

ОАО «НК «Роснефть»»

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2012

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ  
ЛИДЕРОМ



# «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 992 млрд куб. м газа по PRMS;
- 424 разрабатываемых месторождения с годовой добычей свыше 120 млн т нефти и 16 млрд куб. м газа;
- 7 НПЗ в России мощностью 54 млн т нефти в год;
- Доли в 4 НПЗ в Германии, чистая мощность — 11,5 млн т нефти в год;
- 1 691 действующая АЗС под брендом «Роснефть» в 46 регионах России и 3 АЗС на территории Абхазии.

## 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, инноваций, включая разработку и внедрение новых технологий.

## ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ:

- поддержание добычи на эксплуатируемых месторождениях и разработка новых месторождений на суше и шельфе;
- освоение запасов трудноизвлекаемых залежей;
- эффективная монетизация запасов попутного и природного газа;
- завершение модернизации перерабатывающих мощностей;
- рост эффективности сбытовой деятельности в России и на зарубежных рынках;
- обеспечение технологического лидерства за счет собственных разработок и стратегических партнерств;
- реализация лучших практик в области охраны окружающей среды и техники безопасности.

ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2012



**РОСНЕФТЬ**

---

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

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

Наименования ТНК-ВР, компания ТНК-ВР подразумевают группу ТНК-ВР.

# Содержание

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	6	Охрана труда, промышленная безопасность и защита окружающей среды	103
Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»	8	<b>КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>	<b>106</b>
Ключевые события 2012 г.	10	Система корпоративного управления	108
<b>ПРИОБРЕТЕНИЕ ГРУППЫ ТНК-ВР: ВЫХОД НА НОВЫЙ УРОВЕНЬ</b>	<b>12</b>	Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента	124
Ключевые показатели	24	Внутренний контроль и аудит	127
Производственная цепочка	26	Акционерный капитал	131
География деятельности	28	Дивидендная политика	136
<b>ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>30</b>	Раскрытие информации	138
Лицензирование	32	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1.</b> Консолидированная финансовая отчетность по МСФО	<b>140</b>
Геологоразведка	34	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2.</b> Основные факторы риска	<b>194</b>
Запасы и ресурсы	42	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3.</b> Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	<b>204</b>
Добыча	44	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4.</b> Перечень крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	<b>216</b>
Переработка	52	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5.</b> Информация о выполнении поручений и указаний Президента РФ и поручений Правительства РФ	<b>286</b>
Сбыт	58	Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	293
Макроэкономическое окружение	66	Контактная информация	294
Ключевые финансовые результаты	73		
<b>НАУКА И ИННОВАЦИИ</b>	<b>84</b>		
<b>СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ</b>	<b>90</b>		
Персонал	92		
Социальная политика и благотворительность	97		

# Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2012 г. стал для ОАО «НК «Роснефть» годом реализации стратегических и, отмечу, весьма амбициозных планов. Компания не просто продемонстрировала положительные результаты по всем направлениям деятельности, но, по сути, придала новый импульс развитию всего топливно-энергетического комплекса страны.

В первую очередь хочу обозначить значимость приобретения компании ТНК-ВР. Реализация этой беспрецедентной по своим масштабам сделки позволит «Роснефти» занять позицию мирового лидера по добыче и запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний. А значительный синергетический эффект от интеграции активов ТНК-ВР, в свою очередь, будет способствовать росту акционерной стоимости Компании.

Результаты отчетного периода в очередной раз подтвердили статус «Роснефти» как одной из самых быстрорастущих вертикально-интегрированных нефтяных компаний мира. Суточная добыча углеводородов выросла на 4,5% по сравнению с 2011 г., объемы нефтепереработки увеличились на 6,4%.

Компания сохраняет заданные темпы замещения запасов углеводородов, реализуя все потенциальные возможности наращивания ресурсной базы. С этой целью, помимо работы с действующими месторождениями, ведется большая работа по освоению ресурсного потенциала российского шельфа, вовлечению в разработку трудноизвлекаемых залежей. Проекты «Роснефти» в области разведки и перспективной добычи привлекательны для крупнейших мировых нефтегазовых компаний. Готовность наших международных партнеров — ExxonMobil, ENI, Statoil — к совместной работе подкреплена целым рядом масштабных соглашений, включающих обязательства по финансированию. Создание в России системы льготного налогообложения, направленной на повышение эффективности проектов по разработке шельфовых месторождений и трудноизвлекаемых запасов, дополнительно способствует притоку иностранного капитала.

В числе приоритетных задач Компании остается реализация программы модернизации НПЗ, направленной на увеличение выпуска высокомаржинальных продуктов, соответствующих требованиям Технического регламента. По итогам года общий объем инвестиций в модернизацию и строительство новых мощностей на НПЗ НК «Роснефть» составил около 140 млрд руб. С начала реализации программы модернизации завершены строительство и реконструкция 16 установок.

В 2012 г. мы продолжили работу по повышению эффективности сбытовой деятельности, в том числе за счет оптимизации сбытовой сети, логистики и каналов продаж в России и на зарубежных рынках. Результатом стали рост объема реализации через сеть АЗС и заключение долгосрочных контрактов с крупнейшими трейдинговыми компаниями.

Реализация многих стратегических проектов требует сложных и инновационных решений, которые под силу только технологическим лидерам отрасли. Для решения этих задач Компания активно проводит собственные исследования и внедряет технологии, позволяющие в том числе повышать эффективность разработки зрелых месторождений и разрабатывать месторождения с низкопроницаемыми коллекторами. В 2012 г. инвестиции в рамках Программы инновационного развития составили 9,9 млрд руб., что на 16% выше показателя прошлого года. Результатом проведенных работ стала подача 18 заявок на патенты.

«Роснефть» выступает флагом освоения российского арктического шельфа. Это возлагает на Компанию особую ответственность в сфере экологии. В 2012 г. с компаниями ExxonMobil и Statoil подписана декларация об охране окружающей среды и сохранении биологического разнообразия при разведке и разработке нефтегазовых ресурсов шельфа, подготовлены проекты соглашений о сотрудничестве с МЧС России, Роскосмосом и Минтрансом РФ, получены положительные заключения государственной экологической экспертизы.

Хорошие финансовые результаты позволили Компании увеличить объем дивидендов по итогам 2011 г. почти

в 3 раза, до 78,5 млрд руб. Тем самым уровень дивидендных выплат достиг 25% от чистой прибыли по международным стандартам, и мы намерены придерживаться такой политики в будущем.

Эффективные управленческие решения и активная позиция менеджмента обеспечили 35% рост цены акций ОАО «НК «Роснефть» по итогам года.

Достижения отчетного периода создают платформу для дальнейшего развития Компании и уверенного роста акционерной стоимости ОАО «НК «Роснефть».

С уважением,  
Председатель Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»  
**Александр Некипелов**

# Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2012 г. Компания успешно продолжила реализацию стратегических инициатив, доказав тем самым состоятельность намеченных перспектив по всем направлениям деятельности.

Бесспорно, ключевым событием для НК «Роснефть» в отчетном периоде стало достижение окончательных договоренностей по приобретению 100% доли в ТНК-ВР. Полная консолидация этой эффективной компании, обладающей качественными активами, позволит «Роснефти» стать крупнейшей публичной нефтедобывающей компанией в мире, увеличить размер газового бизнеса, оптимизировать каналы поставки и сбыта. Также по завершению сделки доля одного из наших главных стратегических инвесторов — компании ВР — увеличится до 20%.

Помимо этого, нам удалось значительно продвинуться в реализации стратегических соглашений с ExxonMobil, ENI и Statoil в области освоения богатейшего потенциала российского шельфа и разработки трудноизвлекаемых запасов. Мы также вошли в ряд зарубежных проектов наших партнеров, что позволит получить уникальную технологическую экспертизу.

В 2012 г. «Роснефть» подтвердила статус крупнейшей компании по доказанным запасам жидких углеводородов и ресурсам углеводородов среди публичных нефтяных компаний мира. Запасы нефти были восполнены более чем на 130%, ресурсы углеводородов возросли почти на 50%.

В отчетном году Компания приобрела 32 новые лицензии, в том числе 8 на континентальном шельфе России. Было открыто 4 новых месторождения и 31 залежь. «Роснефть» провела ряд геологоразведочных работ в Печорском и Карском морях. На основе полученной информации определена первоочередная структура для бурения в Карском море — «Университетская». Бурение начнется в 2014 г., на год раньше срока, предусмотренного лицензией. Стоит отметить, что в начале 2013 г. наш портфель увеличился еще на 12 участков недр, расположенных в Баренцевом, Карском, Чукотском морях и в море Лаптевых.

Уверенный рост добычи нефти НК «Роснефть» в 2012 г., составивший 2,8%, был обеспечен дальнейшим ростом добычи на наших новых месторождениях в Восточной Сибири — Ванкорском и Верхнечонском, а также поддержанием стабильной добычи в Центральной России и Западной Сибири. По результатам года добыча нефти достигла 122 млн т. По данному показателю «Роснефть» стабильно опережает конкурентов, при этом себестоимость нашей добычи — самая низкая в мире.

Монетизация газового потенциала является одной из стратегических задач нашей Компании, и в течение года был сделан ряд важных шагов, направленных на развитие газового бизнеса. Создание совместного предприятия на базе группы «Итера» позволило существенно увеличить наши газовые активы и открыло доступ к крупной налаженной сбытовой сети в регионах. Были подписаны долгосрочные контракты на поставку газа с крупнейшими энергетическими компаниями: «ИНТЕР РАО ЕЭС», Fortum, E.ON, Enel, РусГидро.

В течение года на российских и зарубежных НПЗ Компании было переработано 62 млн т нефти. 6-процентный рост объемов переработки стал следствием успешного приобретения в 2011 г. 50% доли в Ruhr Oel GmbH, а также реализации программы модернизации российских нефтеперерабатывающих заводов. На Комсомольском НПЗ завершена реконструкция установки риформинга и введена в эксплуатацию установка замедленного коксования, на Туапсинском НПЗ завершено строительство установки первичной переработки нефти мощностью 12 млн т нефти в год.

