чистая прибыль	3311	X	X	X	X	384,0	384,0
• переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
• доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
• дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
• увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
• реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего	3320	-	-	(8,7)	-	(30,8)	(39,5)
в том числе:							
• убыток	3321	X	X	X	X	-	-
• переоценка имущества	3322	X	X	(1,2)	X	(4,0)	(5,2)
• пересчет иностранных валют	3323	X	X	(4,6)	X	-	(4,6)
• уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
• выкуп собственных акций	3325	-	-	(2,9)	X	-	(2,9)
• реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
• дивиденды	3327	X	X	X	X	(26,8)	(26,8)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(4,0)	-	4,0	X
Изменения резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	0,1	-	100,3	2,5	1 278,5	1 381,4

2. *Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок*

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009 г.	Изменение капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
• до корректировок	3400	727,7	343,2	(12,2)	1 058,7
• корректировки в связи с:					
– изменением учетной политики	3410	(20,1)	7,5	-	(12,6)
– исправлением ошибок	3420	-	-	(9,2)	(9,2)
• после корректировок	3500	707,6	350,7	(21,4)	1 036,9
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
• до корректировок	3401	617,2	343,2	(12,6)	947,8
• корректировки в связи с:					
– изменением учетной политики	3411	(20,1)	7,5	-	(12,6)
– исправлением ошибок	3421	(4,2)	-	(9,7)	(13,9)
• после корректировок	3501	592,9	350,7	(22,3)	921,3
добавочный капитал:					
• до корректировок	3402	108,1	-	0,1	108,2
• корректировки в связи с:					
– изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
– исправлением ошибок	3422	4,2	-	0,6	4,8
• после корректировок	3502	112,3	-	0,7	113,0

3. *Чистые активы*

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	762,6	1 083,1	1 439,7

Руководитель

П. И. Лазарев

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

16 марта 2012 г.

214

РОСНЕФТЬ

**СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ  
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2011 Г.**Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩИХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
Поступления – всего	4020	7 750,2	7 620,2
в том числе:			
• от продажи продукции, товаров, работ и услуг	40201	2 229,1	1 600,8
• от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей		80,1	55,1
• от перепродажи финансовых вложений			
• прочие поступления	4030	5 441,0	5 964,3
Направлено денежных средств – всего	4040	(7 668,8)	(7 375,0)
в том числе:			
• поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4050	(1 460,6)	(1 088,7)
• в связи с оплатой труда работников	4060	(77,1)	(66,8)
• процентов по долговым обязательствам	4070	(25,9)	(17,5)
• на расчеты по налогу на прибыль		(115,8)	(97,1)
• на расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	4080	(581,9)	(407,4)
• на прочие платежи	4085	(5 407,5)	(5 697,5)
Сальдо денежных потоков от текущей деятельности	4090	81,4	245,2
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
Поступления – всего	4110	2 554,3	107,9
в том числе:			
• от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4111	0,2	0,3
• от продажи акций других организаций (долей участия)	4120	–	10,3
• от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4130	2 520,9	1,4
• дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичные поступления от долевого участия в других организациях	4140	26,6	10,6
• прочие поступления	4151	6,6	85,3
Платежи – всего	4052	(2 579,5)	(257,3)
в том числе:			
• в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4160	(84,7)	(67,4)
• в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4170	(16,4)	(24,8)
• в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4180	(2 394,1)	(6,5)
• процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4190		
• прочие платежи	4191	(84,3)	(158,6)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(25,2)	(149,4)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВЫХ ОПЕРАЦИЙ</b>			
Поступления – всего	4210	422,8	226,8
в том числе:			
• поступление кредитов и займов	4220	422,7	226,8
• денежных вкладов собственников (участников)	4230	0,1	–
• от выпуска акций, увеличения долей участия	4250	–	–
• от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.			
• прочие поступления	4260	–	–

215

РОСНЕФТЬ

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
<b>Платежи – всего</b>	<b>4280</b>	<b>(452,6)</b>	<b>(258,5)</b>
в том числе:			
• собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4290	-	-
• на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4310	(27,2)	(22,9)
• в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4330	(424,6)	(231,8)
• прочие платежи	4340	(0,8)	(3,8)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4360</b>	<b>(29,8)</b>	<b>(31,7)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4370</b>	<b>26,4</b>	<b>64,1</b>
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного года	4010	124,2	58,9
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного года	4380	153,1	124,2
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4381	2,5	1,2

Руководитель

П. И. Лазарев

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

16 марта 2012 г.



## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СВОДНОЙ (КОНСОЛИДИРОВАННОЙ) БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГРУППЫ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2011 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. В настоящей пояснительной записке используются следующие термины и определения:

**Головная Компания** – ОАО «НК «Роснефть».

**Группа** – совокупность взаимосвязанных организаций, рассматриваемых как единое целое. В основе такой взаимосвязи – участие Головной Компании (ОАО «НК «Роснефть») в дочерних и зависимых обществах и (или) возможность осуществления контроля их деятельности.

**Компании Группы** – члены Группы, которыми являются, с одной стороны, Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть», а с другой стороны – дочерние и зависимые общества. ОАО «НК «Роснефть» выступает по отношению к дочерним обществам в качестве основного (головного), а по отношению к зависимым – преобладающего или участвующего общества.

**Дочернее общество** – хозяйственное общество, принимаемые решения которого могут определяться Головной Компанией в силу преобладающего участия в уставном капитале (более 50% голосующих акций акционерного общества или более 50% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью), либо в силу заключенных договоров, либо иным образом.

**Зависимое общество** – хозяйственное общество, в уставном капитале которого Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 20% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

**Сводная отчетность Группы** – отчетность Группы, отражающая финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период группы взаимосвязанных компаний, сформированная в соответствии с установленными правилами. Правила формирования сводной отчетности предполагают помимо суммирования всех активов, обязательств, доходов и расходов компаний Группы исключение общих статей, представляющих операции между членами Группы.

**Отчетная дата** – 31 декабря 2011 года.

### 1. | ОРГАНИЗАЦИЯ И СФЕРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### ОПИСАНИЕ ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Головная Компания утверждена как открытое акционерное общество 7 декабря 1995 года. Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением государственного предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 1 апреля 1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29 сентября 1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов.

В соответствии с п. 3.4. Устава ОАО «НК «Роснефть» предметом деятельности Головной Компании является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Головная Компания осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

- а) проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Головная Компания, так и ее зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности:

- б) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- в) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Головной Компанией, так и зависимыми и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Головной Компании, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- д) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- ж) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- з) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организацию охраны работников и имущества Головной Компании;
- к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- л) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

## ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

## ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ И КОНТРОЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Совет директоров Головной Компании осуществляет общее руководство деятельностью Головной Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом Головной Компании к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Головной Компании избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г., избран 18.06.2010 г., 10.06.2011 г. и 13.09.2011 г. решениями общих собраний акционеров Головной Компании, протоколы б/н.

**В Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2011 входят:**

1.	Некпелов Александр Дмитриевич	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Вице-президент Российской академии наук
2.	Костин Андрей Леонидович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент – Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
3.	Шишин Сергей Владимирович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Старший вице-президент ОАО Банк ВТБ
4.	Рудлофф Ханс-Йорг	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Председатель Правления банка Barclays Capital
5.	Богданов Владимир Леонидович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»
6.	Варниг Маттиас	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), Управляющий директор компании «Северный поток» (Nord Stream AG);
7.	Токарев Николай Петрович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть»
8.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Президент, Председатель правления ОАО «НК «Роснефть»
9.	Шугаев Дмитрий Евгеньевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Заместитель генерального директора ГК «Ростехнологии»

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Головной Компании выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы за год.

Решением годового общего собрания акционеров 10.06.2011 г. (протокол б/н) было утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» в размере: Костину Андрею Леонидовичу – 25 238 штук; Некпелову Александру Дмитриевичу – 25 238 штук; Рудлоффу Хансу-Йорку – 25 238 штук; Реусу Андрею Георгиевичу – 20 821 штук; Токареву Николаю Петровичу – 20 821 штук; Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук; Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штука.

Обязательство Головной Компании по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2011 г. исполнено.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» не получают.

## ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Единоличным исполнительным органом Головной Компании является Президент ОАО «НК «Роснефть».

С 6 сентября 2010 года Президентом ОАО «НК «Роснефть» назначен Худайнатов Эдуард Юрьевич (протокол решения Совета директоров №17 от 04.09.2010 г.)

## КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

**В состав Правления Головной Компании входят:**

1.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	Президент, Председатель Правления
2.	Каланда Лариса Вячеславовна	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
3.	Федоров Павел Сергеевич	Первый вице-президент
4.	Гилаев Гани Гайсинович	Вице-президент
5.	Лазарев Петр Иванович	Руководитель Казначейства

Членам Правления Головной компании выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 1 от 10.06.2011 г.) досрочно прекращены полномочия состава коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» 10.06.2011 г. Определен количественный состав Правления Компании в количестве 5 членов. С 11.06.2011 г. назначен новый состав коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» сроком на 3 (три) года.

218

РОСНЕФТЬ

Данные об исполнительных органах Головной компании приведены по состоянию на 31.12.2011 г. В состав Ревизионной комиссии Головной Компании входят:

1.	Баронова Ирина Сергеевна	Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации
2.	Нозадзе Георгий Автандилович	Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации
3.	Пахомов Сергей Александрович	Заместитель начальника управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4.	Фисенко Татьяна Владимировна	Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации
5.	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» приведены по состоянию на 31.12.2011 года.

## СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 31.12.2011 г. владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 1 343 007 712 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 12,67 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании, являлось ОАО «Сбербанк России»;
- владельцем 1 010 158 003 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,53 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 229 595 839 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 2,17 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной компании, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 49 599 879 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,47 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной компании, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом.

## ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ

Основными видами деятельности Группы являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти, производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Продажа нефти, газа, газового конденсата и продуктов нефтепереработки;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности, приносящие регулярный доход.

Иные виды деятельности Группы включают:

- организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- организацию охраны работников и имущества Общества;
- использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Головная Компания получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой и инвестиционной деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом, большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Головная Компания подвержена соответствующему валютному риску.

## 2. | ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

По итогам 2011 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 524,1 млрд руб. по отношению к уровню 2010 года (493,6 млрд руб.) увеличение показателя составило 6,2%.

В 2011 году на промыслах Группы добыто 115,81 млн тонн нефти с газовым конденсатом (в т.ч. ООО «Компания Полярное Сияние» – 0,61 млн тонн и ОАО «Удмуртнефть» – 6,40 млн тонн), что на 2,21 млн тонн больше, чем в 2010 году (113,60 млн тонн).

Добыча газа по сравнению с 2010 годом (11,74 млрд. куб. м) увеличилась на 0,36 млрд. куб. м. и составила 12,10 млрд. куб. м. газа.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 371 084 млн руб. (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет 122,5% к 2010 году. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы снизился в 2011 году на 1,6% и составил на 31.12.2011 г. 25,0 тыс. скважин по причине перевода нерентабельных, высокообводненных скважин в консервацию и другие категории (ожидание ликвидации, контрольный фонд и др.) Введено в эксплуатацию из бурения 1 180 скважин (в 2010 году было введено 925 скважин).

В 2011 году ОАО «НК «Роснефть» было приобретено 21 новых лицензий на углеводороды, в том числе:

- пять лицензий получены по распоряжению Правительства РФ с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участков федерального значения Магадан -1, Магадан -2, Магадан -3, Лисянского и Кашеваровского шельфа Охотского моря;
- девять лицензий получены в результате аукциона (конкурса), в том числе:
  - участка «Северо-Западного окончания пласта БП-14 Тарасовского месторождения» ЯНАО,
  - Наульского участка НАО,
  - Атчибарского участка Ставропольского края,
  - участка включающего Северную оконечность месторождения Чайво шельфа Охотского моря,
  - Нечкинского участка Республики Удмуртия,
  - Падовского, Заграничного, Санталовского и Фатеевского Самарской области;
- две лицензии получены в результате открытия месторождений в пределах:
  - Байкаловского участка Красноярского края,
  - Бузеровского участка в Самарской области;
- пять лицензий получено для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, в том числе в пределах:
  - Назрано-Яндырского, Северо-Ачалукского и Красногорского участков Республики Ингушетия;
  - Ондодоминского и Лодочного участков Красноярского края.

Головная Компания и компании Группы вовлечены в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Головной Компании, на территории дочерних обществ и на территориях, где Группа участвует в долевым проектах. Финансирование затрат осуществляется, в основном, за счет собственных средств. Наряду с этим, Группа занималась поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Группа получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем нефтяного сырья Группы, переработанного на нефтеперерабатывающих заводах в 2011 году, составил 50,65 млн тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефтяного сырья увеличился по сравнению с 2010 годом на 0,3%.

Реализация нефтепродуктов с учетом реализации через сбытовые компании Группы закупаемых нефтепродуктов и бункеровки составила 54,67 млн тонн, что выше уровня 2010 года на 13,6%. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2011 году составила 31,64 млн тонн, что больше соответствующего показателя 2010 года на 19,0%. Объем продаж на внутреннем рынке увеличился с 21,54 млн тонн в 2010 году до 23,03 млн тонн в 2011 году или на 6,9%.

По итогам работы за 2011 год списочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность на 31.12.2011 г., составила 168,37 тыс. человек. Численность работающих в 2011 году незначительно увеличилась по сравнению с 2010 годом на 0,52 тыс. человек (0,3 %).

Основными причинами несущественных изменений между направлениями бизнеса (по сравнению с 31.12.2010 года) стали:

1. Рост численности в ключевых активно развивающихся НГДО Компании,
2. Увеличение численности персонала, задействованного в обслуживании растущих розничных НПО Компании (в связи с вводом новых АЗК/АЗС).
3. Включение в консолидацию новых дочерних обществ.

### 3. | МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ (КОНСОЛИДИРОВАННОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

#### НОРМАТИВНАЯ БАЗА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями);
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);
- Приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. №66н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (с последующими изменениями и дополнениями);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (с последующими изменениями и дополнениями);
- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112 (с последующими изменениями и дополнениями) – далее «Методические рекомендации по составлению сводной отчетности»;
- Международные стандарты финансовой отчетности (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности).

#### ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Сводная бухгалтерская отчетность Группы объединяет бухгалтерскую отчетность Головной Компании и ее Дочерних обществ, а также включает данные о Зависимых обществах, являющихся юридическими лицами по законодательству места их государственной регистрации.

В сводную бухгалтерскую отчетность включена бухгалтерская отчетность Дочерних обществ, соответствующая критериям, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности.

До составления сводной бухгалтерской отчетности выверены и урегулированы все взаиморасчеты и иные финансовые взаимоотношения Головной Компании и Дочерних обществ, а также Дочерних обществ между собой.

Сводная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Головной Компании. Иным заинтересованным пользователям сводная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению Головной Компании.

#### ПРАВИЛА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Сводная бухгалтерская отчетность Группы сформирована в соответствии с порядком, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности и Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности). Объединение показателей бухгалтерской отчетности Головной Компании и Дочерних обществ в сводную бухгалтерскую отчетность производилось с применением следующих основных правил:

1. Использование единой учетной политики в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов.
2. Составление бухгалтерской отчетности компаниями Группы за один и тот же период и на одну и ту же отчетную дату.
3. В сводную бухгалтерскую отчетность не включались:

220

РОСНЕФТЬ

- финансовые вложения Головной Компании в уставные капиталы Дочерних обществ и, соответственно, уставные капиталы Дочерних обществ в части, принадлежащей Головной Компании;
  - показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
  - выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами и затраты, приходящиеся на эту реализацию;
  - любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
  - прибыль и убытки от операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также Дочерних обществ между собой;
  - дивиденды, выплачиваемые Дочерними обществами Головной Компании, либо другим Дочерним обществам Группы, а также Головной Компанией своим Дочерним обществам. В сводной бухгалтерской отчетности отражены дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в Группу.
4. В сводном бухгалтерском балансе показатель «Доля меньшинства» отражает величину капитала Дочернего общества, не принадлежащего Головной Компании.
5. Деловая репутация рассчитывается как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций.
6. Балансовая стоимость инвестиции в зависимые общества формируется путем добавления к фактическим вложениям в зависимые общества доли Головной Компании и прибыли Зависимой компании.

## КОМПАНИИ ГРУППЫ

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2011 год включены показатели бухгалтерской отчетности следующих дочерних обществ:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	2011 г.		
			Всего акций	Голос. акций	
<b>РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА</b>					
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
2	ООО «РН-Пурнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
3	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
4	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
5	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
6	ООО «РН-Северная нефть»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
7	ЗАО «РН-Астра»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
8	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
9	ОАО «Дагнефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	81,22	81,22
10	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	68,70	68,70
11	ЗАО «Ванкорнефть»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	93,96	93,96
12	ОАО «Грознефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	51,00	51,00
13	ООО «РН-Эксплорейшн»	Россия	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
14	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	Россия	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
15	ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	99,52	99,52
16	ООО «Вал Шатского»	Россия	Разработка нефти и газа	100,00	100,00
17	ОАО «Самаранефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ</b>					
18	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
19	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
20	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	Россия	Производство нефтепродуктов	65,42	65,42
21	ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
22	ОАО «Ачинский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
23	ОАО «Ангарский завод полимеров»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00

	Название	Страна регистрации	Основная деятельность	2011 г.	
				Всего акций	Голос. акций
24	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
25	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
26	ОАО «Сызранский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
27	ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод»	Россия	Переработка газа	100,00	100,00
28	ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод»	Россия	Переработка газа	100,00	100,00
29	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	Россия	Торговля нефтепродуктами	38,00	50,67
30	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	64,18	78,59
31	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
32	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Россия	Торговля нефтепродуктами	99,81	99,89
33	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	89,50	96,61
34	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	85,99	85,99
35	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	83,32	90,33
36	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	45,38	45,38
37	ООО «РН-Находканефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
38	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	66,67	86,97
39	ООО «РН-Туапсенифтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
40	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	49,52	49,52
41	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
42	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
43	ООО «РН-Трейд»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
44	ЗАО «Экспоннефть»	Россия	Торговля нефтепродуктами	45,38	45,38
45	ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
46	ОАО «Самаранефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
47	ООО «Самара-Терминал»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
48	ОАО «Бурятнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	97,48	98,88
49	ЗАО «Хакаснефтепродукт» ВНК	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
50	ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
51	ОАО «Белгороднефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
52	ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
53	ОАО «Воронежнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
54	ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
55	ЗАО «Орелнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
56	ЗАО «Пензанефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
57	ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
58	ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
59	ООО «Ульяновск-Терминал»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
60	ОАО «РН-Москва»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
61	ЗАО «НБА-Сервис»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
62	ОАО «Гермес-Москва»	Россия	Торговля нефтепродуктами	85,61	85,61
63	ЗАО «Контракт Ойл»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
64	ЗАО «Мытищинская топливная компания»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
65	ОАО «Ставропольнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
66	ООО «Ю-Кубань»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
67	ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
68	«Роснефть Трейдинг С.А.»	Швейцария	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
69	«Трампет Лимитед»	Ирландия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
<b>ПРОЧИЕ</b>					
70	«Роснефть Интернэшнл Лтд»	Ирландия	Холдинговая компания	100,00	100,00
71	ЗАО «ЮоксТранссервис»	Россия	Транспортные услуги	100,00	100,00
72	ЗАО «Роснефтефлот»	Россия	Транспортные услуги	51,00	51,00

222

РОСНЕФТЬ

	Название	Страна регистрации	Основная деятельность	2011 г.	
				Всего акций	Голос. акций
73	ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР)	Россия	Банковские услуги	84,67	84,67
74	ОАО «Дальневосточный банк»	Россия	Банковские услуги	82,06	82,62
75	ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	Россия	Корпоративное управление	100,00	100,00
76	ЗАО «РН-Сети»	Россия	Услуги по передаче электроэнергии	100,00	100,00
77	ООО «РН-Бурение»	Россия	Услуги по бурению	100,00	100,00
78	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	Россия	Научные и проектно-исследовательские работы	100,00	100,00

Название	Основная деятельность
<b>ПРОЧИЕ КОМПАНИИ</b>	
<b>НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>	
79	ООО «Компания Полярное Сияние» Добыча нефти и газа
80	ОАО «Харбжин» Владение недвижимостью (нефтяные скважины, лицензии)
81	ООО «Камчатнефтегаз» Поиск, разведка, ГИС
82	ЗАО «Элвари Нефтегаз» Поиск, разведка, ГИС
83	ОАО «Удмуртнефть» Добыча нефти и газа
84	ООО «РН-Каспмор» Поиск, разведка, ГИС
85	ООО «РН-Шельф-Юг» Добыча нефти и газа
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>	
86	ООО «РН-Приморский НПЗ» Переработка нефти и газа
<b>ПРЕДПРИЯТИЯ НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЯ</b>	
87	ЗАО «Рокада Маркет» Реализация нефтепродуктов
88	ООО РС «Сервис» Реализация нефтепродуктов
89	ООО РС «Смарт-Транзит» Реализация нефтепродуктов
90	ООО «Смарт-Ростов» Реализация нефтепродуктов
91	КОО «Роснефть-Монголия» Реализация нефтепродуктов
92	ООО «РН-Бункер» Реализация нефтепродуктов
93	ООО «РН-Кемерово нефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
94	ООО «РН-Красноярск нефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
95	ООО «РН-Новосибирск нефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
96	ООО «РН-Чеченнефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
97	ООО «РН-Екатеринбург нефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
98	ООО «РН-Челябинск нефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
99	ООО «РН-Аэро» Реализация авиационного топлива
100	ООО «Тэско» Реализация нефтепродуктов
101	ООО «Октан-Сервис» Реализация нефтепродуктов
102	ООО «РН-Абхазия» Реализация нефтепродуктов
103	ОАО «СП Антарэс» Реализация нефтепродуктов
104	Oxoil Ltd. Реализация нефтепродуктов
105	ЗАО «Компания «ПАРКойл» Реализация нефтепродуктов
106	ООО «Магис» Реализация нефтепродуктов
107	ООО «Контракт Ойл П» Реализация нефтепродуктов
108	ЗАО «Контракт Ойл Р» Реализация нефтепродуктов
109	ЗАО «Ю-Тверь» Реализация нефтепродуктов
110	ООО «Подольск нефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
111	ЗАО «Агронефтепродукт» Реализация нефтепродуктов
112	ООО «Авиатерминал» Реализация нефтепродуктов
113	ООО «Юкос-Петролеум» Реализация нефтепродуктов
114	ООО «Юкос-Ладога» Реализация нефтепродуктов
115	ООО «ЮКОС-Авиэйшн Маркетинг» Реализация нефтепродуктов

223

РОСНЕФТЬ

	Название	Основная деятельность
116	ОАО «Хантымансийскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
117	ЗАО «ЮКОС-Петролиум»	Реализация нефтепродуктов
118	ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
119	ООО «Сервис-М»	Реализация нефтепродуктов
120	ЗАО «Фирма ВАО Р.ПРИМ»	Реализация нефтепродуктов
121	ООО «Юг-Миниойл»	Реализация нефтепродуктов
122	ООО «Торговый дом »ЮКОС-М»	Реализация нефтепродуктов
123	ООО «ЮКОС-Балтика»	Реализация нефтепродуктов
124	ООО «РН-Шереметьво»	Реализация авиационного топлива
125	ООО «РН-Трейдинг»	Реализация нефтепродуктов
126	ООО «ПАРКойл-Раменье»	Оптовая торговля
127	Rosneft Marine Holdings Limited	Бункерные операции
128	Rosneft Marine UK Limited	Бункерные операции
<b>УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ</b>		
129	West Kamchatka Holding B.V.	Инвестиционная деятельность
130	Elvary Neftegaz Holding B.V.	Инвестиционная деятельность
131	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	Инвестиционная деятельность
132	Vostok-Shmidt Neftegaz Holdings B.V.	Инвестиционная деятельность
133	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	Инвестиционная деятельность
134	ОАО «Роснефть-Сахалин»	Управление инвестиционными проектами
135	Transshelf Shipping Ltd.	Инвестиционная деятельность
136	Sakhalinskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
137	ООО «РН-Шельф Абхазии»	Управление инвестиционными проектами
<b>УПРАВЛЕНИЕ ЗАРУБЕЖНЫМИ ПРОЕКТАМИ</b>		
138	ООО «РН-Иностранные проекты»	Инвестиционная деятельность
139	ООО «РН-Иностранные инвестиции»	Инвестиционная деятельность
140	Rosneft Investments	Инвестиционная деятельность
141	Rosneft Shell Caspian Ventures Ltd.	Управление зарубежными проектами
<b>ГРУППА СЕРВИСНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ</b>		
142	ООО «ЮНГ-Теплонефть»	Сервисы
143	ООО «ЮНГ-Энергонефть»	Энергетика
144	ООО «ЮНГ-Сервис»	Сервисы
145	ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	Сервисы
146	ООО «КНГ-Питание Сервис»	Сервисы
147	ОАО «НГТ-Энергия»	Сервисы
148	ОАО «СПНУ "Роснефть-Термнефть»	Сервисы
149	ООО «Пурнефтепереработка»	Сервисы
150	ОАО «Сахалинморнефтемонт»	Сервисы
151	ООО «СМУ-3»	Строительство
152	ООО «Кубань-Сервис»	Сервисы
153	ООО «ПАРК-Сервис»	Сдача имущества в аренду
154	ООО «Вега»	Сдача имущества в аренду
155	ООО «ПАРКойл-Раменское»	Сдача имущества в аренду
156	ЗАО «Удмуртнефть-Бурение»	Сервисы
157	ООО «Нефтебытсервис»	Сервисы
158	ООО «Нефетрубопроводсервис»	Сервисы
159	ООО «Удмуртэнергонефть»	Энергетика
160	ООО «Специальный технологический транспорт»	Сервисы
161	ООО «ЧОП «Гарант-Ижевск»	Охранные услуги
162	ЗАО «Технологический транспорт»	Сервисы
163	ЗАО «Капитальный ремонт скважин»	Сервисы
164	ООО «Механик»	Сервисы



224

РОСНЕФТЬ

	Название	Основная деятельность
165	ООО «Самаранефтегаз-Склад»	Сервисы
166	ООО «Самаранефтегаз-Сервис»	Сервисы
167	ООО «Самаранефтеавтоматика»	Сервисы
168	ЗАО «Ачинск-Терминал»	Сдача в аренду имущества
169	ООО «Сервис-Центр»	Сервисы
170	ЗАО «Новокуйбышевск-Терминал»	Сдача в аренду имущества
171	ООО «Офис»	Сервисы
172	ЗАО «Нуйбышев-Терминал»	Сдача в аренду имущества
173	ЗАО «Сызрань-Терминал»	Сдача в аренду имущества
174	ООО «Сервисный центр»	Сервисы
175	ОАО «Ангарскнефтехимремстрой»	Строительство сооружений, капитальный ремонт оборудования
176	ОАО «Ангарское управление энергосистемы»	Энергетика
177	ООО «Ассет»	Сдача имущества в аренду
178	ОАО «АЗС-Сервис»	Сервисы
179	ЗАО «Энергосервис»	Сервисы
180	ООО «Кинельский склад»	Сдача имущества в аренду
181	ЗАО «Манойл»	Сдача в аренду имущества
182	ОАО «Самаранефтепродукт-Автоматика»	Сервисы
183	ООО «ЮКОС-ФБЦ»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
184	ООО «Центр Учет»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
185	ООО «Контроль-Сервис»	Сдача имущества в аренду
186	ООО «Мамонтовский КРС»	Сервисы
187	ООО «ЮКОРТ»	Сервисы
188	ООО «Бурение-Суходол»	Сервисы
189	ООО «Транспорт-Богучаны»	Сервисы
190	ООО «Энергонефть-Томск»	Сервисы
191	ООО «Энергонефть-Самара»	Сервисы
192	ООО «РН-Сервис»	Сервисы
193	ООО «ПНГ-Капитальный ремонт скважин»	Сервисы
194	ООО «ПНГ-Транспорт»	Сервисы
195	ООО «ПНГ-ОРС»	Сервисы
196	ООО «Усинское УТТ»	Сервисы
197	ООО «Усинск Снабсервис»	Сервисы
198	ООО «Усинский коммунальный сервис»	Сервисы
199	ООО «Усинск Нефтепромремонт»	Сервисы
200	ООО «Усинский КРС»	Сервисы
201	ООО «ПНГ-Коммунальный сервис»	Сервисы
202	ООО «ПНГ-Нефтепромсервис»	Сервисы
203	ООО «ПНГ-Склад»	Сервисы
204	ООО «Сахалинское УТТ»	Сервисы
205	ООО «Сахалин Склад»	Сервисы
206	ООО «Охинский механический завод»	Сервисы
207	ООО «Сахалинский ПРС»	Сервисы
208	ООО «Ставрополь-Нефтеремонт»	Сервисы
209	ООО «Ставропольское УТТ»	Сервисы
210	ООО «Ставропольский КРС»	Сервисы
211	ООО «Ванкорское УТТ»	Сервисы
212	ООО «РН-Сервис-Склад»	Сервисы
213	ООО «ЮНГ-Нефтехимсервис»	Сервисы
214	ООО «Краснодарнефтегаз-Ремонт»	Сервисы
215	ООО «КНГ-Кубанское Управление Технологического Транспорта»	Сервисы

225

РОСНЕФТЬ

Название	Основная деятельность
216 000 «Имущество-Сервис-Нефтеюганск»	Сервисы
217 000 «МамонтовЭПУсервис»	Сдача имущества в аренду
218 000 «Имущество-Сервис-Самара»	Сдача имущества в аренду
219 000 «Самара-Электро-Сервис»	Сервисы
220 000 «Самарский ИТЦ»	Сервисы
221 000 «ЮганскЭПУсервис»	Сдача в аренду имущества
222 000 «Имущество-Сервис-ССК»	Сервисы
223 000 «Юганскнефтепромбурсервис»	Сервисы
224 000 «Юганскавтотранс-1»	Сервисы
225 000 «Транспорт-Отрадный-2»	Сервисы
226 000 «УРС-Самара»	Сервисы
227 000 «Самара-Реммаш-Сервис»	Сервисы
228 000 «Нефтепромремонт»	Сервисы
229 000 «ПРС»	Сервисы
230 000 «Стрежевская Сервис-Экология»	Сервисы
231 000 «Стрежевское ДРСУ»	Сервисы
232 000 «УТТ-2»	Сервисы
233 ОАО «КНГ-Машзаводсервис»	Сервисы
234 000 «Сахалинэнергонефть»	Энергетика
235 000 «РН-Пожарная безопасность»	Противопожарная деятельность
236 000 «Дубининское»	Сдача имущества в аренду
237 ЗАО «РН-Мамонтово»	Сервисы
238 000 «РН-Информ»	Информационные услуги
239 000 «РН-Учет»	Услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета
240 000 «РН-Строй»	Строительство трубопроводов и сооружений
241 000 «РН-Здоровье»	Санаторно-курортные услуги
242 ОАО «Пурнефтеотдача»	Сервисы
243 000 ЧОП «РН-Охрана»	Охранные услуги
244 000 ЧОП «РН-Охрана-Алтай»	Охранные услуги
245 000 ЧОП «РН-Охрана-Ангарск»	Охранные услуги
246 000 ЧОП «РН-Охрана-Ачинск»	Охранные услуги
247 000 ЧОП «РН-Охрана-Белгород»	Охранные услуги
248 000 ЧОП «РН-Охрана-Брянск»	Охранные услуги
249 000 ЧОП «РН-Охрана-Бурятия»	Охранные услуги
250 000 ЧОП «РН-Охрана-Ванкор»	Охранные услуги
251 000 ЧОП «РН-Охрана-Иркутск»	Охранные услуги
252 000 ЧОП «РН-Охрана-Комсомольск»	Охранные услуги
253 000 ЧОП «РН-Охрана-Орёл»	Охранные услуги
254 000 ЧОП «РН-Охрана-Липеци»	Охранные услуги
255 000 ЧОП «РН-Охрана-Пенза»	Охранные услуги
256 000 ЧОП «РН-Охрана-Приморье»	Охранные услуги
257 000 ЧОП «РН-Охрана-Самара»	Охранные услуги
258 000 ЧОП «РН-Охрана-Сахалин»	Охранные услуги
259 000 ЧОП «РН-Охрана-СК»	Охранные услуги
260 000 ЧОП «РН-Охрана-Смоленск»	Охранные услуги
261 000 ЧОП «РН-Охрана-Ставрополь»	Охранные услуги
262 000 ЧОП «РН-Охрана-Тамбов»	Охранные услуги
263 000 ЧОП «РН-Охрана-Томск»	Охранные услуги
264 000 ЧОП «РН-Охрана-Усинск»	Охранные услуги
265 000 ЧОП «РН-Охрана-Югра»	Охранные услуги
266 000 ЧОП «РН-Охрана-Краснодар»	Охранные услуги
267 000 «Комсомольскнефтезаводремстрой»	Сервисы