Для максимально эффективной реализации своей нефти и нефтепродуктов «Роснефть» проводила активную работу по развитию каналов сбыта. С «АК «Транснефть» подписано соглашение о совместном строительстве нефтепровода-отвода от магистрального нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий Океан до Комсомольского НПЗ. Значимым событием в 2012 г. стал ввод в промышленную эксплуатацию топливозаправочного комплекса «Кневичи» в аэропорту Владивостока — самого крупного проекта регионального ТЭК, реализованного в постсоветский период.

В отчетном периоде мы еще более усилили свои позиции в Венесуэле, в стране — мировом лидере по величине доказанных запасов нефти. Так, была увеличена доля Компании в проекте Хунин-6, где уже добыта первая нефть.

Наши производственные успехи обеспечили достижение высоких финансовых показателей. Чистая прибыль Компании по итогам года выросла на 7,2% и достигла исторического максимума в 342 млрд руб.

Все производственные достижения НК «Роснефть» — это значимый вклад в экономическую и социальную стабильность России. Компания вновь стала крупнейшим налогоплательщиком страны, выплатив 1,6 трлн руб. в бюджеты всех уровней.

В целях обеспечения высоких стандартов корпоративного управления проводится серьезная работа по совершенствованию организационной структуры, повышению эффективности менеджмента и оптимизации численности персонала. В НК «Роснефть» внедрен прозрачный и эффективный механизм принятия инвестиционных решений. Это помогает нам формировать оптимальный портфель инвестиционных проектов, обеспечивающий заданный уровень рентабельности.

В 2013 г. мы продолжаем активную работу по увеличению акционерной стоимости Компании, наши ключевые задачи: эффективная интеграция активов ТНК-ВР, вовлечение в добычу нетрадиционных запасов углеводородов, развитие газового бизнеса и наращивание выпуска высококачественных светлых нефтепродуктов.

Благодарю сотрудников Компании за вклад в достижение высоких производственных и финансовых показателей, за работу в интересах акционеров ОАО «НК «Роснефть».

С уважением,  
Президент, Председатель Правления  
ОАО «НК «Роснефть»  
**Игорь Сечин**

# Ключевые события 2012 г.

## 01

Заключены отдельные соглашения с ВР и консорциумом ААР о приобретении в совокупности 100% доли участия в капитале компании ТНК-ВР. Отдельно ВР приобретает 5,66% акций «Роснефти» у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», что сделает ее вторым крупнейшим акционером Компании с почти 20% доли. Приобретение завершено 21 марта 2013 г. Подробнее на стр. 14-23.

## 02

В рамках стратегического сотрудничества с ExxonMobil заключено соглашение об опытной разработке трудноизвлекаемых запасов баженовской и ачимовской свит в Западной Сибири. ExxonMobil предоставит финансирование в размере до 300 млн долл. Компании также заключили соглашение по вхождению ExxonMobil в Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок.

## 03

Подписаны соглашения с компанией Statoil по созданию совместного предприятия (СП) для работы на участках «Роснефти» в Охотском и Баренцевом морях, а также совместной оценке трудноизвлекаемых запасов нефти месторождений Компании в Западной Сибири и Ставропольском крае.

## 04

Заключено соглашение с Eni о создании СП для освоения лицензионных участков российского шельфа в Баренцевом и Черном морях. Eni полностью профинансирует геологоразведочные работы и компенсирует основную часть исторических затрат.

## 05

Завершена сделка по созданию СП на базе ООО «НГК «Итера» в области добычи и реализации газа. Консолидированные доказанные и вероятные запасы СП по классификации PRMS составляют 427 млрд куб. м газа и 25,8 млн т жидких углеводородов.

## 06

Общее собрание акционеров приняло решение о выплате 78,5 млрд руб. (25% от чистой прибыли по МСФО) в качестве дивидендов по итогам 2011 г. Суммарный размер дивиденда на одну акцию составил 7,53 руб., что превышает уровень 2010 г. почти в 3 раза.

## 07

В рамках сотрудничества с PDVSA согласованы условия договора о создании и управлении СП по добыче сверхтяжелой нефти на блоках Карабобо-2 (Север) и Карабобо-4 (Запад) и производству синтетической нефти. В рамках второго СП с PDVSA начата добыча сверхтяжелой нефти на блоке Хунин-6.

## 08

Согласованы основные условия долгосрочных контрактов с Glencore и Vitol, двумя крупнейшими трейдинговыми компаниями мира. Контракты подписаны в начале 2013 г. и предусматривают общий объем поставки нефти до 67 млн т в течение 5 лет и предоплату до 10 млрд долл. США.

## 09

С ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» заключен 25-летний контракт на поставку газа объемом до 875 млрд куб. м. Контракт предусматривает ежегодную поставку до 35 млрд куб. м на условиях «бери или плати» (take-or-pay), начиная с 2016 г.





Установка подготовки и перекачки нефти на «Юганскнефтегазе»

01

ПРИОБРЕТЕНИЕ ТНК-ВР:  
ВЫХОД НА НОВЫЙ  
УРОВЕНЬ

В результате приобретения ТНК-ВР Компания «Роснефть» стала мировым лидером по добыче и запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

**ПОКУПКА  
ГРУППЫ ТНК-ВР —  
ЭТО УНИКАЛЬНОЕ  
ПО СВОИМ  
МАСШТАБАМ  
ПРИОБРЕТЕНИЕ,  
НЕ ТОЛЬКО ПО  
РОССИЙСКИМ МЕРКАМ,  
НО И НА МЕЖДУНА-  
РОДНОМ УРОВНЕ**



# 200

**МЛН Т**  
нефти в год

В современном мире ключевым источником роста добычи углеводородов становится разработка недр в неблагоприятных природно-климатических и горно-геологических условиях. Ведущие мировые нефтегазовые компании вынуждены разрабатывать новые виды месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, а также углеводородные ресурсы на шельфе. Такие проекты требуют значительных капиталовложений, и уверенно реализовывать их способны только самые крупные международные компании, обладающие необходимой уникальной технологической экспертизой. Фактор роста масштабов проектов во многом predeterminedелили крупнейшие слияния конца 1990-х, благодаря которым появились такие компании, как ExxonMobil, Chevron Техасо, современные Total и BP.



**ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ**



# 5,4

**МЛРД Т Н. Э.**  
доказанных запасов углеводородов

В настоящее время неорганический рост по-прежнему является важным элементом стратегии любой крупной нефтегазовой компании. С приобретением группы ТНК-ВР «Роснефть» не только нарастит масштабы своего бизнеса и выйдет на первое место по объемам добычи и запасов среди публичных нефтяных компаний мира, но также и реализует другие свои стратегические цели, в том числе развитие газового бизнеса и рост эффективности сбытовой деятельности.

Объем добычи «Роснефти» составит более 200 млн т нефти в год, или порядка 5% от общемирового уровня, и более 40 млрд куб. м газа. Суммарные доказанные запасы нефти и газа по классификации PRMS превысят 5 млрд т н. э. Уровень переработки нефти составит немногим меньше 100 млн т.



# 11

**НПЗ**  
в России

К производственным активам «Роснефти» добавятся уникальное по объемам запасов нефти Самотлорское месторождение, добывающие предприятия в Ханты-Мансийском, Ямало-Ненецком автономных округах, Тюменской, Оренбургской, Самарской областях и Красноярском крае. Добыча и геологоразведка будет проводиться более чем на 830 лицензионных участках. Извлекаемые запасы по категориям ABC1+C2 составят более 11 млрд т нефти и конденсата и 5,8 трлн куб. м газа. Объединенная компания будет управлять 11 НПЗ в России и 6 НПЗ за ее пределами (доли в 4 НПЗ в Германии и в Мозырском НПЗ в Белоруссии, а также Лисичанский НПЗ на Украине), реализовывать нефтепродукты через розничную сеть, состоящую из 2 435 АЗС. Благодаря приобретению ТНК-ВР расширяется зарубежный бизнес НК «Роснефть»: добавляются проекты в Бразилии и во Вьетнаме, в Венесуэле Компания будет реализовывать сразу 5 проектов.

## ПОКУПКА ГРУППЫ ТНК-ВР ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НА ВЫГОДНЫХ ДЛЯ «РОСНЕФТИ» УСЛОВИЯХ. СУММА СДЕЛОК СООТВЕТСТВУЕТ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ПРИОБРЕТАЕМЫХ АКТИВОВ

### ИЮЛЬ 2012

Заявление о заинтересованности в покупке доли ВР в ТНК-ВР

### ОКТАБРЬ 2012

Достигнуты договоренности с ВР о приобретении 50% доли в ТНК-ВР; согласованы основные условия сделки с консорциумом ААР

### НОЯБРЬ 2012

СД «Роснефти» одобрил условия сделки с группой ВР; подписаны окончательные соглашения с ВР о покупке 50% доли в ТНК-ВР; получено окончательное одобрение Правительства РФ о покупке 100% ТНК-ВР

### ДЕКАБРЬ 2012

СД «Роснефти» одобрил условия сделки с консорциумом ААР; подписан договор купли-продажи 50% доли в ТНК-ВР с консорциумом ААР; получены одобрения антимонопольных органов России и Украины

### ФЕВРАЛЬ 2013

Получено одобрение министерства нефти и горнорудной промышленности Венесуэлы

### МАРТ 2013

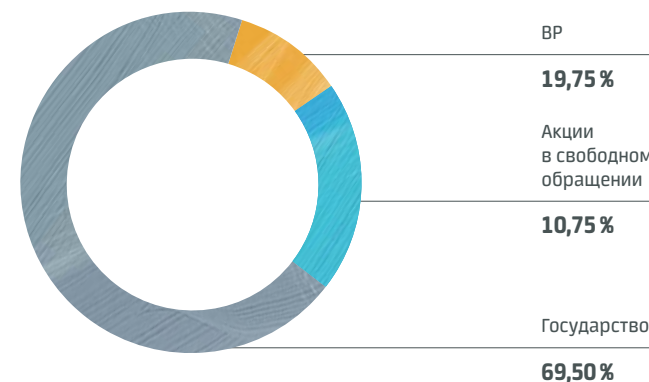
Получено антимонопольное одобрение Европейской комиссии

**21 МАРТА 2013**  
закрытие сделок

# 20%

доля ВР в акционерном капитале «Роснефти» после завершения сделки

Структура акционерного капитала после завершения сделки по приобретению ТНК-ВР



# 26%

рост стоимости акций «Роснефти» с момента объявления о сделке

Структура финансирования сделки по приобретению ТНК-ВР



## ЗАДАЧА: В СЖАТЫЕ СРОКИ СОЗДАТЬ ЕДИНУЮ КОМПАНИЮ, ОТВЕЧАЮЩУЮ СТРАТЕГИЧЕСКИМ ПЛАНАМ РАЗВИТИЯ «РОСНЕФТИ»

22 октября 2012 г. «Роснефть» достигла принципиальных договоренностей о покупке группы ТНК-ВР путем совершения двух отдельных сделок по приобретению: 50% у компании ВР и 50% у консорциума ААР. Окончательные договоры купли-продажи были заключены:

- с ВР — 22 ноября 2012 г.
- с консорциумом ААР — 12 декабря 2012 г.