226

РОСНЕФТЬ

	Название	Основная деятельность
268	ООО «КНПЗ-Сервис»	Сервисы
269	ООО «Нефтетранссервис»	Сервисы
270	ОАО «НОЭ УПП и КРС»	Сервисы
271	ООО «РН-Аэрокрафт»	Сервисы
<b>ГРУППА ФИНАНСОВЫХ ИНСТИТУТОВ</b>		
272	ООО «Охабанк»	Банковская деятельность
<b>НАУКА</b>		
273	ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр»	Наука
274	ОАО «Самаранефтехимпроект»	Наука
275	ООО «СамараниПИнефть»	Наука
276	ОАО «СвНИИНП»	Наука
277	ООО «ЮганскНИПИнефть»	Наука
278	ОАО «Ангарскнефтехимпроект»	Наука
279	ООО «Юганскнефтегеофизика-ГЕОФИМП»	Наука
280	ООО «СахалинНИПИморнефть»	Наука
281	ООО «РН-УфаниПИнефть»	Наука
282	ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	Наука
<b>ГРУППА ЛОГИСТИКИ И ТРАНСПОРТА</b>		
283	ЗАО «Восточная нефтехимическая компания»	Логистика и транспорт
<b>ГРУППА ПРОЧИХ ОРГАНИЗАЦИЙ</b>		
284	ООО «Санаторий «Минеральный»	Санаторно-курортные услуги
285	ООО «Санаторий «Изумрудный»	Санаторно-курортные услуги
286	ООО «Туапсенефтепродукт-Автосервис»	Автосервис
287	ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена»	Санаторно-курортные услуги
288	ООО «РН-Регион»	Розничная торговля моторным маслом
289	Shelf Support Shiphold Ltd.	Владение недвижимостью
290	Rosneft Shipping Ltd.	Выполнение контрактных обязательств для судна «Исполин»
291	Skyline Asset Management Ltd.	Оказание фрахтовых услуг
292	Ekhaby Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
293	Kurilskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
294	Losiem Commercial	Инвестиционная деятельность
295	Okha Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
296	Anglo Siberian Oil Company (Кипр)	Инвестиционная деятельность
297	Anglo Siberian Oil Company (Англия)	Инвестиционная деятельность
298	Anglo Siberian Oil Company Holdings Ltd. (Англия)	Инвестиционная деятельность
299	Golivani Trading Ltd.	Инвестиционная деятельность
300	Chaneliak Trading Ltd.	Инвестиционная деятельность
301	Colmati Trading Ltd.	Инвестиционная деятельность
302	Трампет ГМБХ	Услуги по управлению
303	Rubio Holdings Ltd.	Бербоутный судовладелец
304	Rosneft Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
305	Venin Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
306	ООО «Венинефть»	ГРП
307	Taihu Ltd.	Инвестиционная деятельность
308	ЗАО «Промлизинг»	Инвестиционная деятельность
309	ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	Инвестиционная деятельность
310	ООО «Ойл-Телеком»	Услуги Электросвязи
311	ООО «Удмуртнефть-Снабжение»	Материально-техническое обеспечение
312	ООО «Нефть-Актив»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
313	ЗАО «Инзернефть»	ГРП
314	ЗАО «Красноярскгеофизика»	Геофизические исследования

227

РОСНЕФТЬ

	Название	Основная деятельность
315	ООО «СКАН»	Санаторно-курортные услуги
316	ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок»	Переработка продукции переработки нефти и производство масел и присадок
317	ООО «Отель Веста»	Санаторно-курортные услуги
318	ООО «СОК «Здоровье»	Санаторно-курортные услуги
319	ООО «Ремонтно-механический завод»	Производство теплообменных устройств
320	ООО «Новокуйбышевский завод катализаторов»	Производство и ремонт катализаторов
321	ОАО «Восточно-Сибирский машиностроительный завод»	Производство специального оборудования
322	ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза»	Производство катализаторов и нефтехимической продукции
323	ООО «База отдыха «Энхалук»	Санаторно-курортные услуги
324	ООО «Бурят-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
325	ООО «Иркутск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
326	ООО «Томск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
327	ООО «Хакас-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
328	ЗАО «Белгород-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
329	ЗАО «Брянск-Терминал М»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
330	ЗАО «Воронеж-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
331	ЗАО «Липецк-Терминал М»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
332	ЗАО «Приокский-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
333	ООО «Тамбов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
334	ООО «Пенза-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
335	ООО «Ростов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
336	ООО «Ставрополь-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
337	ООО «РН- Карт»	Выпуск и обслуживание платиновых карт
338	ОАО «Самаранефтехимавтоматика»	Проектная деятельность
339	ООО «ЮКОС-Москва»	Информационно-консультационные услуги
340	ЗАО «ЮКОС-РМ»	Информационно-консультационные услуги
341	ЗАО «ЮКОС-ЭП»	Услуги по организации и управлению производством
342	ЗАО «ЮКОС-М»	Предоставление услуг по управлению
343	ООО «Юг-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
344	ООО «Алнас-Электрон»	Производство систем управления
345	ООО «Алнасмаш»	Предоставление помещений в субаренду. Аренда имущества
346	ООО «ЮМ-Эстейт»	Сдача имущества в аренду
347	ОАО «РН «Ингнефть»	Сдача персонала в аренду
348	ООО «Алнасмашсервис»	Финансовая аренда. Лизинг
349	ООО «СИБИНТЕК-Лизинг»	Финансовая аренда. Лизинг
350	ЗАО «Нефтепромстройсервис»	Инвестиционная деятельность
351	ООО «Дуома»	Инвестиционная деятельность
352	ООО «ЦПУ-Нефтеюганск»	Услуги по управлению
353	ООО «ЦПУ-Стрежевой»	Услуги по управлению
354	ООО «ЦПУ-Самара»	Услуги по управлению
355	ООО «Альциона»	Инвестиционная деятельность
356	ЗАО «Сервисные технологии»	Услуги по управлению
357	ООО «РН-Развитие»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
358	ООО «Нефтепромлизинг»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
359	ООО «Вектор Девелопмент»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
360	ООО «Морское агентство «Шельф-Флот»	Услуги морского агентирования
361	ООО «Фемю-Тревел»	Посредническая деятельность
362	Shelf Crewing Services Ltd.	Комплектование экипажей

228

РОСНЕФТЬ

	Название	Основная деятельность
363	ООО «Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых разработок»	Управление проектами
364	Shelf Ltd.	Инвестиционная деятельность
365	Sakh Shipmanagement Contractors Ltd.	Менеджер судов
366	Sakh Drilling Management Contractors Ltd.	Менеджер буровых
367	FEMCO-Gulf Ltd.	Менеджер буровых
368	Neftcon Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
369	Spets Navigation Ltd.	Менеджер судов
370	Neftegas Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
371	Lexacono Services Ltd.	Менеджер судов
372	Shelf Drillhold Ltd.	Менеджер буровых
373	Torchinov Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
374	Shelf Tanker Ltd.	Менеджер судов
375	Kolendo Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
376	Katangly Shipping Ltd.	Менеджер судов
377	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	Сервисы
378	ОАО «Охинская ТЭЦ»	Энергетика
379	ООО «Восток-Энерджи»	ГРП
380	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	Санаторно-курортные услуги
381	ООО «РН-Сервис-Экология»	Сервисы
382	ООО «ЕвроТрейд»	Инвестиционная деятельность
383	ООО «РН-Драгмет»	Инвестиционная деятельность
384	ООО «ПХК ЦСКА»	Деятельность в области спорта
385	ООО ПНЦ «Биосфера»	Работы по мониторингу состояний и загрязнений окружающей природной среды
386	ООО «РН-Карт-Алтай»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
387	ООО «РН-Карт-Архангельск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
388	ООО «РН-Карт-Белгород»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
389	ООО «РН-Карт-Брянск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
390	ООО «РН-Карт-Бурятия»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
391	ООО «РН-Карт-Волгоград»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
392	ООО «РН-Карт-Дальний Восток»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
393	ООО «РН-Карт-Иркутск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
394	ООО «РН-Карт-Карачаево-Черкессия»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
395	ООО «РН-Карт-Курган»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
396	ООО «РН-Карт-Липецк»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
397	ООО «РН-Карт-Москва»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
398	ООО «РН-Карт-Мурманск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
399	ООО «РН-Карт-Орел»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
400	ООО «РН-Карт-Пенза»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
401	ООО «РН-Карт-Ростов»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
402	ООО «РН-Карт-Санкт-Петербург»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
403	ООО «РН-Карт-Самара»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
404	ООО «РН-Карт-Смоленск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
405	ООО «РН-Карт-Тамбов»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
406	ООО «РН-Карт-Тверь»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
407	ООО «РН-Карт-Томск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
408	ООО «РН-Карт-Ульяновск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
409	ООО «РН-Карт-Хакасия»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
410	ООО «РН-Карт-Кабардино-Балкария»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
411	ООО «РН-Карт-Воронеж»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам

229

РОСНЕФТЬ

Отчетность ООО «Компания Полярное Сияние» включена в сводную отчетность Группы по методу полной консолидации по причине того, что пропорциональное включение показателей отчетности Дочернего общества в сводную отчетность Группы не обеспечит достоверности сводной отчетности, в том числе не позволит ОАО «НК «Роснефть» использовать показатели сводной отчетности для принятия управленческих решений. Помимо этого указанием Минэнерго РФ от 13.08.2003 г. определено, что начиная с третьего квартала 2003 года, в расчете поставок нефтяного сырья объемы добычи ООО «Компания Полярное Сияние» необходимо учитывать в составе ОАО «НК «Роснефть».

В сводную отчетность не включены показатели некоторых дочерних компаний (ООО «УТТ-4», ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз», ОАО «Енисей-нефтегаз», ООО «Каспойл», Skyways Assets Management, Zapad-Shmidt Neftegaz Holdings B.V. и др.) по причине процесса ликвидации этих компаний. Менеджмент Компании считает, что отсутствие финансовых показателей этих компаний не повлияет на сводную отчетность ввиду их незначительности.

Долгосрочные инвестиции в зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе финансовых вложений по фактическим произведенным затратам с учетом капитализированного дохода. Сумма вложений в зависимые общества составила 124,6 млрд руб. Перечень зависимых обществ приведен в таблице ниже.

	Название	Место регистрации	Доля участия, % (для АО Доля участия/доля в голосующих акциях)
1	ОАО «Самаранефтегеофизика»	Россия	54,97 / 46,46
2	Rosneft Stroytransgas Ltd.	Виргинские острова	50,00
3	ЗАО «Восточно-Сибирская топливная компания»	Россия	50,00 / 50,00
4	ООО «Сахалинские нефтегазовые технологии»	Россия	50,00
5	ЗАО «Кубаньэнерготранс»	Россия	49,98 / 49,98
6	ООО «СМНМ ВИКО ИСК»	Россия	25,33
7	ООО «Кенц-СМНМ»	Россия	25,33
8	ООО «Паркер СМНГ Дриллинг»	Россия	25,33
9	ОАО «Московская газовая компания»	Россия	50,00 / 50,00
10	ЗАО «Влакра»	Россия	50,00 / 50,00
11	ТОО «Адай Петролеум Компани»	Россия	50,00
12	ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	50,00 / 50,00
13	ООО «ЕвроКооп»	Россия	50,00
14	КОО «Мэгрэван»	Монголия	50,00
15	Halliburton Sakhalin Ltd.	Кипр	50,00
16	ООО «Каспийская нефтяная компания»	Россия	49,89
17	Китайско-Российская восточная нефтехимическая компания	Китай	49,00
18	ЗАО «Катран»	Россия	49,00/49,00
19	ООО «Пурсатком»	Россия	49,00
20	ООО «Сибирская интернет компания»	Россия	48,99
21	ЗАО «Каспий-1»	Россия	30,92/41,22
22	ЗАО СП «Афган-Роснефть»	Афганистан	44,75 / 48,31
23	ООО «НК "Приазовнефть»	Россия	42,50
24	ООО «КрасГеоНац»	Россия	42,28
25	ЗАО «Гарант СК» ЧОП	Россия	39,98 / 39,98
26	ЗАО «ЗарИТ»	Россия	37,00 / 37,00
27	ЗАО «Совхоз «Заречье»	Россия	36,08/36,08
28	ОАО «Нефтемаркет»	Россия	34,34 / 34,34
29	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	Россия	33,33
30	ЗАО «Морнефтегазпроект»	Россия	33,33 / 33,33
31	ОАО «НГК «Ставрополье»	Россия	31,81 / 31,81
32	ОАО «Енисейгеофизика»	Россия	42,79/42,79
33	ЗАО «Росшельф»	Россия	26,42 / 26,42
34	ОАО «Кубаньэнерго»	Россия	27,97 / 27,97
35	ОАО «Кубанские магистральные сети»	Россия	26,26 / 26,26
36	ООО «Автосоюз»	Россия	26,00
37	ООО «Удача»	Россия	26,00
38	ОАО «Верхнеконскнефтегаз»	Россия	25,94 / 25,94
39	ОАО «Томская распределительная компания»	Россия	25,88 / 25,64
40	ОАО «Томские магистральные сети»	Россия	25,88 / 25,64
41	ОАО «Томскэлектросетьремонт»	Россия	25,88 / 25,64
42	ООО «НТ «Белокаменка»	Россия	25,50

230

РОСНЕФТЬ

Название	Место регистрации	Доля участия, % (для АО Доля участия/доля в голосующих акциях)
43 ЗАО «ЭКЗА»	Россия	25,07 / 25,07
44 ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	Россия	25,00 / 25,00
45 ЗАО «Рос&Нефть»	Россия	25,00 / 25,00
46 ООО «Северная ГПЭП»	Россия	21,98
47 Ruhr Oel GmbH	Германия	50,00
48 ЗАО «РН-Динойл»	Россия	33,36/44,49
49 ООО «ИК СИБИНТЕК»	Россия	48,99

Капитализированный доход по зависимым обществам включен в состав сводного (консолидированного) бухгалтерского баланса по строке «Долгосрочные финансовые вложения» и на 31.12.2011 г. составил 22,9 млрд руб., а также представлен отдельной строкой в сводном (консолидированном) отчете о прибылях и убытках за 2011 год в сумме 13,4 млрд руб. Капитализированный доход по ряду зависимых обществ не включен в состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, в связи с тем, что отчетность Группы составлена в более ранние сроки, чем отчетность зависимых обществ (ЗАО «Кубаньэнерготранс», ООО «Кенц-СМНМ», ЗАО СП «Афган-Роснефть», Rosneft Stroytransgas Ltd., Halliburton Sarhalin Ltd., ЗАО «Катран», ЗАО «Каспий-1», ОАО «Нефтемаркет» и др.). Менеджмент Компании считает, что отсутствие финансовых показателей этих компаний не повлияет на сводную отчетность ввиду их незначительности.

#### 4. | ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности для составления сводной бухгалтерской отчетности Группы должна использоваться единая учетная политика в отношении аналогичных объектов учета. Для выполнения этого требования, начиная с 2002 г. учетная политика Дочерних обществ Группы, была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика обществ, входящих в Группу, сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106Н. В частности, при подготовке Сводной бухгалтерской отчетности Головная Компания исходит из следующих допущений:

- имущественной обособленности, которое состоит в том, что активы и обязательства Компаний Группы учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- непрерывности деятельности Группы;
- последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

#### ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2010 ГОД

В соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 03.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации» и изменением учетной политики в разделе отражена корректировка вступительных и сопоставимых показателей.

Таблица 1 Изменение вступительных остатков бухгалтерского баланса (млрд руб.)

АКТИВ	Код стр.	Баланс на 31.12.2009 (утвержд.)	Изменения	Баланс на 31.12.2009 (скоррект.)	Баланс на 31.12.2010 (утвержд.)	Изменения	Баланс на 31.12.2010 (скоррект.)	Пояснения
Нематериальные активы	1110	4,5	–	4,5	4,3	(3,7)	0,6	Перенос данных между строками, в т.ч. перенос стоимости лицензий в стр. 1145 «Права пользования недрами»
Результаты исследований и разработок	1120	–	0,1	0,1	–	0,2	0,2	Перенос данных из стр. 1170 «Прочие внеоборотные активы» и стр. «Незавершенное строительство»
Основные средства	1130	500,5	199,4	699,8	553,2	253,4	806,6	Перенос данных из стр. «Незавершенное строительство»
Незавершенное строительство	130	199,4	(199,4)	–	265,4	(265,4)	–	В связи с исключением строки из формы бухгалтерского баланса осуществлен перенос данных в соответствующие строки, в т.ч. стр.1130 «Основные средства»
Права пользования недрами	1145	–	40,7	40,7	–	42,1	42,1	Перенос стоимости прав пользования недрами и перерасчет амортизации потонным методом в связи с переходом на метод результативных затрат
Отложенные налоговые активы	1160	20,8	5,0	25,8	28,8	2,6	31,4	В связи с переходом на метод результативных затрат осуществлен пересчет отложенных налоговых активов

231

РОСНЕФТЬ

Геолого-разведочные активы	147	65,7	(65,7)	–	69,5	(69,5)	–	Перенос стоимости прав пользования недрами в стр. 1145 «Права пользования недрами» (42,1) и списания капитализированных затрат на геологоразведку в связи с переходом на метод результативных затрат <sup>1</sup> (27,4)
Прочие внеоборотные активы	1170	13,6	–	13,6	13,7	(0,4)	13,3	
Запасы	1210	108,1	(0,1)	108,0	116,0	52,0	168,0	Отражен перенос начисленных таможенных пошлин из стр. 1231 «Дебиторская задолженность»
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1231	228,0	–	228,0	286,0	(39,5)	246,4	Отражен перенос начисленных таможенных пошлин в стр. 1213 «Готовая продукция и товары для перепродажи»
Краткосрочные производные финансовые инструменты		–	–	–	–	2,3	2,3	
Прочие оборотные активы		1,0	–	1,0	0,9	(0,2)	0,6	
<b>Итого</b>			<b>(20,0)</b>			<b>(26,1)</b>		

ПАССИВ	Код стр.	Баланс на 31.12.2009 (утвержд.)	Изменения	Баланс на 31.12.2009 (скоррект.)	Баланс на 31.12.2010 (утвержд.)	Изменения	Баланс на 31.12.2010 (скоррект.)	Пояснения
Переоценка внеоборотных активов	1340	–	(0,1)	(0,1)	–	0,6	0,6	Произведен перенос сумм переоценки внеоборотных активов из стр. 1350 «Добавочный капитал»
Добавочный капитал	1350	108,0	4,4	112,4	108,2	4,2	112,4	Произведен перенос сумм переоценки внеоборотных активов в стр. 1340 «Переоценка внеоборотных активов»
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370	617,2	(24,3)	592,9	947,8	(26,5)	921,3	Списание капитализированных затрат на геологоразведку в связи с переходом на метод результативных затрат, пересчет отложенного налога
Доля меньшинства		34,7	–	34,7	50,4	(4,5)	45,9	Пересчет доли меньшинства в результате изменения величины прибыли по компаниям
Отложенные налоговые обязательства	1420	23,3	–	23,3	29,5	(3,7)	25,8	В связи с переходом на метод результативных затрат осуществлен пересчет отложенных налоговых обязательств
Кредиторская задолженность	1520	137,8	–	137,8	161,2	3,8	165,0	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0,5	(0,5)	–	0,6	(0,6)	–	Перевод задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов из стр. 630 в стр. 1550 «Прочие обязательства»
Прочие краткосрочные обязательства	1550	0,3	0,5	0,7	0,1	0,6	0,7	Перевод задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов из стр. 630 в стр. 1550 «Прочие обязательства»
<b>Итого</b>			<b>(20,0)</b>			<b>(26,1)</b>		

<sup>1</sup> С 01.01.2011 Общество применяет метод результативных затрат при учете затрат, связанных с геологоразведкой. Указанный метод предполагает, что капитализируются только затраты, связанные с приобретением прав пользования недрами и строительством разведочных/поисково-оценочных скважин. Все иные затраты, связанные с геологоразведкой, признаются расходами текущего отчетного периода и отражаются в «Отчете о прибылях и убытках» по отдельной статье «Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа».



Таблица 2 Изменение показателей Отчета о прибылях и убытках (млрд руб.).

Наименование показателя	Код стр.	2010 год до изменений	Изменения	2010 год после изменений	Пояснения
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(892,1)	17,4	(874,7)	В связи с переходом на метод результативных затрат* данные по строке «Себестоимость продаж» уменьшены на величину затрат на доразведку запасов нефти и газа и величину пересчета амортизации прав пользования недрами потонным способом;
Валовая прибыль	210,0	681,0	17,4	698,4	увеличены на сумму ранее капитализированных затрат на создание проектно-технологических документов;
Коммерческие расходы	221,0	(158,8)	–	(158,8)	
Управленческие расходы	222,0	(35,6)	(0,3)	(35,9)	В связи с переходом на метод результативных затрат* данные по строке «Управленческие расходы» уменьшены на величину затрат, понесенных на региональном этапе геологоразведки;
					В связи с изменением учетной политики данные по строке «Управленческие расходы» увеличены на сумму списанных расходов будущих периодов, не удовлетворяющих критериям признания актива
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	–	(10,1)	(10,1)	В связи с переходом на метод результативных затрат <sup>2</sup> по отдельной строке отражены расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.
Прибыль (убыток) от продаж	2200	486,6	(7,1)	493,7	
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	2320	16,4	–	16,4	Отражено начисление дисконта по полученным векселям на ежемесячной основе
Проценты к уплате	2330	(22,4)	(0,3)	(22,7)	
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	448,4	(6,7)	455,1	
Отложенные налоговые активы	2450	8,2	0,3	8,5	В связи с переходом на метод результативных затрат <sup>2</sup> осуществлен пересчет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств.
Отложенные налоговые обязательства	2430	(6,2)	0,5	(5,7)	
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2401	359,7	(7,5)	367,2	
Чистая прибыль	2400	343,2	(7,5)	350,7	

## СУЩЕСТВЕННЫЕ СПОСОБЫ ВЕДЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ В 2011 ГОДУ

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того, в состав основных средств относятся земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1130 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 – по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 – по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

- Здания от 15 до 100 лет,
- Сооружения от 7 до 30 лет,
- Машины и оборудование от 2 до 16 лет.

<sup>2</sup> С 01.01.2011 Общество начисляет дисконт по полученным векселям на ежемесячной основе, ранее начисление производилось по факту оплаты или реализации векселей.

233

РОСНЕФТЬ

- по объектам, стоимостью не более 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. и до 01.01.2006 г., осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 г. по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется в общеустановленном порядке – линейным способом.

Исключение составляют автотранспортные средства, принятые к учету до 01.01.2002 и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

2. В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153н, с изменениями, внесенными приказом Минфина России от 25.10.2010 г. № 132н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится.

Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету определяется срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

- |   |                |
|---|----------------|
| • Товарные знаки                                      | от 5 до 17 лет |
| • Патенты   | от 5 до 25 лет |
| • Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных | от 2 до 6 лет  |

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Ежегодно в ходе инвентаризации способ определения амортизации нематериального актива проверяется на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации не меняется.

При проведении годовой инвентаризации в конце отчетного года нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). При выявлении признаков обесценения стоимость нематериальных активов, отраженная в бухгалтерской отчетности, уменьшается на величину их обесценения.

3. При соотношении затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, понесенных до этапа «Добыча углеводородов», с доходами на этапе «Добыча углеводородов», используется метод результативных затрат, который предполагает, что затраты капитализируются только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов.

Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, приводят к созданию следующих активов разведки и оценки:

- Права пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и разведку);
- Стоимость бурения поисковых/разведочных скважин.
- Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа следующие затраты:
- Затраты, понесенные на региональном этапе;
- Затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисковых/разведочных скважин, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- Затраты, связанные с содержанием участков недр, на которых осуществляются геологоразведочные работы, в том числе на месторождениях, введенных в промышленную эксплуатацию;
- Затраты по подготовке проектных технологических документов.

Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, отражаются в отчете о прибылях и убытках по отдельной строке «Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа».

## ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

К правам пользования недрами относятся лицензии на геологическое изучение, лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанная лицензия), права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, соглашение о разделе продукции, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) и иные лицензии, выданные в соответствии с законом «О недрах» (лицензии на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, лицензии на добычу подземных вод, лицензии на добычу песка и т.д.).

Права пользования недрами оцениваются по фактическим затратам на их приобретение.

Амортизация прав пользования недрами осуществляется следующим образом:

- лицензии на геологическое изучение, лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанная лицензия), права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ – методом списания стоимости пропорционально объему добычи нефти и газа (потонный способ амортизации);

- иные лицензии, выданные в соответствии с законом «О недрах» (лицензии на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, лицензии на добычу подземных вод, лицензии на добычу песка и т.д.), – линейным методом исходя из срока действия лицензии.

Ежегодно в конце отчетного года Общество проверяет права пользования недрами на обесценение (уменьшение стоимости активов). При обнаружении признаков обесценения права пользования недрами отражаются в бухгалтерской отчетности по обесцененной стоимости.

4. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);
- нефтепродукты – по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев одновременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

В составе запасов отражаются расходы будущих периодов, срок списания которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их незначительности признаются в составе расходов текущего периода одновременно.

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода – 12 месяцев и менее с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

В случае, если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;
- либо:
- на более позднюю дату – дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал 365 дней и менее.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности применяется способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Авансы, выданные под незавершенное капитальное строительство, отражены по строке баланса «Незавершенное капитальное строительство».

6. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную осуществляется в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную осуществляется, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

235

РОСНЕФТЬ

Суммы процентов, причитающихся к уплате по полученным займам (кредитам), начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов одновременно.

7. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

В Группе применяется метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением общего собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

8. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Формирование показателей, характеризующих учет расчетов по налогу на прибыль, производится ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Компании отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно.

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

9. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была распределена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения отражается в учете аналитическими записями по счету 84 «Нераспределенная прибыль» и в отчетности остаток по строке «Нераспределенная прибыль» не уменьшает.

10. Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций общества, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм переоценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

11. Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Группа осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;
- либо:
- на более позднюю дату – дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

236

РОСНЕФТЬ

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

12. В отчетности отражаются следующие оценочные обязательства:

- по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год (признается в обязательном порядке);
- по предстоящей оплате отпускных (признается в обязательном порядке);
- по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий;
- по непредвиденным расходам (при применении ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»);
- прочие.

13. К доходам по обычным видам деятельности относятся доходы, получаемые по основным видам деятельности:

- Поиск, разведка, добыча нефти, газа и газового конденсата;
- Реализация нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата, нефтепродуктов;
- Оказание услуг по подготовке нефти;
- Переработка нефти;
- Торгово-закупочная деятельность;
- Оказание услуг по перевалке нефти и нефтепродуктов;
- Оказание операторских услуг по добыче нефти, газа, газового конденсата;
- Иные виды деятельности.

К иным видам деятельности относится деятельность, по которой доходы получаются на регулярной основе на основании видов деятельности, указанных в Уставе Общества.

Если на регулярной основе получены доходы:

- от предоставления за плату во временное пользование своих активов;
- от участия в уставных капиталах других организациях;
- от предоставления за плату прав пользования интеллектуальной собственностью (лицензионные, сублицензионные платежи, включая роялти),

то такие поступления отражаются в составе доходов по обычным видам деятельности.

14. Общехозяйственные, управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются на себестоимость продаж, за исключением общехозяйственных расходов, непосредственно связанных с созданием активов. В последнем случае общехозяйственные расходы включаются в стоимость актива.

В Отчете о прибылях и убытках общехозяйственные расходы отражаются по статье «Управленческие расходы».

Расходы на продажу в конце отчетного периода списываются на себестоимость продаж, за исключением расходов на продажу, которые можно соотнести с конкретными партиями готовой продукции и товаров, например: расходы по транспортировке, хранению, услуги посреднических организаций по продаже товаров, таможенные пошлины и др. Такие расходы числятся на счете 44 «Расходы на продажу» до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся.

В бухгалтерском балансе доля расходов на продажу, приходящаяся на отгруженную, но не реализованную продукцию, товары показывается по строке «Товары отгруженные». Доля расходов на продажу, приходящаяся на остаток продукции и товаров на ресурсных складах, показывается по строке «Готовая продукция и товары для перепродажи».

Штрафы и пени перед бюджетом и внебюджетными фондами отражаются в составе прочих расходов.

15. Компания определяет операционные сегменты на основании страны регистрации основных покупателей. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и прибыли или убытков до налогообложения, оценка которых производится на той же основе, что и в сводной (консолидированной) отчетности.

## ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ, ВВЕДЕННЫХ С 01.01.2011 Г.

1. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства амортизация начисляется в общеустановленном порядке. Ранее по объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007г., амортизация не начислялась, за исключением случаев использования объектов жилищного фонда и объектов внешнего благоустройства для извлечения дохода;
2. При создании объектов нематериальных активов, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ собственными силами или с привлечением подрядчика затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:
  - техническую осуществимость создания нематериального актива;
  - свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать его;
  - то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
  - доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
  - способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются. Ранее капитализировались все затраты, связанные с созданием таких объектов, за исключением договоров на научные исследования.

3. В составе нематериальных активов учитываются:

- лицензии на добычу нефти и газа;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод).

Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

4. Установлено понятие коммерческой целесообразности добычи, которое является критерием деления капитализированных затрат на строительство поисковых/разведочных скважин и приобретения лицензий на нефть и газ в бухгалтерском балансе на поисковые нематериальные и материальные активы, нематериальные активы, основные средства. Под коммерческой целесообразностью добычи понимается момент, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена вероятность (более вероятно, чем нет) того, что экономические выгоды от добычи полезных ископаемых превысят понесенные затраты, при условии технической осуществимости добычи полезных ископаемых и при наличии у организации ресурсов, необходимых для добычи полезных ископаемых.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- лицензии на геологическое изучение и добычу – в состав нематериальных активов;
- поисковые/разведочные скважины – в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

5. В учетную политику включены новые понятия:

- «Материальные поисковые активы» – разведочные/поисково-оценочные скважины на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Основные средства»;
- «Нематериальные поисковые активы» – лицензии на геологическое изучение и добычу, лицензии на геологическое изучение на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

6. Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе коммерческих расходов. Ранее такие расходы отражались в составе управленческих расходов.

## 5. | ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В сводной отчетности Группы к основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Группы, учитываются земельные участки и объекты природопользования. Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования. По земельным участкам амортизация не начислялась.

Информация об основных средствах за отчетный год (млрд руб.)

Группы объектов основных средств	Период	На предыдущую отчетную дату		Изменения за период				На отчетную дату	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Первоначальная стоимость		Амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
				поступило	выбыло	начислено	выбыло		
Основные средства всего	2011	910,6	(357,4)	213,5	(20,2)	(110,6)	1,2	1 103,9	(45,6)
	2010	77,8	(277,6)	150,8	(18,2)	(88,4)	8,6	910,6	(357,4)
Здания и сооружения	2011	644,8	(236,2)	150,6	(7,8)	(68,7)	4,5	787,6	(300,4)
	2010	552,9	(184,7)	95,6	(3,7)	(53,6)	2,1	644,8	(236,2)
Машины, оборудование, транспортные средства	2011	253,6	(115,9)	60,2	(11,5)	(40,8)	7,5	302,3	(149,2)
	2010	214,8	(88,6)	51,6	(12,8)	(33,5)	6,2	253,6	(115,9)
Прочие виды основных средств всего	2011	12,2	(5,3)	2,7	(0,9)	(1,1)	–	1,4	(6,4)
	2010	10,3	(4,3)	3,6	(1,7)	(1,3)	0,3	12,2	(5,3)
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2011	2	–	0,4	–	–	–	2,4	–
	2010	1,4	–	0,6	–	–	–	2	–

Увеличение остаточной стоимости основных средств произошло, главным образом, за счет ввода объектов строительства в эксплуатацию, приобретения нового оборудования и транспортных средств.

Стоимость основных средств, полученных в аренду Группой на начало года, составляла 116,7 млрд руб., а на конец года эта величина составила 128,8 млрд руб. Платежи за арендованные компаниями Группы основные средства в 2011 году составили 10,2 млрд руб.

Незавершенное строительство по видам активов (млрд руб.)

Наименование	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Оборудование к установке	33,8	20,4	21,8
Незавершенное строительство	318,5	218,5	154,9
в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство	22,2	11,9	10,9
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, поисковое бурение и разведочное бурение, проч.)	14	14,5	22,7
<b>Всего</b>	<b>366,3</b>	<b>253,4</b>	<b>199,4</b>

**6. | НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ**

В состав нематериальных активов включены: типовые проекты на АЗС, товарные знаки, патенты, прочие.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения срока полезного использования или способа амортизации и признаков обесценения нематериальных активов.

Деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой повысилась с 334,3 млрд руб. на 31.12.2010 г. до 347,3 млрд руб. на 31.12.2011 г. (на 13,2 млрд руб.). Деловая репутация рассчитывается как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащей Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций.

**7. | ЗАТРАТЫ, СВЯЗАННЫЕ С РАЗВЕДКОЙ И ОЦЕНКОЙ ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗА**

В отчетном периоде не выявлено признаков обесценения права пользования недрами.

Права пользования недрами увеличились на 15,3 млрд руб. и составили 49,7 млрд руб. на 31.12.2011 г.

**8. | ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

Величина прочих внеоборотных активов по сравнению с началом года незначительно увеличилась и составила 14,9 млрд руб.