21 марта 2013 г. компания ВР продала «Роснефти» свою долю участия в компаниях TNK-BP Limited (головная компания группы ТНК-ВР) и TNK Industrial Holdings Limited за 16,65 млрд долл. денежных средств и 12,84% акций «Роснефти». Отдельно ВР приобрела 5,66% акций «Роснефти» у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» за 4,87 млрд долл. В результате ВР получила 12,48 млрд долл. денежных средств (включая дивиденды в размере 0,71 млрд долл., полученные в декабре 2012 г.). Таким образом, группа ВР стала владельцем 19,75% акций НК «Роснефть» (с учетом уже принадлежащих ей 1,25% акций), в связи с чем группа будет иметь право на два места в Совете директоров Компании.

Согласно условиям сделки с ААР, Компания приобрела долю консорциума в компаниях TNK-BP Limited и TNK Industrial Holdings Limited в обмен на 27,73 млрд долл.

Финансирование сделок обеспечивается эффективной комбинацией собственных и заемных средств.

В декабре 2012 г. «Роснефть» подписала соглашения о привлечении кредитов на сумму 16,8 млрд долл. от группы международных банков на финансирование покупки доли ВР: 4,1 млрд долл. сроком на 5 лет и 12,7 млрд долл. сроком на 2 года. В феврале 2013 г. с группой международных банков были заключены соглашения о привлечении кредитов на сумму 14,2 млрд долл. на финансирование покупки доли ААР.

Условия привлекаемого финансирования являются одними из наиболее привлекательных на текущем рынке российского корпоративного кредитования. Рефинансирование кредитов будет обеспечиваться за счет выпуска еврооблигаций, рублевых облигаций и получения предоплаты по контрактам с трейдерами.

# Деятельность объединенной Компании в секторе «Разведка и добыча»

КОМПАНИЯ УСИЛИТ ПОЗИЦИИ В РОССИИ И НА МЕЖДУНАРОДНЫХ РЫНКАХ ЗА СЧЕТ РАСШИРЕНИЯ ГЕОГРАФИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЭФФЕКТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ СОВМЕСТНЫМИ ПРОЕКТАМИ



## Активы «Роснефти»

- Нефтяные активы
- Активы ГРП
- Газовые проекты

## Активы ТНК-ВР

- Нефтяные активы
- Активы ГРП
- Газовые проекты

## Активы «Итеры»

- Газовые проекты

## ОСНОВНЫЕ АКТИВЫ:

5,4 МЛРД Т ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ

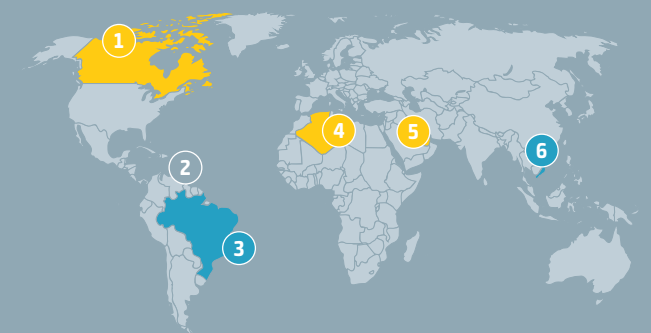
1.5 ТРЛН КУБ. М ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ ГАЗА

200 МЛН Т НЕФТИ ГОДОВАЯ ДОБЫЧА

850 ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ

11 МЛРД Т ИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ

## МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ «РОСНЕФТЬ» И ТНК-ВР



- 1 Канада
- 2 Венесуэла
- 3 Бразилия
- 4 Алжир
- 5 ОАЭ
- 6 Вьетнам

# Деятельность объединенной Компании в секторе «Переработка и сбыт»

КОМПАНИЯ ПОВЫСИТ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕКТОРА ЗА СЧЕТ УКРЕПЛЕНИЯ ПОЗИЦИЙ В РЕГИОНАХ СБЫТА И ОПТИМИЗАЦИИ ЛОГИСТИКИ ПОСТАВОК НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ



### Активы «Роснефти»

- НПЗ
- сеть АЗС

### Активы ТНК-ВР

- НПЗ
- сеть АЗС

### Регионы присутствия АЗС

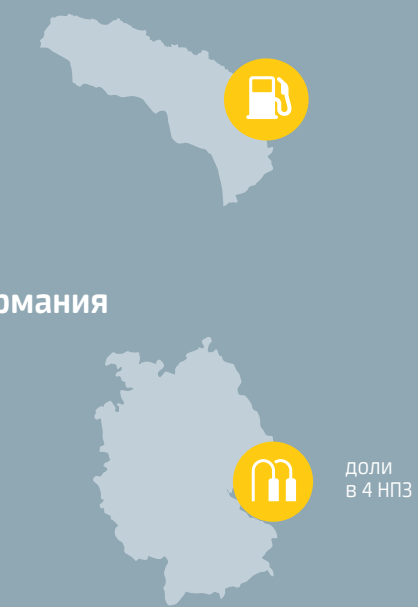
- НК «Роснефть»
- ТНК-ВР
- НК «Роснефть» и ТНК-ВР

## ОСНОВНЫЕ АКТИВЫ:

- 11 НПЗ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ
- 6 НПЗ ЗА ПРЕДЕЛАМИ РОССИИ
- 100 МЛН Т НЕФТИ В ГОД СУММАРНАЯ МОЩНОСТЬ ВСЕХ НПЗ
- 2435 АЗС ОБЪЕДИНЕННАЯ РОЗНИЧНАЯ СЕТЬ
- 9 РЕГИОНОВ СОВМЕСТНОГО ПРИСУТСТВИЯ

### Абхазия

### Германия



## ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СИЛЬНЫХ СТОРОН КАЖДОЙ ИЗ КОМПАНИЙ ПОЗВОЛИТ ДОСТИГНУТЬ БОЛЕЕ ВЫСОКИХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Приобретение ТНК-ВР направлено на увеличение масштаба и повышение эффективности бизнеса Компании в России и за рубежом. Каждая из компаний имеет сильные стороны, взаимодополняющие друг друга как с точки зрения активов, так и компетенций сотрудников.

**В геологоразведке и добыче** основные синергии заключаются в оптимизации расходов по обустройству и ускорению сроков ввода месторождений, сокращению логистических затрат и затрат на покупку работ и услуг, повышению эффективности операционной деятельности. В частности, Компания планирует получить синергетический эффект за счет:

- ускорения срока ввода и обустройства Сузунского, Тагульского и Лодочного месторождений ТНК-ВР с использованием инфраструктуры Ванкорского месторождения;
- оптимизации схемы управления активами в Иркутской области;
- оптимизации портфеля геологоразведочных проектов в Красноярском крае, Тимано-Печоре, Иркутской области;
- оптимизации технических решений и использования лучших практик (Центр удаленного управления бурением, подбор скважин-кандидатов и др.);
- унификации условий закупок и эффекта увеличения масштаба;
- оптимизации использования сервисных производственных мощностей на Куюмбинском, Сузунском, Тагульском, Ванкорском месторождениях и месторождениях Урало-Поволжья;
- оптимизации административно-управленческих расходов на предприятиях и проектах;
- оптимизации производственных программ на зрелых месторождениях.

**В переработке и сбыте** синергетические эффекты в основном связаны с оптимизацией маркетинга, сокращением затрат на покупку работ и повышением эффективности операционной деятельности. В частности, Компания планирует получить синергетический эффект за счет:

- обменных операций по поставке нефти на НПЗ и для загрузки ВСТО;
- обменных операций по поставке нефтепродуктов;
- повышения эффективности реализации продукции В2В (битум, авиатопливо, масла);
- расширения деятельности в странах СНГ;
- унификации условий закупок и эффекта увеличения масштаба;
- оптимизации использования сервисных производственных мощностей;
- оптимизации административно-управленческих расходов на предприятиях и проектах;
- оптимизации сети АЗС.

Интеграция ТНК-ВР состоит из трех этапов:

1. подготовка и планирование интеграции, в рамках которых происходит формирование рабочих групп и подготовка методологии;
2. детальное планирование интеграции и мероприятий по реализации совместного потенциала;
3. непосредственно интеграция и создание объединенной Компании.

Основные изменения организационной структуры и бизнес-процессов планируется провести до конца 2013 г. Процесс полной интеграции, как ожидается, продлится до середины 2014 г.

### Оптимизация логистики



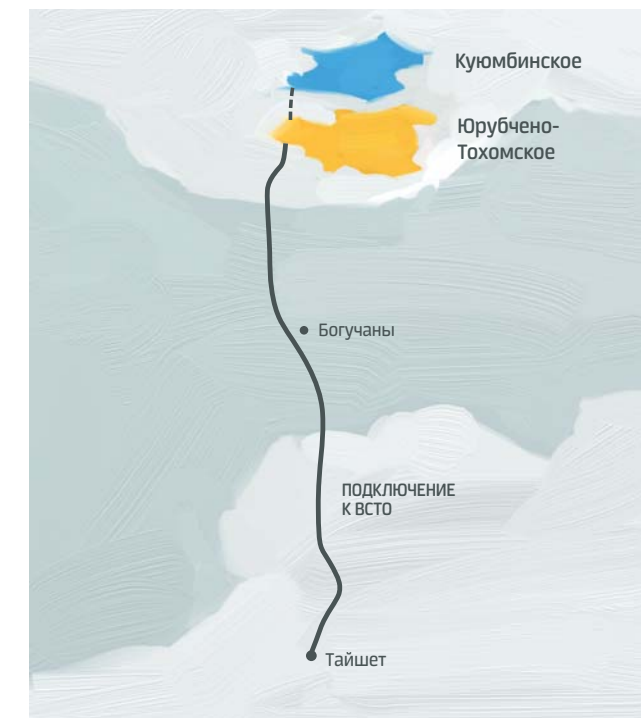
#### Активы «Роснефть»

- Нефтяные активы
- НПЗ

#### Активы ТНК-ВР

- Нефтяные активы
- НПЗ

### Синергия в разработке месторождений



Активы «Роснефти»

Активы ТНК-ВР

Нефтепроводы

Города

# Ключевые показатели

2010		2011	2012	Изменение, %
<b>ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>				
2 487	Доказанные запасы нефти по классификации PRMS (млн т)	2 519	2 513	-0,2%
1 887	Доказанные запасы нефти по классификации SEC (млн т)	1 960	1 999	+2,0%
791	Доказанные запасы газа по классификации PRMS (млрд куб. м)	850	992	+16,7%
247	Доказанные запасы газа по классификации SEC (млрд куб. м)	566	753	+33,0%
25	Обеспеченность запасами углеводородов по классификации PRMS (лет)	25	25	
115,8	Добыча нефти и газового конденсата (млн т)	118,7	122,0	+2,8%
12,34	Добыча газа (млрд куб. м)	12,79	16,39	+28,1%
60,9	Экспорт нефти (млн т)	63,9	66,4	+3,9%
50,49	Переработка нефти (млн т)	57,86	61,58	+6,4%
48,36	Производство нефтепродуктов и нефтехимии (млн т)	55,91	59,59	+6,6%
25,8	Реализация нефтепродуктов за рубежом (млн т)	30,9	33,1	+7,1%
5,3	Розничная реализация нефтепродуктов (млн т)	6,5	6,8	+4,6%
<b>ДОЛЯ «РОСНЕФТИ» В ОБЩЕРОССИЙСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ</b>				
22,9%	Добыча нефти	23,2%	23,6%	
1,9%	Добыча газа (после сжигания на факеле)	1,9%	2,5%	
20,4%	Экспорт нефти	21,7%	22,8%	
20,3%	Переработка нефти	19,8%	19,1%	
<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>				
1 919	Выручка от реализации и доход от зависимых компаний (млрд руб.)	2 718	3 078	+13,2%
586	ЕВИТДА (млрд руб.)	662	609	-8,0%
30,5%	Маржа ЕВИТДА	24,4%	19,8%	
301	Чистая прибыль (млрд руб.)	319	342	+7,2%
15,7%	Маржа чистой прибыли	11,7%	11,1%	
15,3%	Доходность на средний задействованный капитал (ROACE)	15,5%	10,7%	
18,2%	Доходность на средний собственный капитал (ROAE)	16,5%	15,8%	
264	Капитальные затраты (млрд руб.)	391	466	+19,2%
1 624	Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на т н.э. (руб.)	2 026	2 202	+8,7%
572	Операционные затраты на добычу в расчете на т н.э. (руб.)	597	602	+0,9%
203	Свободный денежный поток (млрд руб.)	99	45	-54,5%
378	Чистый долг (млрд руб.)	432	581	+34,5%
0,17	Отношение чистого долга к задействованному капиталу	0,17	0,20	
0,65	Отношение чистого долга к ЕВИТДА	0,65	0,95	
2,76	Дивиденды на акцию (руб.)	7,53	8,05	+6,9%
7,16	Цена акции на конец года на Лондонской фондовой бирже (долл. США)	6,60	8,91	+35,0%
<b>ОСНОВНЫЕ СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>				
159,8	Списочная численность персонала на конец года <sup>1</sup> (тыс. чел.)	160,8	166,1	+3,3%
31,6	Количество пенсионеров и ветеранов, получающих корпоративные пенсии (тыс. чел.)	39,9	54,5	+36,6%
16,6	Расходы на реализацию социальных программ (млрд руб.)	20,3	22,4	+10,3%
0,22	Коэффициент производственного травматизма (пострадавших на 1 млн часов)	0,19	0,16	-15,8%
2,55	Коэффициент смертельного травматизма (пострадавших на 100 млн часов)	2,68	2,02	-24,6%
13,3	Инвестиции и текущие расходы на реализацию природоохранных мероприятий (млрд руб.)	17,5	22,1	+26,3%

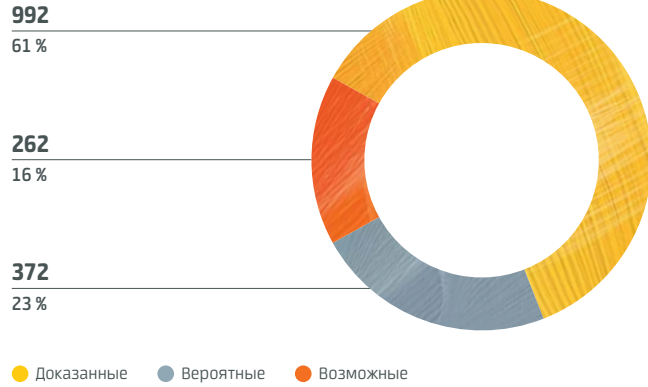
1. В соответствии с международными стандартами.



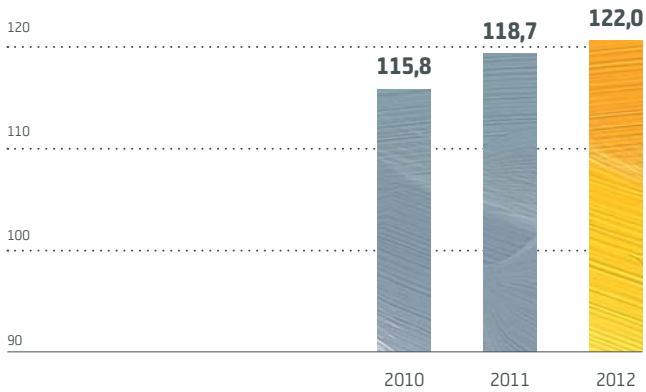
**Структура запасов нефти по классификации PRMS  
(млн т, %)**



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

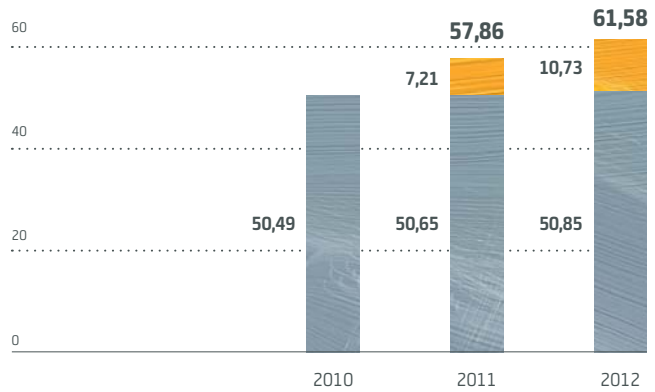


**Добыча нефти (млн т)\***



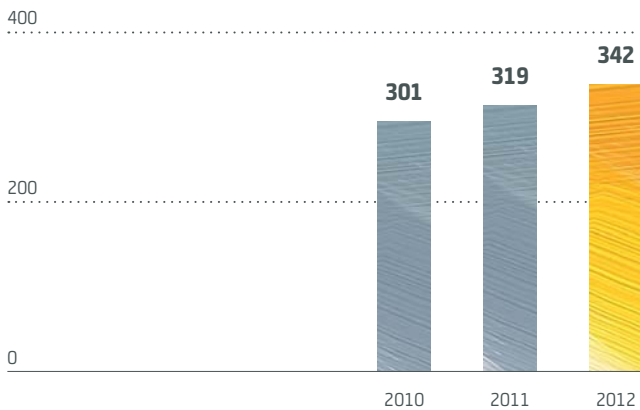
\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

**Переработка нефти (млн т)\***

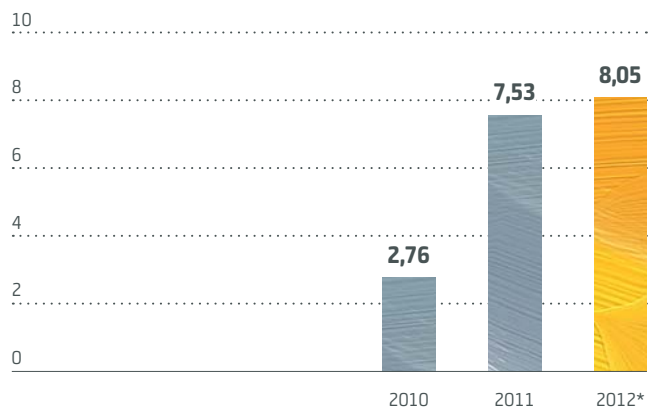


● Российские НПЗ ● Доля «Роснефти» в Ruhr Oel GmbH  
\* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».