*Величина прочих внеоборотных активов (млрд руб.)*

Наименование	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Права на использование олимпийской символики	2,4	2,7	3,4
Катализаторы	3,2	3,3	3,1
Программное обеспечение	3,4	2,7	2,4
Неисключительные права на «ноу-хау»	3,7	1,0	0,3
Добровольное страхование жизни	1,5	0,5	0,2
Вложения в совместную деятельность по проекту «Курмангазы»	-	2,8	2,7
Иные прочие внеоборотные активы	0,7	0,3	1,5
<b>Всего</b>	<b>14,9</b>	<b>13,3</b>	<b>13,6</b>

**9. | ЗАПАСЫ**

Состав запасов по Группе (в млрд руб.) приведен в таблице:

Наименование	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Сырье и материалы	55,1	41,2	27,4
Затраты в незавершенном производстве	11,4	6,9	12,5
Готовая продукция и товары для перепродажи	158,7	113,3	58,9
Товары отгруженные	8,5	4,8	7,1
Расходы будущих периодов (со сроком менее 1 года)	2,3	2,5	2,5
Резерв под обесценение	(0,6)	(0,7)	(0,4)
<b>Всего</b>	<b>235,4</b>	<b>168,0</b>	<b>108,0</b>

Основными видами запасов являются:

- Трубы;
- Стройматериалы;
- Химическая продукция;
- Запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- Кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- Нефтепродукты для собственного использования;
- Спецодежда;
- Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3-х месяцев.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Компаниями Группы в текущем и предыдущих отчетных периодах, но относящихся к следующим отчетным периодам, такие как: затраты, связанные с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Компаний Группы.

239

РОСНЕФТЬ

## 10. | ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2011 г. составила 208,7 млрд руб. и увеличилась по отношению к началу года на 82,1 млрд руб. или на 64,8% (данный показатель по правилам консолидации не включает прямые и косвенные финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества).

## ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения (млрд руб.)

Наименование	На предыдущую отчетную дату	Поступило	Погашено	На отчетную дату
Акции и паи зависимых обществ	2011	91,1	85,0	147,5
	2010	83,9	52,6	91,1
Займы выданные	2011	16,8	165,5	21,9
	2010	21	101,3	16,8
Долгосрочные депозиты	2010	24,2	20,7	0
Инвестиционные паи ПИФов	2011	14,9	13,9	28,8
	2010	0	15,3	14,9
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2011	5,6	10,4	12,3
	2010	5,7	0,2	5,1
Резерв под обесценение	2011	(1,8)	(1,4)	(1,8)
	2010	(1,6)	(0,2)	(1,8)
Итого за вычетом резерва, в том числе				
Акции и паи зависимых обществ	2011	90,5	85,3	147,2
	2010	83,3	52,6	90,5
Займы выданные	2011	16,1	164,9	20,6
	2010	20	101,3	16,1
Долгосрочные депозиты	2010	24,2	20,7	0
Инвестиционные паи ПИФов	2011	14,9	13,9	28,8
	2010	0	15,3	14,9
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2011	5,1	11,1	12,1
	2010	5,7	0,2	5,1
<b>Всего</b>	2011	<b>126,6</b>	<b>275,2</b>	<b>208,7</b>
	2010	<b>133,2</b>	<b>190,1</b>	<b>126,6</b>

ПРИБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ, ИЗМЕНЕНИЕ ДОЛЕЙ В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ  
ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ

В течение 2011 года произошло незначительное увеличение доли Головной Компании в уставных капиталах дочерних и зависимых обществ.

В 2011 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы (млн руб.):

## а) увеличение фактических вложений

Активы	Изменение фактической стоимости финансового вложения	Изменение доли участия, %
ЗАО «СПБМТСБ»	0	0,15
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	3 526,8	0
ОАО «ИнтерРАО ЕЭС»	3 537,4	1,36
ООО «РН-Иностранные проекты»	16 565,7	0
ООО «РН-Пожарная безопасность»	203,5	0



## б) создание (формирование)

(млрд руб.)

Активы	Изменение фактической стоимости финансового вложения	Доля участия, %
ОАО «РН Ингнефть»	0,051	51
ООО «Арктический научный центр»	300,0	100

## в) выбытие

(млрд руб.)

Активы	Изменение фактической стоимости финансового вложения	Доля участия, %
ООО «Каспойл»	75,0	75,1
ООО «РН-Энерго»	5,04	100
ООО ЧОП «Гранит»	0,00000001	100

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

ОАО «ИнтерРАО ЕЭС» – увеличение фактических вложений на 3 537,4 млн руб., увеличение во владении процента голосующих акций на 0,96%;

ООО «Национальный нефтяной консорциум» – увеличение фактических вложений на 3 526,8 млн руб., увеличения доли не произошло;

ООО «Иностранные проекты» увеличение фактических вложений на 16 565,7 млн руб., увеличения доли не произошло;

ООО «РН-Пожарная безопасность» увеличение фактических вложений на 0,2 млн руб., увеличения доли не произошло.

В течение 2011 года компаниями группы также приобретены доли в компаниях:

- ОАО «ВСНК» – 28,74%,
- ООО «Вектор Девелопмент» – 100%,
- ООО «ПХК ЦСКА» – 100%
- ООО «ЮМ-Эстейт» – 100%
- и создано ООО «ПНЦ «Биосфера» – 100%.

## КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Сумма краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2011 г. составила 184,4 млрд руб. и снизилась по отношению к началу года на 33,2 млрд руб. Данное снижение связано, в основном, с закрытием депозитов, размещённых на счетах в различных банках.

## Краткосрочные вложения (млрд руб.)

Наименование		На предыдущую отчетную дату	Поступило	Погашено	На отчетную дату
Акции и паи	2011	1,0	2,0	-2,0	1,0
	2010	0,6	2,2	(1,8)	1,0
Займы выданные	2011	31,6	2 311,7	(2 290,1)	53,2
	2010	28,6	1 471,9	(1 468,9)	31,6
Краткосрочные векселя	2011	11,4	94,2	(55,8)	49,8
	2010	4,7	22,6	(15,9)	11,4
Краткосрочные государственные облигации	2011	2,1	14,9	(7,0)	10,0
	2010	0,7	2,2	(8)	2,1
Краткосрочные облигации прочих организаций	2011	22,7	56,1	(54,8)	24,0
	2010	17,9	36,8	(32,0)	22,7
Депозитные счета в банках	2011	151,4	84,2	(183,4)	52,2
	2010	50,4	106,2	(5,2)	151,4
РЕПО	2011	–	5,7	–	5,7
	2010	–	–	–	–
Прочие	2011	1,1	–	(1,1)	–
	2010	1,8	0,1	(0,8)	1,1
Резерв под обесценение	2011	(3,7)	(21,3)	13,4	(11,6)
	2010	(3,1)	(8,6)	8,0	(3,7)

Наименование	На предыдущую отчетную дату	Поступило	Погашено	На отчетную дату	
<b>Итого за вычетом резерва, в том числе</b>					
Акции и паи	2011	10	20	(2,0)	1,0
	2010	6	22	(1,8)	1,0
Займы выданные	2011	29,1	2 300,7	(2 283,0)	46,8
	2010	26,1	1 468,4	(1 465,4)	29,1
Краткосрочные векселя	2011	11,3	82,8	(49,4)	44,7
	2010	4,7	18,2	(11,6)	11,3
Краткосрочные государственные облигации	2011	2,1	14,9	(7,0)	10,0
	2010	0,7	2,2	(0,8)	2,1
Краткосрочные облигации прочих организаций	2011	22,7	56,1	(54,8)	24,0
	2010	17,9	36,8	(32,0)	22,7
Депозитные счета в банках	2011	151,4	84,2	(183,4)	52,2
	2010	50,4	106,2	(5,2)	151,4
РЕПО	2011	-	5,7	-	5,7
	2010	-	-	-	-
Прочие	2011	-	-	-	-
	2010	1,2	-	(1,2)	-
<b>Всего</b>	<b>2011</b>	<b>217,6</b>	<b>2 546,4</b>	<b>(2 579,6)</b>	<b>184,4</b>
	<b>2010</b>	<b>101,6</b>	<b>1 634,0</b>	<b>(1 518,0)</b>	<b>217,6</b>

## 11. | КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫДАННЫЕ

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2011 году, были направлены на финансирование хозяйственной деятельности и общие корпоративные цели.

Стоимость неконсолидированного портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам по средневзвешенной ставке привлечения с начала года увеличилась с 3,05% до 3,77% (без учета гарантий и проектного финансирования) по состоянию на 31.12.2011 г. При этом с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г. средневзвешенная плавающая ставка, включающая ставки LIBOR и EURIBOR, увеличилась с 0,41% до 0,78%, а средневзвешенная маржа увеличилась с 2,65% до 2,99%.

*Кредиты и займы по видам (млрд руб.)*

Наименование	Остаток на 31.12.2010	Получено (начислено)	Оплачено (погашено)	Реклассифицировано	Остаток на 31.12.2011
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>674,4</b>	<b>191,2</b>	<b>161,1</b>	<b>16,4</b>	<b>720,9</b>
в том числе					
• долгосрочные кредиты	624,4	118,4	94,8	16,3	664,3
• долгосрочные займы	44,7	69,9	66,3	0,1	48,4
• долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	5,1	0,4	-	-	5,5
• долгосрочные векселя собственные	0,2	2,5	-	-	2,7
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>149,6</b>	<b>299,8</b>	<b>292,4</b>	<b>-16,4</b>	<b>140,6</b>
в том числе					
• краткосрочные кредиты	0,1	130,5	125,1	-	5,5
• краткосрочные займы	15,6	147,0	138,4	-	24,2
• текущая часть долгосрочных кредитов и займов	91,3	-	-	-16,4	74,9
• проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	5,0	22,3	25,9	-	1,4
• краткосрочные векселя собственные	36,8	-	2,2	-	34,6
• РЕПО	0,8	-	0,8	-	-

График погашения долгосрочной задолженности по состоянию на 31 декабря 2011 г. приведен ниже (млрд руб.):

2013 г.	32,3
2014 г.	40,4
2015 г.	53,9
2016 г. и позже	594,3
<b>Итого</b>	<b>720,9</b>

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2011 г. составила 91,7 млрд. руб. по сравнению с 57,6 млрд. руб. на 31.12.2010 г. и с 51,5 млрд. руб. на 31.12.2009 г. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	47,8%
Поручительства	52,2%

## 12. | ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках по состоянию на 31.12.2011 г. учтены:

- Опционы, учитываемые по справедливой стоимости: краткосрочные активы в сумме 0,1 млрд руб. и краткосрочные пассивы в сумме 0,3 млрд руб.
- Головная Компания разместила структурированные бивалютные депозиты с фиксированной процентной ставкой со сроком действия, истекающим в феврале-ноябре 2012 года. По условиям соглашений, в них предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации, т.е. существенным условием сделки является право банка-контрагента приобрести валюту у Головной Компании по заранее оговоренному курсу на определенную дату. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости). Таким образом, встроенные опционы по каждой из сделок были отделены от основного контракта и по состоянию на 31.12.2011 г. имели справедливую стоимость в виде актива в размере 0,1 млрд руб. и в виде обязательств в размере 0,3 млрд руб. Справедливая стоимость опционов по каждой из сделок была определена на основе модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Bloomberg.
- Свопы, учитываемые по справедливой стоимости краткосрочные обязательства в сумме 3,6 млрд руб. Оценка справедливой стоимости сделок SWAP основывается на данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg по модели Блэка-Шоулза. Сделка «процентный своп» является классическим инструментом, позволяющим осуществить хеджирование плавающей процентной ставки по кредитному портфелю. Иными словами, если Головная Компания не уверена где будет находиться уровень плавающей ставки в будущем, она может осуществить фиксирование плавающей ставки посредством сделки «процентный своп». Такая операция, с одной стороны, избавляет Группу от процентного риска, т.е. от риска неопределенности значения плавающих ставок в будущем, с другой, позволяет получить полную определенность относительно величины своих будущих процентных расходов.

## 13. | АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫРАЖЕННЫЕ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2011 г.	32,20
2010 г.	30,48
2009 г.	30,24

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов.

*Объемы курсовых разниц, отнесенных в состав прочих доходов и расходов (млрд руб.)*

Курсовые разницы	За 2011 год	За 2010 год
Положительная курсовая разница	268,8	136,0
Отрицательная курсовая разница	296,2	132,5

## 14. | НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Компании Группы являются самостоятельными налогоплательщиками. Налоговые обязательства компаний Группы отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2011 году, установлены:

- налог на прибыль – 20%
- налог на добавленную стоимость – 18%.

Информация по обязательствам по налогу на прибыль и прочим налогам

*Текущая задолженность по налогу на прибыль и прочим налогам составляет (млрд руб.)*

Наименование	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	31.12.2009 г.
Обязательства по налогу на прибыль и прочим налогам – всего	73,0	54,6	45,9
Налог на добычу полезных ископаемых	43,8	30,0	22,9
Налог на добавленную стоимость	14,2	10,9	10,0
Акцизы	7,6	4,1	4,8
Налог на имущество	2,9	2,0	1,8
Налог на прибыль	2,0	4,6	3,6
Прочие	2,5	3,0	2,8

243

РОСНЕФТЬ

## Информация о размере начисленных налогов (млрд руб.)

Наименование	2011 г.	2010 г.
Начисленные за год налоги, всего	1 465,8	976,0
Текущий налог на прибыль	102,6	90,7
Доход по отложенному налогу на прибыль	(4,1)	(2,0)
Экспортная пошлина по реализации нефти и газа	644,5	416,8
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	180,0	114,3
Налог на добычу полезных ископаемых	442,5	293,2
Акцизы	69,4	40,5
Налог на имущество	11,8	9,0
Отчисления в государственные внебюджетные фонды	17,4	11,5
Прочие	1,7	2,0

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Группы полагает, что расчет налоговых обязательств предприятиями Группы осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.

## 15. | ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2010 г. составляла 270,04 млрд руб. За 2011 год задолженность увеличилась на 66,6 млрд руб. и составила 336,8 млрд руб. на 31.12.2011 г. Основная причина увеличения дебиторской задолженности – рост в течение 2011 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности иностранных покупателей.

## Информация о дебиторской задолженности (млрд руб.)

Дебиторская задолженность по видам	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	31.12.2009 г.
Дебиторская задолженность – всего	336,8	267,7	251,1
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	24,0	21,3	23,1
• Покупатели и заказчики	0,1	0,2	5,4
• Авансы выданные	5,0	0,7	3,4
• Прочие дебиторы, в т.ч.	18,9	20,4	14,4
– Проценты по долгосрочным займам	12,2	11,8	12,1
– Прочая дебиторская задолженность	6,7	8,6	2,3
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	319,1	251,1	233,3
• Покупатели и заказчики	169,2	119,3	94,0
• Авансы выданные	44,1	30,7	20,0
• Прочие дебиторы, в т.ч.	105,8	101,1	119,3
– Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	29,4	36,7	40,6
– Недостачи и потери, по которым не принято решение	5,4	5,2	3,2
– Прочая дебиторская задолженность	70,7	61,6	75,6
Резерв по сомнительным долгам	(6,3)	(4,7)	(5,3)

## Информация о кредиторской задолженности (млрд руб.)

Кредиторская задолженность по видам	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	31.12.2009 г.
Кредиторская задолженность – всего	255,6	165,0	137,8
Поставщики и подрядчики	91,6	49,5	46,2
Задолженность перед работниками Общества	3,3	3,1	3,0
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	73,0	54,8	45,9
Авансы полученные	17,7	17,8	13,3
Векселя к уплате	5,4	3,7	3,7
Остатки на счетах клиентов банков Компании	39,7	21,9	19,8
Прочие кредиторы	24,9	10,4	5,9

За 2011 год задолженность увеличилась на 94,4 млрд руб. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2011 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост текущей задолженности по НДС.

По строке «Прочие долгосрочные обязательства» отражена реструктуризированная задолженность по налогам и сборам в сумме 1,6 млрд руб.

**16. | ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА**

По статье «Денежные средства» отражаются средства Компаний Группы на счетах в банках и кредитных организациях, в операционных и иных кассах, депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня (денежные эквиваленты).

*Денежные средства по видам (млрд руб.)*

Наименование	Сумма денежных средств на отчетную дату		
	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	31.12.2009 г.
Денежные средства	153,1	124,2	58,9
в т.ч. денежные средства, ограниченные к использованию	1,1	0,5	0,3
Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня	62,6	2,5	51,9

Данные об остатке денежных средств в Отчете о движении денежных средств отличаются от данных баланса на сумму денежных документов.

**17. | КАПИТАЛ****УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ**

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2011 года уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составил 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая.

По состоянию на 31.12.2011 года на балансе Компании находятся выкупленные собственные акции в количестве 1 010 158 003 штуки.

**РЕЗЕРВНЫЙ И ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ**

Капитал Группы включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Группы представляет собой консолидированный резервный капитал (совокупность резервных капиталов), образованный в соответствии с учредительными документами Компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Добавочный капитал Группы представляет собой консолидированный добавочный капитал компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

*Доходы и расходы, Нераспределенная прибыль (млрд руб.)*

Дебиторская задолженность по видам	За 2011 год	За 2010 год
Выручка (брутто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3 083,7	2 188,7
Налог на добавленную стоимость, акцизы и таможенные пошлины	941,0	615,6
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2 142,7	1 573,1
• Нефть	951,8	782,0
• Нефтепродукты и прочие	1 190,9	791,1
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	1 389,1	874,7
• Нефть	621,6	307,8
• Нефтепродукты и прочие	767,5	566,9
<b>Валовая прибыль</b>	<b>753,6</b>	<b>698,4</b>
Коммерческие расходы	173,8	158,8
Управленческие расходы	42,7	35,9
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	13,0	10,1
<b>Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг</b>	<b>524,1</b>	<b>493,6</b>
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам</b>	<b>(31,8)</b>	<b>(35,0)</b>
В том числе:		
• Проценты к получению	19,7	16,4
• Проценты к уплате	(22,6)	(22,7)
• Доходы от участия в других организациях	5,6	6,2
• Налоговые платежи	(12,1)	(9,8)
• Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	117,8	49,5
• Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	(112,9)	(53,5)
• Иные прочие доходы	350,0	177,0
• Иные прочие расходы	(377,3)	(198,1)

Общая величина нераспределенной прибыли за 2011 год составила 384,0 млрд руб., по сравнению с 2010 годом (350,7 млрд руб.) нераспределенная прибыль увеличилась на 33,3 млрд руб. или 9,5%.

245

РОСНЕФТЬ

На величину нераспределенной прибыли повлияли прочие доходы и расходы, в состав которых вошли.

**Доходы:**

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставленные займы;
- проценты за использование банками денежных средств Группы;
- кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, полученные по хозяйственным договорам;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- положительные курсовые разницы;
- прочие доходы.

**Расходы:**

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- налоги, включаемые в состав операционных расходов;
- проценты, уплачиваемые за предоставление в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- отрицательные курсовые разницы;
- прочие расходы.

**ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

*Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах (млрд руб.)*

Кредиторская задолженность по видам	На 31.12.2010 г.	Поступило	Погашено	На 31.12.2011 г.
Отложенный налоговый актив	31,4	17,9	9,2	40,1
Отложенное налоговое обязательство	25,8	11,0	6,6	30,2
Постоянный налоговый актив	-	0,3	-	-
Постоянное налоговое обязательство	-	8,3	-	-

**ЧИСТЫЕ АКТИВЫ**

Чистые активы Группы на конец 2011 года составили 1 439,7 млрд руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2011 года (1 083,1 млрд руб.) составило 356,6 млрд руб. или 32,9%. Чистые активы Группы на 31.12.2011 г. на 1 439,6 млрд руб. превышают ее уставный капитал.

**ДОЛЯ ПРОЧИХ АКЦИОНЕРОВ В ЧИСТЫХ АКТИВАХ ГРУППЫ**

По статье «Доля меньшинства» в сводном бухгалтерском балансе отражается величина капитала Дочерних обществ, принадлежащая миноритарным акционерам. Доля меньшинства была определена исходя из величины капитала Дочерних обществ по состоянию на 31.12.2011 года и доли капитала, не принадлежащей Головной Компании. При расчете доли меньшинства за величину капитала дочернего общества принимается итог раздела «Капитал и резервы» его бухгалтерского баланса за минусом сумм переоценки по акциям дочерних обществ, котирующихся на свободном рынке. Расчет доли меньшинства осуществлен исходя из величины капитала дочернего общества по состоянию на отчетную дату и процента не принадлежащих головной организации голосующих акций в их общем количестве.

**18. | ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ, ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ****КОЛИЧЕСТВО И НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ**

Акционерный капитал представляет собой капитал Головной Компании согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Чистая прибыль Группы за 2011 год составляет 384,0 млрд руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2011 год составила 40,03 руб./акц.

**СУММА ДИВИДЕНДОВ**

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть» за 2011 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в I полугодии 2012 года.

По итогам работы за 2010 год Общество выплатило дивиденды в сумме 26,8 млрд руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг Головной Компании, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

**19. | СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В феврале 2012 года Компания и ОАО «Сбербанк России», контролируемый государством, подписали предварительное соглашение о приобретении Компанией 35,3% доли участия в ООО «Таас-Юрхя Нефтегазодобыча». ООО «Таас-Юрхя Нефтегазодобыча» владеет лицензиями на добычу нефти на Среднеботуобинском нефтегазоконденсатном месторождении, находящемся в 160 км к северу от нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Сумма сделки была определена в размере 444 млн долл. США (14,3 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2011 г.).

В феврале 2012 года Компания приобрела 100% долю участия в ЗАО «Синтезнефтегаз», а так же 50% долю участия в ЗАО «Арктикшельфнефтегаз». ЗАО «Синтезнефтегаз» владеет лицензиями на право пользования недрами с целью геологического изучения Пахтусовской и Адмиралтейской площадей, расположенных в акватории Баренцева моря. ЗАО «Арктикшельфнефтегаз» владеет лицензией на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородов в пределах Медынско-Варандейского участка дна Баренцева моря. Сумма сделки была определена в размере 3,5 млрд руб.

## 20. | УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

1. В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, и ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по шести займам, выраженным в рублях. Международный коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу Компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» против ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 12,9 млрд руб.. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (МТП), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,1 млрд руб. (в части суммы основного долга и процентов, плюс проценты в размере 9% годовых на вышеуказанную сумму основного долга и процентов за период после вынесения решения в связи с двумя другими займами).

В 2007 году Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежачим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов об отмене решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 года «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

Кроме указанных выплат, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылкой на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение ее апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде назначено на март 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в российских арбитражных судах в Москве и Самаре. Производство по обоим разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 29 июля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области возобновил производство по соответствующему делу, на слушаниях 1 февраля 2012 г. признал недействительными договоры займа между «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Самаранефтегаз». Арбитражный суд г. Москвы недавно назначил слушания на 21 февраля 2012 г. для рассмотрения вопроса о том, необходимо ли также возобновлять производство по соответствующему делу.

2 июля 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала ходатайство в Федеральный окружной суд США по Южному округу штата Нью-Йорк («Окружной суд США») о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 года «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» также начала процесс в Арбитражном суде Самарской области о признании и приведении в исполнение данного решения в Российской Федерации.

15 октября 2010 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало заявление в Окружной суд США об отказе в удовлетворении ходатайства «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» или, в качестве альтернативы, приостановлении рассмотрения дела до разрешения параллельного судебного процесса в России. В рамках слушания 7 января 2011 г. суд удовлетворил это ходатайство и приостановил рассмотрение дела до окончания судебного разбирательства в судах Российской Федерации. Поданная впоследствии «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» жалоба о пересмотре указанного решения была отклонена.

15 февраля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области отказал в удовлетворении заявления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о признании и приведении в исполнение решения. Срок подачи кассационной жалобы на указанное определение истек, но «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» такую жалобу не подала. 13 мая 2011 г. Окружной Суд США отменил судебный приказ о приостановлении производства от 7 января 2011 г. и вынес постановление о проведении ограниченной процедуры раскрытия информации исключительно по вопросу наличия у Окружного Суда США компетенции рассматривать заявление «ЮКОС Капитал С.а.р.л.». 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор. На настоящий момент ожидается, что ответ «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» будет представлен в феврале 2012 года.

Компания и ее дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1 286 млн руб., на всю сумму данной задолженности создан резерв.

2. В 2008–2010 годах Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы («ФАС России») признали ОАО «НК «Роснефть» и некоторые ее дочерние компании нарушившими отдельные положения антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов. Компания произвела обжалование указанных решений о нарушении антимонопольного законодательства и постановлений о назначении административного штрафа в соответствующих арбитражных судах. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности судебное производство по большому количеству дел завершено. В частности, решением Арбитражного суда г. Москвы от 1 декабря 2010 г. размер штрафа в 5,3 млрд руб., наложенный на Компанию ФАС России в 2009 году, снижен до 2 млрд руб.

Штраф был уплачен в декабре 2010 года. В судебном заседании 25 февраля 2011 г. Арбитражный суд г. Москвы принял отказ ОАО «НК «Роснефть» от исковых требований об обжаловании решения, предписания и постановления ФАС, вынесенных в отношении Компании в 2008 году, обжалование которых производилось в рамках одного дела. Производство по данному делу прекращено. Определение суда о прекращении производства по делу и, соответственно, постановление ФАС России о наложении административного штрафа вступили в законную силу 25 марта 2011 г. В связи с этим 22 апреля 2011 г. был уплачен штраф в размере 1,5 млрд руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении Роснефти и ее дочерних обществ, ориентировочно составляет 2,1 млрд руб., в том числе в январе 2012 года получены постановления ФАС о привлечении к административной ответственности в виде штрафа ОАО «НК «Роснефть» и одного дочернего общества Компании на сумму 1,8 млрд руб., в феврале 2012 года основная часть штрафа была оплачена.

3. Роснефть и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

247

РОСНЕФТЬ

**21. | СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

В ходе своей обычной деятельности Компании Группы совершают операции с юридическими и физическими лицами, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между сторонами с учетом требования приоритета содержания перед формой (за исключением дочерних обществ, показатели деятельности которых включены в сводную бухгалтерскую отчетность методом полной консолидации).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Группой:

- организации, контролируемые государством;
- зависимые общества и участники совместной деятельности;
- основной управленческий персонал;
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- страховые компании и негосударственные пенсионные фонды, действующие в интересах работников Группы.

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами. Некоторые показатели операций со связанными сторонами в пояснениях к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности имеют отличия от соответствующих показателей в Пояснительной записке Головной компании:

- показатели выручки от реализации и доходы в пояснениях к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности отражены за вычетом НДС;
- не раскрываются в операциях и остатках расчетов со связанными сторонами суммы налогов и таможенных пошлин;
- краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения с зависимыми обществами не содержат суммы вложений в акции и паи зависимых компаний.

**ОРГАНИЗАЦИИ, КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ГОСУДАРСТВОМ**

В ходе основной хозяйственной деятельности Группа регулярно взаимодействует с другими предприятиями, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации. Такими предприятиями являются ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», бывшие подразделения РАО «ЕЭС», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Суммы операций и остатков с компаниями, которые контролируются государственными органами, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря указаны в таблицах ниже:

	2011 г.	2010 г.
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	77,2	44,6
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	25,1	18,9
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1,6	1,0
Проценты к получению	7,1	7,0
	<b>111,0</b>	<b>71,4</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Производственные и операционные расходы	58,4	44,3
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	163,3	127,1
Прочие расходы	6,6	0,2
Проценты к уплате	-	0,3
Банковская комиссия	0,3	0,3
	<b>246,3</b>	<b>172,1</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Реализация краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	2,1	-
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	8,8	0,7
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	61,4	45,1
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	64,7	84,8
Депозиты размещенные	796,2	1 236,4
Депозиты погашенные	920,1	1 115,1
	<b>31 декабря 2011 г.</b>	<b>31 декабря 2010 г.</b>
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	54,9	76,7
Дебиторская задолженность	11,9	4,4
Авансы выданные и прочие оборотные средства	15,6	15,3
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	52,5	114,3
	<b>134,9</b>	<b>210,7</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность	1,5	1,9
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	0,1	3,5
	<b>1,6</b>	<b>5,4</b>



## ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА И УЧАСТНИКИ СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Суммы операций со связанными сторонами (за исключением компаний, контролируемых Правительством Российской Федерации), в основном являющимися компаниями, учитываемыми по методу участия в капитале, или совместными предприятиями, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами указаны в таблицах ниже:

	2011 г.	2010 г.
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОДЫ</b>		
Реализация нефти и газа	1,6	1,3
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	5,0	3,9
Вспомогательные услуги и прочая реализация	9,0	4,0
Проценты к получению	1,0	1,1
Доход от дивидендов	0,9	1,1
	<b>17,5</b>	<b>11,4</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>		
Производственные и операционные расходы	9,2	8,5
Покупка нефти и нефтепродуктов	80,0	36,7
Прочие расходы	10,5	3,0
Проценты к уплате	-	-
	<b>99,7</b>	<b>48,3</b>
<b>ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ</b>		
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	4,8	0,2
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	5,5	2,9
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	6,7	7,0
Кредиты/займы выданные	0,3	4,8
Погашение кредитов/займов выданных	6,3	0,1
	<b>31 декабря 2011 г.</b>	<b>31 декабря 2010 г.</b>
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность	8,7	2,2
Авансы выданные и прочие оборотные средства	0,3	0,3
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	16,1	14,0
	<b>25,1</b>	<b>16,5</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность	20,7	1,9
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	6,7	7,8
	<b>27,4</b>	<b>9,7</b>

## ОСНОВНОЙ УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директоры департаментов и Руководители самостоятельных подразделений и иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 3,2 млрд руб. и 1,7 млрд руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2010 и 2009 год составила 388,1 млн руб. и 105,3 млн руб. соответственно.

Информация о вознаграждении членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п. 1 Пояснительной записки.

## ОСНОВНЫЕ ВЛАДЕЛЬЦЫ (АКЦИОНЕРЫ, РАСПОРЯЖАЮЩИЕСЯ БОЛЕЕ ЧЕМ 10% ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ)

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2010 году за 2009 год – 18 321 млн руб., в 2011 году за 2010 год – 21 986 млн руб.

**22. | ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ**

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общезкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержена Группа.

**Выручка (брутто; млрд руб.)**

	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	208,0	1 408,6
Газ	16,5	
Нефтепродукты	548,3	778,0
Нефтехимическая продукция	11,4	3,7
Прочие сегменты	107,3	1,9
<b>Всего</b>	<b>891,5</b>	<b>2 192,2</b>
Справочно: Доля в показателе «Выручка (брутто)»	28,9%	71,1%

**Выручка (брутто) экспорт (по направлениям сбыта; млрд руб.)**

<b>Нефть</b>	<b>1 408,6</b>
в том числе:	
• западное направление	991,4
• восточное направление	294,5
• страны СНГ и другие напр.	122,7
<b>Нефтепродукты</b>	<b>778,0</b>
в том числе:	
• западное направление	403,8
• восточное направление	223,5
• страны СНГ и другие напр.	150,7
<b>Нефтехимическая продукция</b>	<b>3,7</b>
в том числе:	
• западное направление	0,3
• восточное направление	3,3
• страны СНГ и другие напр.	0,1
<b>Прочие сегменты</b>	<b>1,9</b>
в том числе:	
• западное направление	1,7
• восточное направление	0,2
• страны СНГ и другие напр.	0,0
<b>Всего</b>	<b>2 192,2</b>

В течение 2011 года объем поставленной Группой на экспорт нефти составил 58,0% от объема добычи.

В статью «Прочие сегменты» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по перевалке, аренда, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

**23. | ПРОЧИЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ****ВОПРОСЫ ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

В силу специфики своей деятельности Головная Компания и ее дочерние общества подпадают под действие федерального законодательства об охране окружающей среды. Большая часть финансовых обязательств в сфере экологии возникает как результат выбросов вредных веществ в атмосферу, случайного разлива загрязняющих веществ на рельеф местности и размещения отходов. Выплаченные суммы, включая штрафные санкции и иные обязательства за загрязнение окружающей среды, Группа считает незначительными в масштабах своей деятельности.

В своей операционной деятельности Компания стремится соответствовать международным стандартам по охране окружающей среды и постоянно контролирует соответствие данным стандартам. В целях улучшения природоохранной деятельности Компании Группы предпринимают ряд мероприятий по уменьшению отрицательного воздействия текущей деятельности на окружающую среду.

В Российской Федерации законодательство, регулирующее защиту окружающей среды, находится в стадии развития, и Компания оценивает свои обязательства в соответствии с ним. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью обязательства, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в законодательство.

Руководство Головной Компании считает, что при условии сохранения существующего законодательства не имеет вероятных обязательств, которые необходимо было бы доначислить сверх сумм, уже отраженных в настоящей сводной финансовой отчетности, и которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое состояние Компании.

250

РОСНЕФТЬ

## СТРАХОВАНИЕ

Группа приобретает покрытие по страхованию имущественных рисков и убытков в результате перерыва в производстве ключевых перерабатывающих активов, страхованию добровольных и обязательных видов ответственности, включая страхование ответственности директоров, служащих и Компаний Группы (D&O), страхованию сотрудников, как части социальной политики Группы. Начиная с 2008 года, объектом страхования также являются имущественные интересы Группы, связанные с неполучением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2010 и 2011 года энергетическим ресурсам<sup>1</sup> приведены в таблице.