**Чистая прибыль (млрд руб.)**



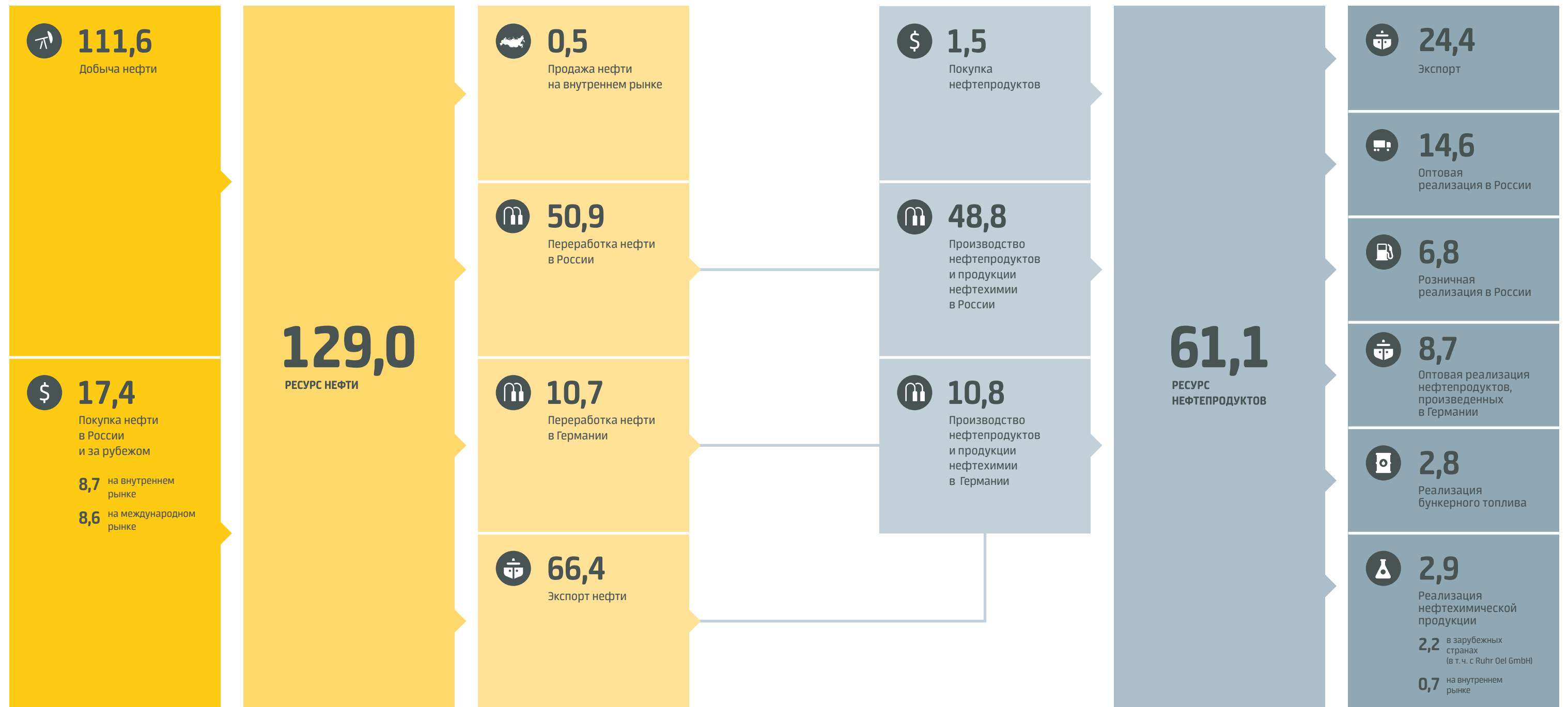
**Дивиденды на акцию (руб.)**



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

# Производственная цепочка

консолидируемых предприятий (млн т)

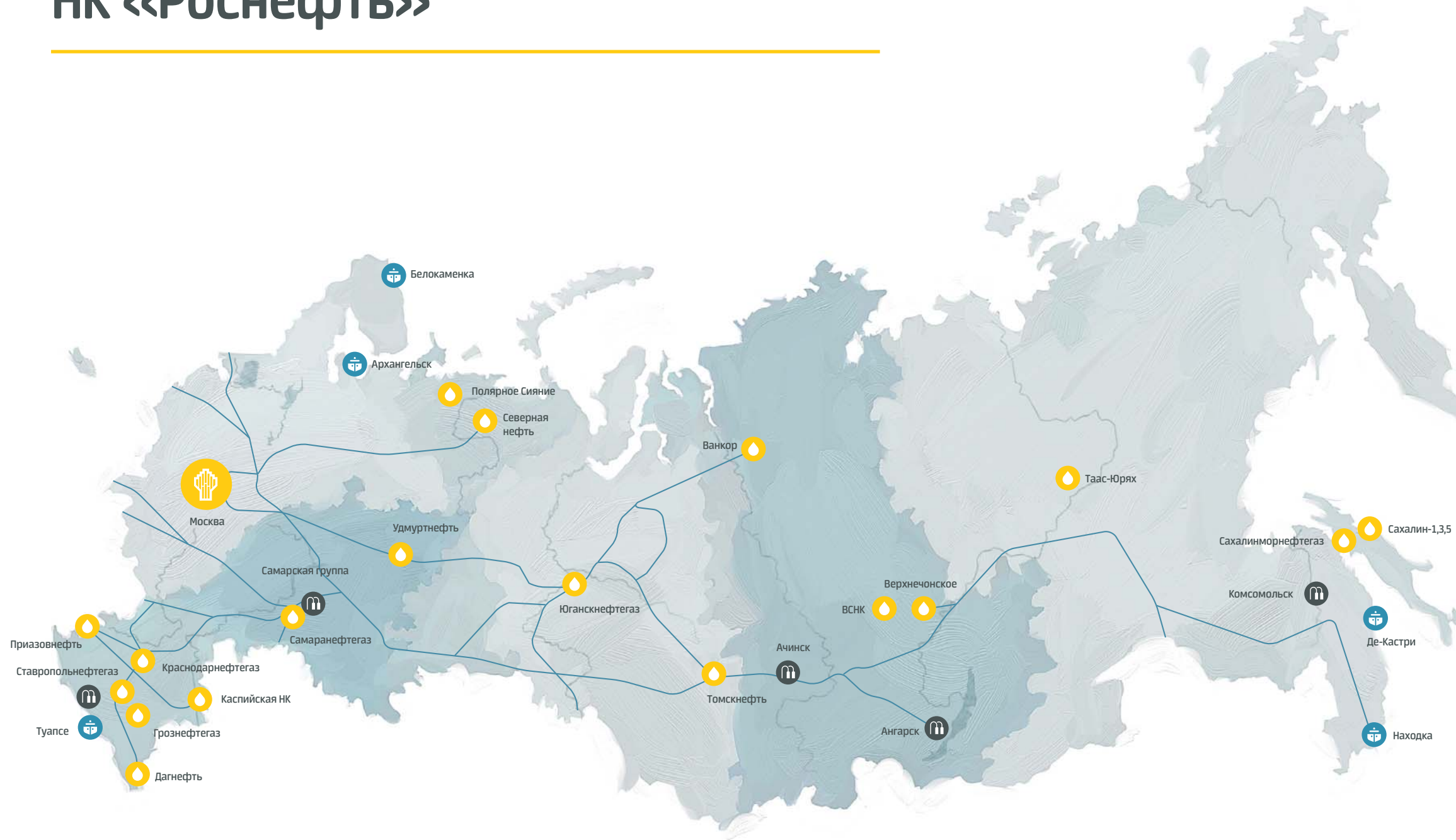


Разница между ресурсом нефти и его использованием равна сумме потерь, потребления на собственные нужды и изменения остатков.






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.

# География деятельности НК «Роснефть»



## Условные обозначения

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

## ОСНОВНЫЕ АКТИВЫ:

2,5 МЛРД Т  
ДОКАЗАННЫХ  
ЗАПАСОВ НЕФТИ

992 МЛРД КУБ. М  
ГАЗА ПО PRMS

122 МЛН Т НЕФТИ  
ГОДОВАЯ ДОБЫЧА

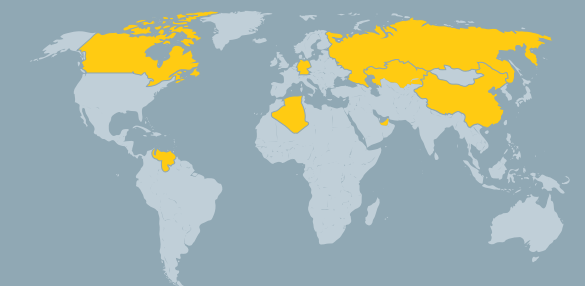
16 МЛРД КУБ. М ГАЗА  
ГОДОВАЯ ДОБЫЧА

27 МЛРД Т Н.Э.  
РЕСУРСЫ ПО PRMS

66 МЛН Т НЕФТИ В ГОД  
СУММАРНАЯ  
МОЩНОСТЬ НПЗ

1694 ДЕЙСТВУЮЩИХ  
АЗС ПОД БРЕНДОМ  
«РОСНЕФТЬ»

## География деятельности



# 02

ОБЗОР  
РЕЗУЛЬТАТОВ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Комплекс мер, направленных на увеличение добычи, эффективное использование нефтеперерабатывающих мощностей и оптимизацию сбытового бизнеса, обеспечил рекордную чистую прибыль в 2012 г.



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

# Лицензирование

**В СВОЕЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «РОСНЕФТЬ»  
ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ ВЫСОКИХ  
СТАНДАРТОВ ОТВЕТСТВЕННОСТИ  
НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ  
И ПРИНЦИПА СТРОГОГО  
ВЫПОЛНЕНИЯ ВСЕХ  
ЛИЦЕНЗИОННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**