## Виды энергетических ресурсов (млрд руб.)

№	Наименование	2011 год
1	Электрическая энергия	35,0
2	Тепловая энергия	4,2

## 24. | ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В Группе происходит процесс по оптимизации структуры Группы, часть компаний планируется реорганизовать и ликвидировать.

## Перечень компаний к реорганизации и ликвидации

Наименование организации	Наименование организации
ООО «Самаранефтеавтоматика»	ООО «Октан-Сервис»
ООО «ЕвроТрейд»	ООО «Алнасмашсервис»
ООО «АССЕТ»	ООО «Учет и отчетность»
ЗАО «Сервисные технологии»	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»
Anglo-Siberian Oil Company Holdings Ltd (Гернзи)	ОАО «НГК «Ставрополье»
ООО «Салымбурнефть»	ОАО «Ленанефтегаз»
Vostok-Smidt Neftegaz Holdings B.V. (Нидерланды)	ОАО «Варуст»
ООО «Нефтебытсервис»	ООО «Енисейнефтегаз»
ООО «ЧОП «Гарант-Ижевск»	ООО ЧОП «СКБ»
ООО «Компания «Юг-Ойл»	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»
ООО «Контракт Ойл П»	ООО «Бурение-Суходол»
ООО «Бизнес-ресурс»	ООО «Транспорт-Богучаны»
ООО «ФТТ Сервис»	ОАО «КЮЭ УПНП и КРС»
ООО «Контроль-Сервис»	ЗАО «Ордалия 2000»
ЗАО «Сервисные технологии»	ООО «Алнас РД»
ООО «СИБИНТЕК-Лизинг»	ООО «Алнас Цунар»

Программа реорганизации и ликвидации предполагает, что активы данных компаний не будут выбывать из состава Группы.

Руководитель

П. И. Лазарев

Главный бухгалтер

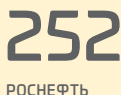
С. Н. Ким

16 марта 2012 г.

<sup>1</sup> Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ». В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

# Приложение 6

## Информация о выполнении поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации



## ФОРМИРОВАНИЕ КОМИТЕТА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ И УСТАНОВЛЕНИЕ ВЗАИМОЗАВИСИМОСТИ МЕЖДУ РАЗМЕРАМИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ РУКОВОДСТВА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕЗУЛЬТАТАМИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В ОАО «НК «Роснефть» сформирован и действует Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Функции и деятельность Комитета описаны на стр. 98 данного отчета.

Порядок определения вознаграждения членов Совета директоров и менеджмента НК «Роснефть» описан на стр. 102-103 данного отчета.

## СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКОВ

В Компании проведены в 2011 г. и запланированы на 2012 г. мероприятия по совершенствованию системы оплаты труда, а также механизмов материального стимулирования как работников Компании, включая руководящих работников, так и членов Совета директоров, основанных на ключевых показателях эффективности деятельности Компании (КПЭ). Так, в ноябре–декабре 2011 г. решениями Совета директоров и Правления Компании утвержден ряд документов, изменяющих порядок премирования работников Компании, включая топ-менеджеров и руководителей самостоятельных структурных подразделений, и подготовленных в соответствии с рекомендациями ФАУГИ (Росимущество).

## РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ, РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ И СНИЖЕНИЕ ИЗДЕРЖЕК

Консолидированная чистая прибыль НК «Роснефть» за 2010 г. составила 350,7 млрд руб. По итогам года в 2011 г. было выплачено 29,2 млрд руб. дивидендов. Оставшаяся чистая прибыль была полностью использована для финансирования инвестиционной программы Компании. Изменения резервного и иных фондов в 2009 и 2010 г. раскрыты в Приложениях №4 и №5 к данному Отчету.

Запланированная инвестиционная программа НК «Роснефть» на 2011 г. составила 538,9 млрд руб. с учетом НДС. Фактическое исполнение инвестиционной программы составило 498,9 млрд руб., в том числе капитальные вложения в сегмент разведки и добычи составили 288,3 млрд рублей, в нефтепереработку – 95,4 млрд руб., в нефтепродуктообеспечение – 19,1 млрд руб., в сервисы и прочие виды деятельности – 2,9 млрд руб., на приобретение активов было израсходовано 93,2 млрд руб.

В отчетном году Компания продолжила выполнение программ оптимизации расходов.

В сегменте добычи эксплуатационные расходы (без учета расходов по Ванкорскому проекту) увеличились на 12 млрд руб. или на 11,9% к 2010 г. При этом благодаря проведению мероприятий по оптимизации расходов рост оказался на 2,6 млрд руб. ниже запланированного уровня и на 1,3 млрд руб. ниже расчетной величины по фактическим темпам инфляции. Основной эффект получен за счет оптимизации стоимости нефтепромысловых услуг.

В сегменте переработки основными факторами роста расходов стали увеличение использования присадок к топливам для соответствия требованиям Технического регламента, увеличение тарифов на электроэнергию, а также рост фонда заработной платы. Эксплуатационные расходы на переработку 1 т нефти в среднем по всем НПЗ Компании выросли на 23,5%, или на 114,0 руб./т по сравнению с уровнем 2010 г. В отчетном году Компания проводила энергосберегающие мероприятия с целью сокращения объемов покупки материальных и энергетических ресурсов. Без проведения мероприятий по оптимизации рост расходов составил бы 25,0%.

По управленческим расходам Компании за 2011 г. экономия по сравнению с запланированным уровнем составила 3,3 млрд руб.

## РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В 2011 г. в НК «Роснефть» продолжилось выполнение Программы энергосбережения на 2009–2013 гг., утвержденной Советом директоров в марте 2009 г. Программой предусматривается повышение эффективности использования электрической и тепловой энергии, а также котельно-печного топлива за счет сокращения потерь и нерационального потребления, применения энергосберегающего оборудования и прогрессивных технологий.

Предусмотрен ежемесячный мониторинг выполнения Программы на уровне дочерних обществ Компании, ежеквартальный мониторинг – на уровне головной компании, а также предусмотрено ежегодное рассмотрение выполнения Программы Советом директоров ОАО «НК «Роснефть».

30.03.2012 г. Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» рассмотрел и принял к сведению Отчет о выполнении Программы энергосбережения ОАО «НК «Роснефть» в 2011 г. Менеджменту Компании поручено обеспечить контроль за выполнением Программы в 2012 г. и предоставление Совету директоров отчета о ходе реализации Программы по итогам 2012 г.

В 2011 г. суммарный объем потребления топливно-энергетических ресурсов НК «Роснефть» составил 9 007 тыс. т условного топлива (т.у.т.). Доля электроэнергии в данном объеме составила 76%, теплоэнергии – 24%.

В 2011 г. экономия топливно-энергетических ресурсов в результате реализации Программы энергосбережения составила 376 тыс. т.у.т. (320 тыс. т.у.т. в виде электроэнергии, 56 тыс. т.у.т. в виде теплоэнергии), или 4,2% от фактического потребления.

## ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

Сегмент добычи является основным потребителем электроэнергии. В 2011 г. мероприятия, направленные на экономию электроэнергии, проводились по 374 направлениям, основными из которых являлись:

- работа с фондом высокообводненных скважин (экономия – 276 млн кВтч);
- поддержание более высоких КПД насосов в результате внедрения автоматизированной системы технического учета электроэнергии (экономия – 137 млн кВтч);
- использование насосов с более высокими КПД (экономия – 131 млн кВтч);
- установка устройств компенсации реактивной мощности (экономия – 42 млн кВтч);
- обработка призабойных зон скважин (экономия – 5,7 млн кВтч);
- проведение ремонтно-изоляционных работ (экономия – 5,7 млн кВтч);
- использование частотных преобразователей на станциях управления (экономия – 4,3 млн кВтч);
- оптимизация закачки воды (экономия – 2,8 млн кВтч).

В 2011 г. суммарная экономия электроэнергии в сегменте добычи составила 946,8 млн кВтч, теплоэнергии — 12 тыс. Гкал.

**253**

РОСНЕФТЬ

**НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА**

Сегмент нефтепереработки является основным потребителем тепловой энергии. В 2011 г. было выполнено 52 мероприятия по снижению потребления тепловой энергии и 52 мероприятия по электроэнергии. Основные мероприятия:

- использование парового котла на установке изомеризации Ангарской НХК (экономия 88,5 тыс. Гкал);
- реконструкция паропровода на Сызранском НПЗ (экономия – 51,8 тыс. Гкал);
- модернизация агрегатов расщепления с целью увеличения выработки пара на Ангарской НХК (экономия – 29,9 тыс. Гкал);
- оптимизация работы пароконденсатной системы на Ачинском НПЗ (экономия – 29,6 тыс. Гкал).

В 2011 г. суммарная экономия в результате реализации Программы энергосбережения составила 359,7 тыс. Гкал теплотенергии и 35,7 млн кВтч электроэнергии.

**НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЕ**

Основные мероприятия в области сокращения электропотребления, реализованные в 2011 г.:

- замена ламп накаливания на энергосберегающие;
- применение частотного регулирования сетевых насосов;

Экономия электроэнергии составила 3,1 млн кВтч. Экономия топливно-энергетических ресурсов составила 1 тыс. т.у.т.

**О МЕРАХ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина от 16 июля 2010 г. №ИС-П9-4801 о мерах по повышению эффективности покупки электрической энергии государственными компаниями, был проведен анализ действующей в Компании системы закупок электроэнергии. Аналитическая группа признала систему высокоэффективной, не требующей оптимизации, и подготовила материалы для Совета директоров. Материалы рассмотрены не были по причине запланированной продажи ООО «РН-Энерго».

В I пол. 2011 г. энергоснабжение осуществлялось через корпоративную энергосбытовую компанию ООО «РН-Энерго». 14 июля 2011 г. Советом директоров Компании было принято решение об обмене 100% в ООО «РН-Энерго» на акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и об обеспечении ключевых обществ НК «Роснефть» долгосрочными поставками электроэнергии на основании договоров энергоснабжения с ООО «РН-Энерго». По итогам сделки Компания отказалась от ведения непрофильной энергосбытовой деятельности, получила пакет акций в контролируемом государством ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и обеспечила скидку к тарифам Гарантирующих поставщиков электроэнергии благодаря заключению долгосрочных контрактов с ООО «РН-Энерго».

В 2011 г. суммарный объем покупки электроэнергии составил 17,1 млрд кВтч, в том числе через ООО «РН-Энерго» было закуплено 16,5 млрд кВтч.

**УВЕЛИЧЕНИЕ ЗАКУПОК ПРОДУКЦИИ РОССИЙСКОГО ПРОИЗВОДСТВА, ПРИОБРЕТЕНИЕ ПРОИЗВОДИМЫХ В СТРАНЕ ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ КРУПНЕЙШИМИ КОМПАНИЯМИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ И ВЫЯВЛЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕ ОБОСНОВАННЫХ ПОСРЕДНИКОВ**

В целях единообразного подхода к выбору поставщиков товаров, работ и услуг, в Компании применяется Стандарт «Порядок организации поставок материально-технических ресурсов для дочерних обществ», а также Приказ от 13 июля 2011 г. № 383 «Об организации работ по совершенствованию закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть».

При выборе поставщиков товаров, работ и услуг все дочерние общества и структурные подразделения НК «Роснефть» при прочих равных условиях по техническим характеристикам, цене и качеству с учетом необходимых сроков поставки отдадут приоритет продукции российского производства. Закупка импортного оборудования проводится в случае, если технические характеристики импортного оборудования значительно превышают характеристики российских аналогов или на рынке РФ отсутствует аналогичное оборудование российского производства, и только при предоставлении необходимого обоснования.

В целях сокращения импортных закупок в Компании проводится работа по изучению новых разработок отечественных производителей, проведению промышленного испытания и дальнейшего использования данных разработок в производстве.

Так, закупки продукции российского производства по итогам 2011 г. составили 175,3 млрд. руб., что на 20% превысило уровень 2010 г. и составило 92% от суммарных закупок ОАО «НК «Роснефть».

Потенциальные контрагенты проходят процедуру квалификационного отбора, позволяющую отсеять недобросовестных подрядчиков и исключить экономически необоснованные структуры. К тендерам допускаются только поставщики, прошедшие предварительную аккредитацию. Помимо этого, в Компании организован аудит основных производителей, в том числе с привлечением специализированных организаций.

С целью обеспечения открытости закупок, информация о планируемых тендерах и конкурсах на поставку материально-технических ресурсов размещается на корпоративном сайте ОАО «НК «Роснефть».

**О РАЗРАБОТКЕ ПРОГРАММ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ В АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ**

В Компании разработана Программа инновационного развития, соответствующая требованиям нормативно-правовых и планово-программных документов национального, регионального и корпоративного уровней. Программа утверждена решением Совета директоров Компании 1 апреля 2011 г. и одобрена на заседании Рабочей группы по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям.

30.03.2012 Совет директоров Компании рассмотрел и утвердил Отчет о реализации Программы инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г.

Финансирование Программы инновационного развития на исследования и разработки в 2011 г. составило 8 552 млн руб. (102% от плана), что в 2,9 раза выше показателя за 2010 г.

В 2011 г. для обеспечения реализации Программы инновационного развития в Компании была проведена работа по усилению структуры научного блока, в том числе создан Координационный совет по инновационному развитию при Президенте ОАО «НК «Роснефть»; усилен состав Научно-технического совета Компании, расширен состав его секций; внедрена система показателей, характеризующих инновационное развитие, для всех управленческих уровней, включая менеджмент высшего звена.

В ходе реализации Целевых инновационных проектов в 2011 г. Компанией:

- Синтезированы две опытно-промышленные партии гетерогенного катализатора алкилирования (50 и 450 кг). Проведены каталитические исследования синтезированных партий катализатора алкилирования на лабораторной и пилотных установках;
- Разработана, произведена и испытана на действующем объекте Компании мембранная установка газоразделения. Получены положительные результаты опытно-промышленной эксплуатации, в связи с чем установка рекомендована для применения на объектах Компании для подготовки попутного нефтяного газа малых и средних месторождений (до 200 млн м<sup>3</sup>/год), а также подготовки топливного газа для ГПЭС;
- Проведены опытные работы по закачке пара в горизонтальные скважины (кратность прироста дебита нефти – до 5 раз);
- Проведены опытные работы по обработке призабойной зоны пласта скважинными нагревателями на Боровском месторождении (прирост дебита – в 4 раза);
- Опробована технология ГРП на слабосцементированных коллекторах на месторождениях: Боровском (прирост дебита в 3 раза), Горбуновском (прирост дебита в 4-8 раз).

В 2011 г. Компанией успешно завершены испытания 37 технологий в рамках 17 проектов, направленных на внедрение новых технологий, в 7 дочерних добывающих обществах Компании. По результатам испытаний в 2011 г. дополнительно добыто 73 тыс. т нефти и ожидается последующее увеличение добычи нефти до 200 тыс. т за счет того, что длительность эффекта ряда технологий превышает 1 год. Дополнительный объем добычи нефти, полученный в результате внедрения ранее испытанных новых технологий, оценивается в 720 тыс. т за 2011 г., эффект от внедрения технологий составляет более 1,8 млрд. руб. в 2011 г.

Детальная информация о Программе инновационного развития и ее реализации в 2011 г. находится на стр. 68-69 Годового отчета.

## МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕСТРУКТУРИЗАЦИИ АКТИВОВ

В 2011 г. Компанией был осуществлен ряд масштабных организационных мероприятий по оптимизации имущественного комплекса и активов группы НК «Роснефть».

Советом директоров Компании были утверждены ключевые документы, регламентирующие работу Компании с непрофильными активами и порядок их отчуждения:

- Политика Компании «О принципах работы Компании с непрофильными и неэффективными активами»;
- Стандарт Компании «Управление непрофильными и неэффективными активами».

В соответствии с поручением Совета директоров Компании от 03.03.2011 г., а также внутренними распорядительными документами Компании был проведен операционный, финансово-экономический, налоговый, корпоративный и правовой анализ деятельности 442 Обществ, разделенных на четыре целевые группы: 1) подлежащие рассмотрению для целей определения необходимости сохранения в периметре ОАО «НК «Роснефть»; 2) планируемые к реализации; 3) планируемые к ликвидации и 4) реорганизации.

Работа по каждой целевой группе активов проводилась сформированными приказом Президента ОАО «НК «Роснефть» фокусными рабочими группами, которыми были подготовлены детальные планы и программы мероприятий.

Помимо проводимого анализа деятельности обществ группы, в течение 2011 г. в Компании реализовывались мероприятия по ликвидации и реорганизации обществ Группы в соответствии с принятыми ранее решениями.

Так, в течение 2011 г. были ликвидированы (исключены из соответствующих реестров юридических лиц) 8 обществ Группы, в т.ч. 2 нерезидента; реорганизовано 2 общества Группы; обеспечен контроль за соблюдением прав общества/кредитора в рамках процедуры банкротства 8 обществ Группы; в отношении обществ Группы, предлагаемых к ликвидации и реорганизации, проводились предликвидационные и предреорганизационные мероприятия.

В марте 2012 г. менеджментом Компании был подготовлен и рассмотрен Советом директоров отчет о проведенных в 2011 г., а также запланированных на 2012 г. мероприятиях по ликвидации, реорганизации и реализации непрофильных и неэффективных активов Компании. Советом директоров был также утвержден сводный перечень и Программа (план) мероприятий по ликвидации непрофильных и неэффективных обществ группы, в соответствии с которым к ликвидации рекомендовано 32 общества Группы.

В целом, ожидаемый экономический эффект для группы «Роснефть» в виде оптимизации расходов на содержание обществ (персонал, налоги, бухгалтер и др.), подлежащих ликвидации указанных 32 обществ Группы, составит около 253 млн руб. (в годовом эквиваленте по имеющимся в распоряжении данным бухгалтерского (финансового) учета обществ) при гораздо более низких затратах на ликвидацию обществ (6 млн руб. на 2012 г.).

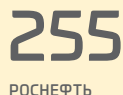
В 2012 году Компанией будет продолжена работа по выполнению мероприятий по ликвидации, реорганизации и реализации непрофильных и неэффективных обществ группы, в т.ч. мероприятий по реструктуризации зарубежных активов Компании.

## ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ ЗАКУПНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации, затрагивающих вопросы информационной открытости закупочной деятельности, Советом директоров Компании были утверждены Политика Компании в области закупочной деятельности, которая определяет принципы и приоритеты Компании в области осуществления закупочной деятельности, а также Программа «Совершенствование закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть» до 2013 г.».

В рамках реализации Программы «Совершенствование закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть» до 2013 г.» утвержден поэтапный план мероприятий по реорганизации закупочной деятельности Компании, который позволит обеспечить своевременный переход на новую систему закупочной деятельности, в том числе в соответствии с требованиями ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ.

Приказом Президента Компании «Об организации работ по совершенствованию закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть» была создана рабочая группа, которая ведет активную работу по выполнению плана мероприятий реорганизации закупочной деятельности Компании, в том числе с привлечением специализированных консультантов для использования наилучшей практики и опыта работы в области организации закупочной деятельности.



## О ПРИНЯТИИ РЕШЕНИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ЗАТРАТ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ТОВАРОВ (РАБОТ, УСЛУГ) В РАСЧЕТЕ НА ЕДИНИЦУ ПРОДУКЦИИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ НА 10 ПРОЦЕНТОВ В ГОД В ТЕЧЕНИЕ ТРЕХ ЛЕТ В РЕАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ

В соответствии с подпунктом «е» пункта 1 Перечня поручений Президента Российской Федерации по осуществлению первоочередных мер, направленных на улучшение условий инвестиционного климата в Российской Федерации от 02.04.2011 № Пр-846, акционерным обществом с государственным участием поручено провести мероприятия по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении.

15 августа 2011 г. был издан Приказ ОАО «НК «Роснефть» № 436, в соответствии с которым была организована работа по исполнению поручения о снижении затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении.

В целях надлежащего исполнения поручения было обеспечено участие представителей ОАО «НК «Роснефть» в совещаниях, проводимых профильными органами исполнительной власти по рассматриваемому вопросу.

В Компании разработан проект Методики расчета и мониторинга показателей снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года, который был направлен на согласование в Минэнерго России.

В настоящее время проводится доработка проекта методики в соответствии с полученными рекомендациями Министерства энергетики Российской Федерации.

Консолидированный бизнес план на 2012 год Компании сформирован с учетом сокращения затрат в операционной и инвестиционной деятельности за счет оптимизации закупочной деятельности.

## СТРАХОВАНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ — ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ИНТЕРЕСОВ ГОСУДАРСТВА В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ

В Компании осуществляется страхование ответственности членов Совета директоров и Правления Компании. Страхование направлено на обеспечение возмещения Компании, акционерам, кредиторам и иным лицам вреда, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности. В 2011 г. страховая сумма составляла 150 млн долл.

## ПРЕДЛОЖЕНИЯ И РЕКОМЕНДАЦИИ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СТИМУЛИРОВАНИЕ РАЗВИТИЯ МЕХАНИЗМОВ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ, БАЗИРУЮЩИХСЯ НА МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТАХ

В Компании реализуется Целевая экологическая программа на 2009–2014 гг., направленная на модернизацию природоохранных сооружений и оборудования. Программа включает в себя строительство и реконструкцию полигонов, оснащение предприятий современной техникой и оборудованием по переработке нефтешламов и ликвидации аварийных разливов нефти, строительство новых и реконструкцию старых очистных сооружений. Затраты на мероприятия Целевой экологической программы в 2011 г. составили 1 320 млн руб. Подробная информация содержится на стр. 85 Годового отчета.

## ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКУПКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ КРУПНЕЙШИМИ КОМПАНИЯМИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ

НК «Роснефть» является крупнейшим производителем нефтепродуктов в РФ и полностью обеспечивает свои сбытовые и производственные предприятия продукцией собственного производства. Необходимость в закупке нефтепродуктов у Компании отсутствует. В виде исключения в отдельных случаях, например при нехватке нефтепродуктов в «высокий сезон», обусловленной ремонтом технологических установок на НПЗ и другими факторами, отдельные дочерние сбытовые предприятия Компании закупают нефтепродукты производства других нефтяных компаний по согласованию с ОАО «НК «Роснефть». Доля покупных ресурсов по итогам 2011 г. составила около 10% в суммарных объемах реализации на внутреннем рынке.

Оптовыми покупателями продукции ОАО «НК «Роснефть» являются международные нефтегазовые компании и трейдеры, российские трейдеры и крупные конечные потребители (в том числе бюджетные организации, включая Министерство обороны РФ), авиаперевозчики, судоходные компании, автозаводы, розничными покупателями являются различные юридические и физические лица.

## ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПРИОРИТЕТНОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЗАКАЗОВ НА КОНКУРЕНТНОЙ ОСНОВЕ НА ПРОДУКЦИЮ, ПРЕДПОЛАГАЕМУЮ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СОЗДАНИЯ НОВЫХ СУДОСТРОИТЕЛЬНЫХ КОМПЛЕКСОВ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ

ОАО «НК «Роснефть» заключены следующие соглашения и контракты с ОАО «Объединенная Судостроительная Корпорация» (ОАО «ОСК»):

1. Строительство 8 единиц служебно-вспомогательного и танкерного флота (бонопостановщики-нефтемусоросборщики – 2 ед., буксиры мощностью 3500 л.с. – 2 ед., танкеры DWT 3100 – 2 ед., буксиры мощностью 5400 л.с. – 2 ед.). Дата заключения: 17 ноября 2009, общая сумма: 116,9 млн. евро. Предусмотрен опцион ОАО «НК «Роснефть» на строительство дополнительных 5 судов на сумму 58,3 млн евро (с учетом НДС): бонопостановщики-нефтемусоросборщики – 2 ед., буксиры мощностью 3500 л.с. – 2 ед., танкеры DWT 3100 – 1 ед.). Статус: исполнение обязательств в рамках контрактов идет с отставанием от согласованных графиков:
  - Бонопостановщики-нефтемусоросборщики. Сумма контракта: 3,872 млн евро за судно. Статус: 26 ноября 2010 г. осуществлена закладка 2-х бонопостановщиков-нефтемусоросборщиков на ОАО «Дальневосточный завод «Звезда». Строительство ведется с отставанием от утвержденных графиков (контрактные даты поставки судов 12 декабря 2011 г. и 30 декабря 2011 г.). Срок задержки строительства и поставки судов на данном этапе оценивается в 6 месяцев. Поставка судов может быть осуществлена в июне-июле 2012 г.
  - Буксиры мощностью 3500 л.с. Сумма контракта: 9,811 млн евро за судно. Статус: 29 сентября и 25 ноября 2011 г. осуществлены закладки 2-х буксиров на ОАО «Хабаровский судостроительный завод» (г. Хабаровск). Строительство ведется с отставанием от утвержденных графиков (контрактные даты поставки судов 01 июля и 15 августа 2012 г.). Срок задержки строительства и поставки судов на данном этапе оценивается в 4 месяца. Поставка первого буксира может быть осуществлена до конца 2012 г., второго – в начале 2013 г.
  - Танкеры DWT 3100. Сумма контракта: 31,0 млн евро за судно. Статус: 15 декабря 2011 г. осуществлена закладка 1-го танкера на ОАО «Дальневосточный завод «Звезда». Залладка второго танкера запланирована на март 2012 г. Строительство ведется в соответствии с утвержденными графиками (контрактные даты поставки судов 31 августа и 30 октября 2013 г.). Поставка танкеров может быть осуществлена до конца 2013 г.
  - Буксиры мощностью 5400 л.с. Статус: строительство судов еще не начато. ОАО «ОСК» продолжает работы по подготовке материалов для согласования сторонами сроков и стоимости строительства буксиров. Задержка начала строительства судов на данный момент составляет около 6 месяцев (контрактные даты поставки судов 21 июля и 21 октября 2013 г.).



2. Строительство полупогружной плавучей буровой установки «Большая Медведица». Дата заключения: 18 ноября 2009 г. Базовая индикативная стоимость: 708 млн долл. (с учетом НДС). Срок поставки: декабрь 2014 г. Статус: решением руководства Компании определена потребность в проработке Технического Задания по ППБУ «Большая Медведица» совместно со стратегическим партнером – компанией ExxonMobil. Начата работа по изучению существующих на рынке концепций плавучих буровых установок для работы в арктических условиях.

## О МЕРАХ ПО РАЗВИТИЮ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ

Компанией проведен ряд мероприятий в рамках поручения Правительства Российской Федерации о восстановлении нефтегазового комплекса Республики Ингушетия. Мероприятия направлены, в том числе, на решение социальных и экономических проблем республики: обеспечение региона топливом, увеличение объема налоговых поступлений в бюджет, создание новых рабочих мест за счет создания дочерних обществ, представительства и расширения сети автозаправочных станций, инвестирование в строительство социальных объектов.

19.08.2010 ОАО «НК «Роснефть» учредило 100%-ое дочернее предприятие «РН-Ингушнефтепродукт».

02.11.2011 было подписано соглашение о сотрудничестве между ОАО «НК «Роснефть» и Республикой Ингушетия на 2011–2015 гг. Соглашение предусматривает выполнение комплекса мероприятий в рамках поручения Правительства Российской Федерации о восстановлении нефтегазового комплекса Ингушетии, а также взаимодействие в сфере решения ряда социальных проблем Республики.

22.03.2011 создано ОАО «РН «Ингнефть», оказывающее операторские услуги по добыче нефти и газа.

## ОБ ИСКЛЮЧЕНИИ ИЗ СОСТАВА СОВЕТОВ ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ ЗАМЕСТИТЕЛЕЙ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ФЕДЕРАЛЬНЫХ МИНИСТРОВ, КООРДИНИРУЮЩИХ ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В СООТВЕТСТВУЮЩИХ СФЕРАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ВКЛЮЧЕНИИ ВМЕСТО НИХ НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ ИЛИ ПОВЕРЕННЫХ ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации Д.А. Медведева № Пр-846 от 2 апреля 2011 г., в 2011 г. произошли изменения в Совете директоров Компании. С 11 апреля 2011 г. исполнение обязанностей Председателя Совета директоров Компании вместо Заместителя председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина возложено на Заместителя Председателя Совета директоров Компании А.Д. Некипелова.

Решениями годового (10.06.2011) и внеочередного (13.09.2011) Общего собрания акционеров Компании был переизбран Совет директоров Компании, в состав которого вместо Руководителя ФАУГИ (Росимущество) Ю.А. Петрова и Заместителя председателя Правительства Российской Федерации И.И.Сечина в качестве независимых директоров были избраны М. Варниг и С.В. Шишин.

## О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ КРУПНЕЙШИМИ ИНФРАСТРУКТУРНЫМИ КОМПАНИЯМИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ ИНФОРМАЦИИ О КОНЕЧНЫХ БЕНЕФИЦИАРАХ СВОИХ КОНТРАГЕНТОВ, А ТАКЖЕ СВЕДЕНИЙ О ДОХОДАХ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ РУКОВОДСТВА КОМПАНИЙ И ЧЛЕНОВ ИХ СЕМЕЙ

В поддержку стремления государства к обеспечению прозрачности финансово-хозяйственной деятельности крупнейших инфраструктурных компаний с государственным участием в декабре 2011 г. в НК «Роснефть» издан приказ, в соответствии с которым все руководители Компании от высших руководителей до управленцев среднего звена должны предоставить полный набор сведений о себе и членах своей семьи об участии в акционерном или долевом капитале юридических лиц независимо от форм собственности, организационно-правовой формы и места инкорпорации/деятельности.

В Компании приняты меры по внесению в действующие контракты обязательных условий по раскрытию контрагентами Компании информации о конечных бенефициарах. В дополнение к этому, для исключения случаев конфликта интересов и возможности злоупотреблений со стороны менеджмента Компании в трудовые контракты вносятся дополнительные положения об усилении корпоративной и персональной ответственности.

## Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»

Дата государственной регистрации Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и регистрационный номер:

- Дата государственной регистрации общества как юридического лица: 7 декабря 1995 г.
- Номер свидетельства о государственной регистрации общества: 024.537.
- Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г.: 12 августа 2002 г.
- Серия и номер свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г.:
- Серия 77 №004856711.
- Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании общества: 1027700043502.

Субъект Российской Федерации, на территории которого зарегистрировано общество: г. Москва

Основной вид деятельности общества: Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поиска месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добыча, транспортировка и переработка нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

На основании Распоряжения Правительства РФ от 20 августа 2009 г. №1226-р ОАО «НК «Роснефть» включено в перечень стратегических предприятий, обеспечивающих реализацию единой государственной политики в отраслях экономики, в которых осуществляют деятельность эти организации.

## Контактная информация

Полное фирменное наименование:  
Открытое акционерное общество  
«Нефтяная компания «Роснефть»

Сокращенное наименование:  
ОАО «НК «Роснефть»

Место нахождения Общества:  
Российская Федерация,  
115035, г. Москва,  
Софийская набережная, 26/1

Справочная служба:  
Телефон: +7 (495) 777-44-22  
Факс: +7 (495) 777-44-44  
Телекс: 114405 DISVO.RU  
Электронная почта: [postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

Для акционеров:  
Управление по работе с акционерами  
Департамента собственности и корпоративного  
управления ОАО «НК «Роснефть»  
Телефон: +7 (495) 987-30-60  
Факс: +7 (495) 987-30-24  
Электронная почта: [shareholders@rosneft.ru](mailto:shareholders@rosneft.ru)

Для институциональных инвесторов:  
Управление по работе с инвесторами  
Департамента стратегического развития  
ОАО «НК «Роснефть»  
Телефон: +7 (495) 411-05-04  
Факс: +7 (495) 225-97-24  
Электронная почта: [ir@rosneft.ru](mailto:ir@rosneft.ru)

Аудитор отчетности Компании  
по российским стандартам:  
ЗАО «Аудиторско-консультационная группа  
«Развитие бизнес-систем» (ЗАО «АКГ «РБС»)  
Адрес: 127018, Москва, ул. Суцеский вал,  
дом 5, строение 3  
Телефон: +7 (495) 967-68-38  
Факс: +7 (495) 967-68-43  
Электронная почта: [common@rbsys.ru](mailto:common@rbsys.ru)

Аудитор отчетности Компании  
по международным стандартам:  
ООО «Эрнст энд Янг»  
Адрес: 115035, Москва, Садовническая набе-  
режная, дом 77, строение 1  
Тел.: +7 (495) 705-97-00  
Факс: +7 (495) 755-97-01

Регистратор Компании:  
ООО «Реестр-РН»  
Адрес: 109028, Москва,  
Подкопаевский пер., дом 2/6, строение 3-4.  
Телефон: +7 (495) 411- 83 -11  
Факс: +7 (495) 411-83-12  
Электронная почта: [support@reestrn.ru](mailto:support@reestrn.ru)  
Веб-сайт: [www.reestrn.ru](http://www.reestrn.ru)

Депозитарий ГДР:  
J.P.Morgan Europe Limited  
Адрес: 125 London Wall,  
London EC4Y 5AJ  
Телефон: + 44 20 7777 2000

Веб-сайт Компании:  
Русская версия: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)  
Английская версия: [www.rosneft.com](http://www.rosneft.com)



[www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)