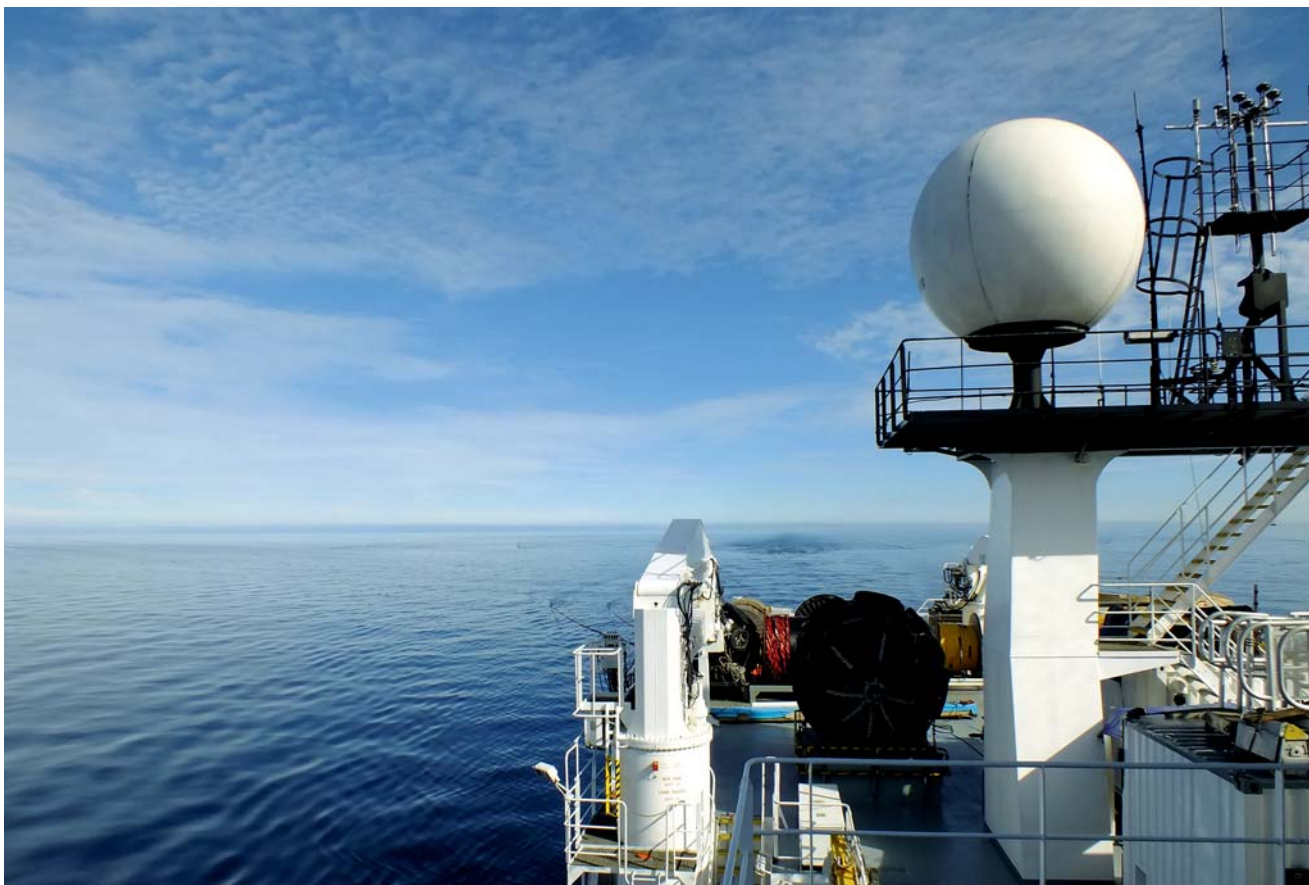
В соответствии с законодательством для проведения геологоразведочных работ или добычи полезных ископаемых на территории России требуется соответствующая лицензия.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. НК «Роснефть», ее дочерние и зависимые общества являлись владельцами 597 лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения и (или) разведки и добычи углеводородного сырья на территории России и российском шельфе. В том числе Компании принадлежали 6 лицензий на участки в зарубежных странах.

Срок действия лицензий на добычу углеводородного сырья варьируется от 2013 до 2070 гг. В течение последних шести 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 2012 гг. были продлены сроки действия 163 лицензий, в том числе в 2012 г. — 47 лицензий. В отчетном году подготовлены и поданы в федеральные и территориальные органы по недропользованию 194 заявки на внесение изменений и дополнений в действующие лицензии, в том числе 63 — на переносы сроков проведения геологоразведочных работ, 75 — на продление действия лицензий, 33 — на актуализацию условий лицензионных соглашений, 21 — на изменение границ участков, 2 — на реоформление лицензий.

В своей производственной деятельности «Роснефть» придерживается высоких стандартов ответственности недропользователя и принципа строгого выполнения всех лицензионных обязательств. В 2012 г. органы надзора и контроля за недропользованием провели 6 проверок по выполнению лицензионных обязательств и природоохранных мероприятий в ОАО «Томскнефть», ООО «РН-Краснодарнефтегаз», ОАО «Грознефтегаз», ОАО «Самаранефтегаз». По результатам проверок разработаны мероприятия, отчеты о выполнении которых были заслушаны на трех комиссиях по недропользованию Компании. Мероприятия выполняются согласно утвержденному графику.

В 2012 г. Компания приобрела 32 новые лицензии. Были выиграны 8 аукционов (конкурсов) на право пользования участками недр для геологического изучения, разведки и добычи углеводородов на месторождении Серноводское (Республика Ингушетия), участках Корнеевский, Комсомольский, Низовский (Самарская область) и участках Логошурский, Южно-Люкский, Воткинский,



Сейсмические работы на шельфе Сахалина

Шарканский (Республика Удмуртия). Платежи за данные лицензии составили 1,4 млрд руб. Суммарные извлекаемые запасы новых участков по категориям АВС1 и С2 российской классификации оцениваются в 6,2 млн т нефти и 1 млрд куб. м газа.

По заявкам получено 6 поисковых лицензий, в том числе 4 — в Чеченской Республике (Северо-Грозненский, Западно-Грозненский, Восточно-Грозненский, Ножай-Юртовский участки), 1 — в Краснодарском крае (Новоукраинский участок), 1 — в Сахалинской области (Западно-Монгинский участок).

По факту открытия месторождений получены 3 лицензии: на Северо-Даниловское и Южно-Даниловское месторождения (Самарская область) и Ичемминское месторождение (Красноярский край).

На бесконкурсной основе было приобретено 5 лицензий на участки шельфа Баренцева (Печорского) моря (Персеевский, Федьинский, Центральное-Баренцевский, Поморский, Северо-Поморский-2). Лицензионные платежи по данным участкам составили 2,9 млрд руб. Извлекаемые ресурсы участков оцениваются в 2,9 млрд т н.э.

# 597

**лицензий на разведку и добычу  
принадлежали «Роснефти»  
на 31.12.2012 г.**

По состоянию на конец 2012 г. в органах власти России на рассмотрении находилось 18 заявок на получение лицензий, в том числе 12 заявок на шельфовые участки Арктических морей. В конце января 2013 г. было подписано распоряжение Правительства РФ о выдаче «Роснефти» 12 лицензий на участки Баренцева, Карского, Чукотского морей, а также моря Лаптевых. Извлекаемые ресурсы данных участков оцениваются в 15,3 млрд т н.э. (включает ресурсы Западно-Приноземельского участка, лицензия на который была перевыпущена).

# Геологоразведка

**СТРАТЕГИЧЕСКИМ ПРИОРИТЕТОМ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ ПЕРЕВОД РЕСУРСОВ В ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ С ЦЕЛЮ 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**

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

В 2012 г. в рамках проектов с участием Компании было выполнено 14 130 пог. км сейсморазведочных работ 2Д, 13 464 кв. км сейсморазведочных работ 3Д, проходка в разведочном бурении составила 128,5 тыс. м. По сравнению с 2011 г. произошел рост объемов поисково-разведочного бурения за счет проектов на шельфе Охотского моря, Западной Сибири и Алжире. Рост объема сейсморазведочных работ (2Д — в 4 раза, 3Д — в 3 раза) связан с началом изучения участков недр на шельфе Арктических морей и продолжением активных работ на Черном море. Строительством были закончены 57 поисковых и разведочных скважин, по 48 из которых получен промышленный приток углеводородов. Были открыты 4 месторождения и 31 залежь на ранее открытых месторождениях.

В результате выполненных геологоразведочных работ, а также эксплуатационного бурения был получен прирост запасов категорий АВС1 по российской классификации в объеме 162 млн т нефти и газового конденсата и 89 млрд куб. м газа (с учетом долей участия «Роснефти» в проектах — 156 млн т и 60 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», совместное предприятие НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть»).

В 2012 г. на территории ХМАО с целью уточнения строения месторождений было выполнено 825 кв. км сейсморазведочных работ 3Д. Была пробурена 21 поисково-разведочная скважина, по всем скважинам получен промышленный приток нефти. Прирост запасов нефти по итогам геологоразведочных работ на территории ХМАО составил 85 млн т, открыто 5 новых залежей.

На территории ЯНАО пробурено 3 разведочные скважины, испытание которых будет продолжено в 2013 г. С целью доразведки нижележащих горизонтов выполнено два углубления на ранее пробуренных скважинах Кынского

месторождения, получен промышленный приток нефти. Прирост запасов составил 12 млн т нефти и 17 млрд куб. м газа, открыты 3 новые залежи.

В 2012 г. на территории Томской области было выполнено 480 кв. км сейсморазведочных работ 2Д и 555 пог. км сейсморазведочных работ 3Д, пробурены три разведочные скважины, по двум из них получен промышленный приток углеводородов. Прирост запасов составил 7 млн т нефти, открыты 3 новые залежи.

## Дальний Восток

На Дальнем Востоке «Роснефть» как самостоятельно, так и совместно с партнерами проводит геологоразведочные работы на 14 участках на шельфе Охотского моря. Проект Сахалин-3 (Венинский участок), разработка участков Магадан-1, Лисянский и Кашеваровский реализуются совместно с зарубежными партнерами на основе специальных соглашений, позволяющих минимизировать риски НК «Роснефть».

Так, работа на участках Кашеваровский, Лисянский и Магадан-1 ведется в соответствии с акционерными и операционными соглашениями с компанией Statoil. В соответствии с соглашениями, доля Statoil в проекте составляет 33,3% при финансировании 100% затрат на стадии геологоразведки, включая программу обязательных работ по бурению шести поисковых скважин в 2016–2021 гг., а также компенсации «Роснефти» исторических затрат и 33,3% от стоимости расходов на оплату лицензий.

В течение года по указанным лицензионным участкам проводились разработка программы поисково-разведочных работ и подготовка к проведению полевых сейсморазведочных работ в 2013 г.

# 162

**МЛН Т НЕФТИ**  
прирост запасов  
категорий АВС1 в 2012 г.

На Венинском блоке пробурена поисковая скважина Северо-Венинская №3. Проводился анализ результатов бурения, а также переинтерпретация сейсмических данных 3Д прошлых лет с учетом результатов бурения 2012 г.

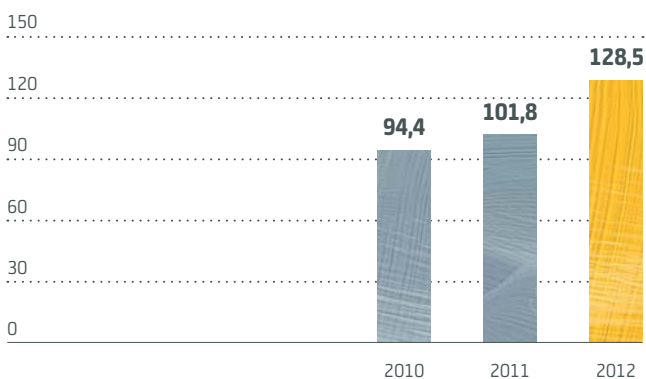
В 2012 г. на Лебединском лицензионном участке пробурена вторая поисково-оценочная скважина. Скважина ликвидирована по геологическим причинам.

По Кайганско-Васюканскому (Сахалин-5) участку продолжалась оценка перспектив нефтегазоносности. Доля участия Компании в проекте была доведена до 100%.

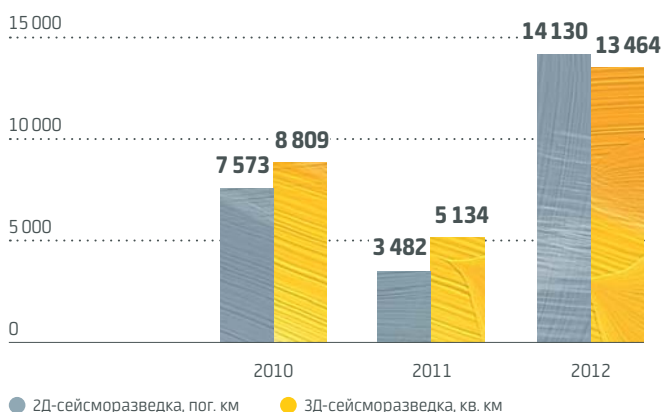
На лицензионном участке Астрахановское море – Некрасовский проведены сейсмическая съемка 2Д в объеме 1 080 пог. км, морские геохимические исследования и электроразведочные работы.

По лицензионным участкам Магадан-2 и -3 проводилась разработка программы поисково-разведочных работ.

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



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







Куст на Ванкорском месторождении

## Участки вокруг Ванкорского месторождения

Компании принадлежат лицензии на 11 участков, расположенных вокруг Ванкорского месторождения.

В отчетном году объем сейсморазведочных работ 3Д на данных участках составил 223 кв. км.

Продолжалась разведка на Байкаловском месторождении, открытом в 2009 г. Было завершено испытание двух разведочных скважин Байкаловские № 3 и № 4, в результате открыта новая залежь. В пределах Байкаловского лицензионного участка была пробурена поисково-оценочная скважина Яковлевская № 2, испытание которой будет завершено в 2013 г.

На Западно-Лодочном лицензионном участке в результате испытания поисково-оценочной скважины Ичёмминская № 1 было открыто новое месторождение с запасами АВС1+С2 по российской классификации в размере 6,6 млн т нефти и 603 млн куб. м газа.

Прирост запасов Ванкорского проекта составил 13 млн т нефти и 11 млрд куб. м газа.

## Юг Восточной Сибири

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

В 2012 г. в Иркутской области были выполнены полевые сейсморазведочные работы 2Д объемом 278 пог. км, сейсморазведочные работы 3Д объемом 950 кв. км, пробурено 4 поисково-оценочные скважины.

В результате бурения поисково-оценочной скважины на Преображенском лицензионном участке получены промышленные притоки нефти. Открыто нефтяное месторождение им. В. Б. Мазура с запасами АВС1+С2 по российской классификации в размере 39,7 млн т нефти и 5,0 млрд куб. м газа.

На двух ранее пробуренных поисково-оценочных скважинах в пределах месторождения им. Лисовского и месторождения им. Савостьянова с целью изучения добычных возможностей скважин были произведены ГРП.

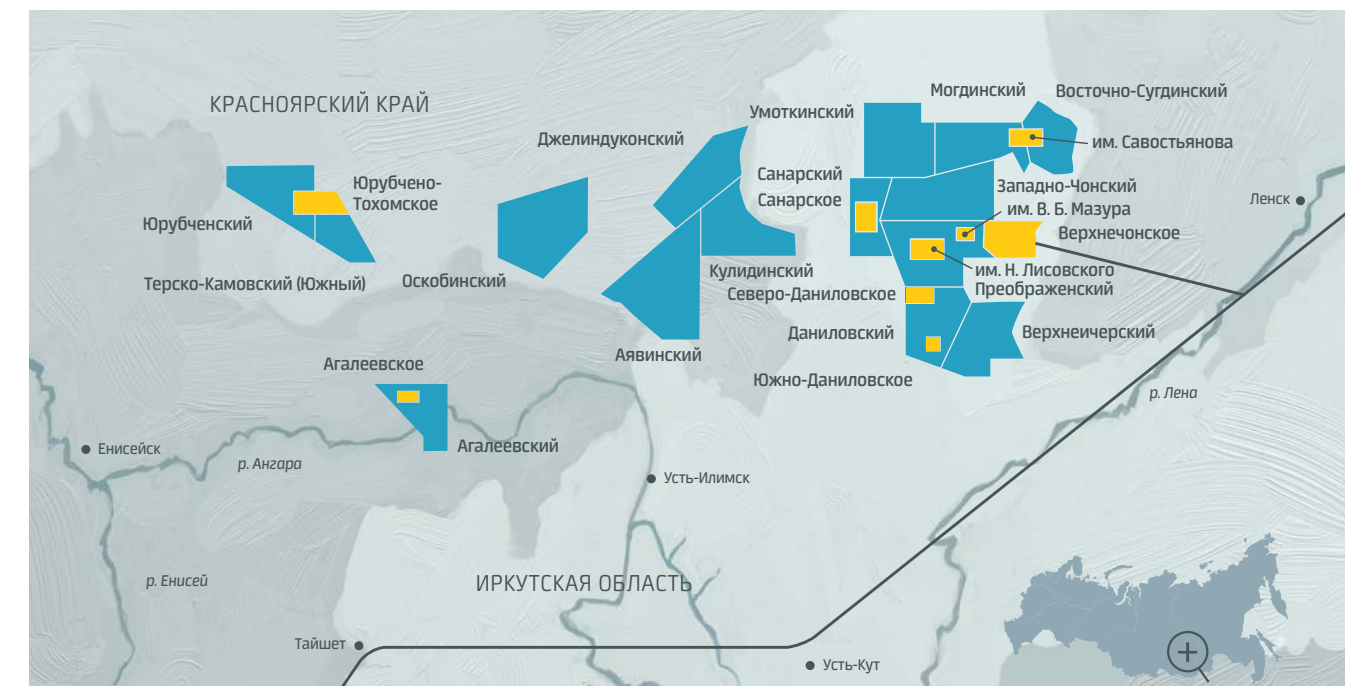
Прирост запасов на территории Иркутской области составил 4 млн т нефти, открыта новая залежь на Северо-Даниловском месторождении в пределах Даниловского лицензионного участка.

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



Лицензионные участки Месторождения Нефтепроводы Города

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



Лицензионные участки Месторождения Нефтепроводы Города

В пределах Юрубчено-Тохомского месторождения выполнено 600 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 477 кв. км сейсморазведочных работ 3Д. Пробурена одна разведочная скважина, в ходе испытания которой получен промышленный приток углеводородов. В двух ранее пробуренных скважинах пробурены боковые горизонтальные стволы, по одной получен фонтанный приток нефти и газа. По итогам проведенных работ запасы месторождения увеличились на 10 млн т нефти.

## Шельф Арктических морей

В 2012 г. НК «Роснефть» проводила работы на трех участках в Карском море (Восточно-Приновоземельские-1, -2 и -3), пяти участках в Баренцевом море (Центрально-Баренцевский, Федынский, Персеевский, Адмиралтейский, Пахтусовский) и четырех участках в Печорском море (Южно-Русский, Поморский, Северо-Поморский-2, Медыно-Варандейский). Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными международными компаниями.

Работы на участках в Карском море ведутся в соответствии с соглашениями с ExxonMobil, подписанными в апреле 2012 г. Извлекаемые ресурсы данных участков оцениваются в 11,6 млрд т н.э.

На первом Восточно-Приновоземельском участке были проведены инженерно-геологические изыскания и сейсморазведочные работы 3Д в объеме 2 998 кв. км. В результате проведенных работ в качестве первоочередной структуры для бурения была выбрана Университетская. Начало бурения запланировано на 2014 г., на год раньше предусмотренного лицензией срока.

На втором Восточно-Приновоземельском-2 участке в отчетном году проведены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 5 292 пог. км.

На участках также были проведены эколого-рыбохозяйственные исследования и полевые гидрометеорологические изыскания, начата обработка полевых данных. Был выбран подрядчик на проведение оценки концепций, выбора дизайна и определения основных технических параметров и спецификаций для разработки технико-экономического обоснования буровой платформы для выполнения работ на мелководных участках Карского моря.

На Федынском, Центрально-Баренцевском и Персеевском участках в Баренцевом море работа ведется в рамках соглашений, подписанных в течение года с компаниями Eni и Statoil. В соответствии с соглашениями партнеры

получают 33,33% долю в проектах в обмен на финансирование геологоразведочных работ. Извлекаемые ресурсы участков оцениваются в 2,8 млрд т н.э. В 2012 г. на данных участках проводилась переинтерпретация ретроспективных данных и подготовка к полевым работам.

По Адмиралтейскому и Пахтусовскому участку в соответствии с разработанными программами работ проводилась подготовка к экспериментальным работам 3Д в 2013 г. Извлекаемые ресурсы участка оцениваются в 2,9 млрд т н.э.

По Поморскому и Северо-Поморскому-2 участкам, извлекаемые ресурсы которых оцениваются в 0,05 млрд т н.э., была начата подготовка программы работ.

По Медыно-Варандейскому участку проведен экологический мониторинг и начата подготовка к полевым сейсморазведочным работам 3Д в 2013 г. Извлекаемые запасы нефти оцениваются в 103 млн т, газа — 5 млрд куб. м.

На Южно-Русском участке в Печорском море в отчетном году были проведены эколого-рыбохозяйственные исследования, а также полевые сейсморазведочные работы 3Д в объеме 829 кв. км. Извлекаемые ресурсы участка оцениваются в 0,32 млрд т н.э. В пределах лицензионного участка расположено Северо-Гуляевское месторождение с запасами нефти и конденсата в 13 млн т, газа — 52 млрд куб. м (по категориям C1+C2).

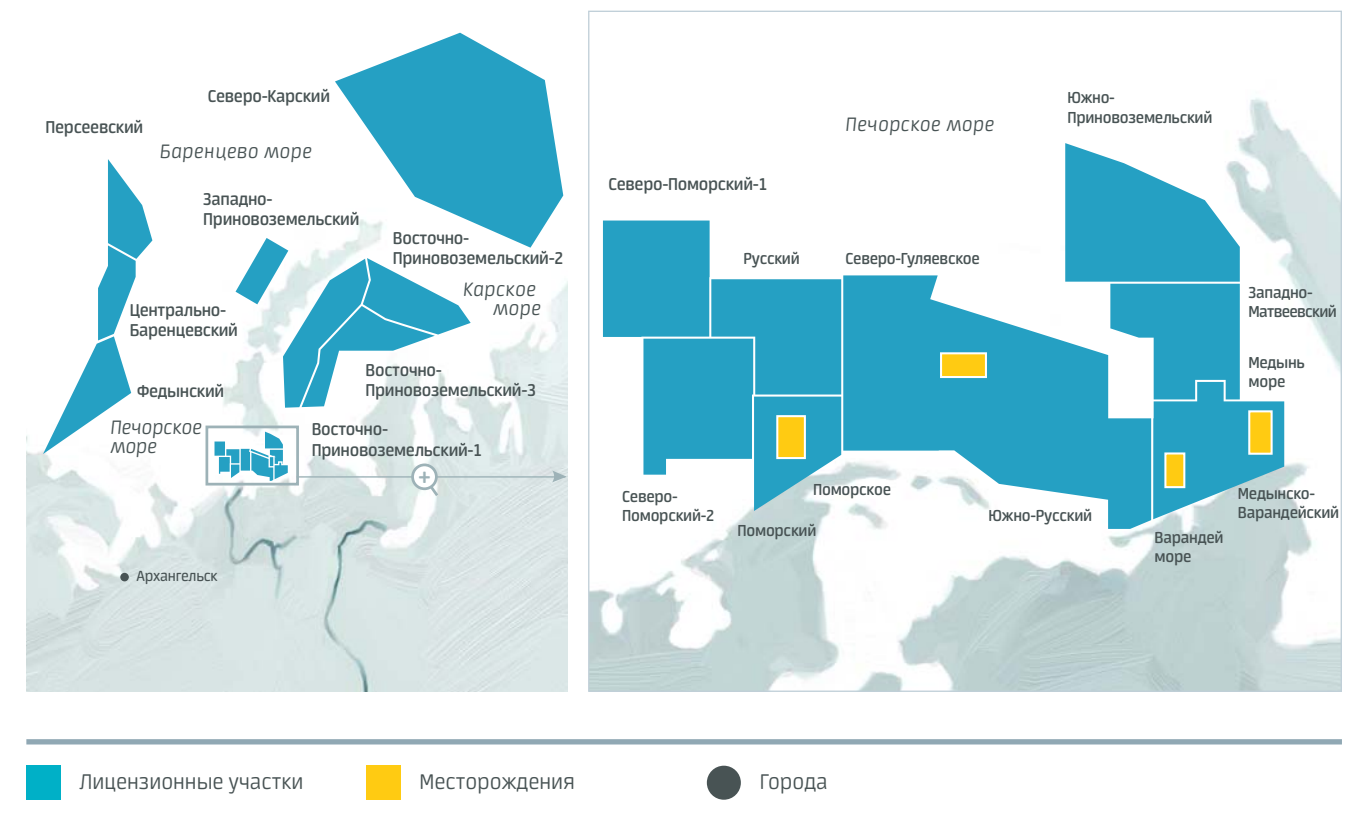
## Южные моря России

В акватории Южных морей России «Роснефть» ведет работы на следующих участках: Туапсинский прогиб, Западно-Черноморском и Южно-Черноморском на шельфе Черного моря, Северо-Каспийском в Каспийском море, Темрюкско-Ахтарском в Азовском море. Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными российскими и международными компаниями.

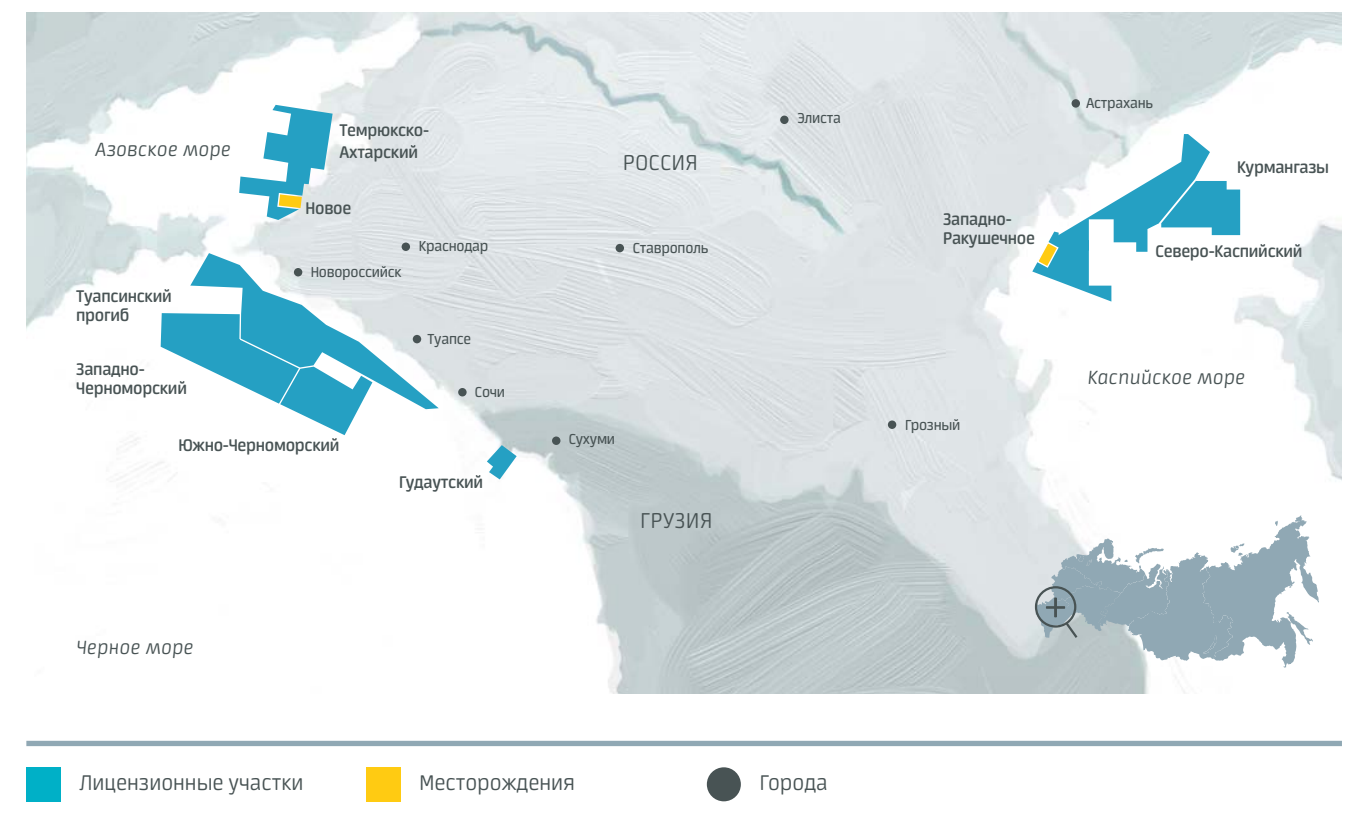
Работы на участке Туапсинский прогиб, извлекаемые ресурсы которого оцениваются в 1,2 млрд т н.э., ведутся совместно с ExxonMobil. В 2012 г. были проведены полевые сейсморазведочные работы 3Д в объеме 4 200 кв. км. Проводилась также обработка ранее полученных данных сейсморазведочных работ 3Д. Велись работы по экологическому мониторингу.

Разработка Западно-Черноморского участка, извлекаемые ресурсы которого оцениваются в 1,4 млрд т н.э., ведется совместно с компанией Eni. В отчетном году на

### Геологоразведочные проекты с участием НК «Роснефть» на шельфе Арктических морей (запад)



### Геологоразведочные проекты с участием НК «Роснефть» в акватории Южных морей





Добычные объекты «Сахалинморнефтегаза»

участке проводились интерпретация данных сейсморазведочных работ 3Д сезона 2010 г. и работы по экологическому мониторингу.

На Южно-Черноморском участке (извлекаемые ресурсы — 0,47 млрд т н. э.) в 2012 г. были проведены полевые сейсморазведочные работы 2Д в объеме 3 490 пог. км и работы по экологическому мониторингу.

По Северо-Каспийскому участку (извлекаемые ресурсы — 0,15 млрд т н. э.) выполнена переобработка и переинтерпретация сейсмических материалов 2Д. Осуществлялась подготовка к бурению поисково-оценочной скважины в 2013 г. и проводился экологический мониторинг.

На Темрюкско-Ахтарском участке проведены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 325 пог. км, выполнены переобработка и переинтерпретация полученных сейсмических материалов.

## Тимано-Печора

В Тимано-Печорском регионе (Республика Коми и Ямало-Ненецкий автономный округ) геологоразведочные работы ведут ООО «РН-Северная нефть» и ООО «Компания «Полярное Сияние» (СП с ConocoPhillips).

В 2012 г. в регионе выполнено 427 кв. км сейсморазведочных работ 3Д, закончено строительство 3 поисково-оценочных скважин.

В результате бурения и испытания поисково-оценочной скважины на Верхнехарьягинской площади получены признаки нефтегазонасыщения проектных сирачойских отложений, но промышленных залежей нефти не выявлено.

На Восточно-Вейском месторождении в 2012 г. пробурена разведочная скважина, испытание которой будет

завершено в 2013 г. На Осовейском месторождении закончено строительством две разведочные скважины, по обеим получен промышленный приток нефти. На Лабаганском месторождении начато бурение поисковой скважины, окончание бурения и испытания запланированы на 2013 г.

Прирост запасов нефти на территории Тимано-Печоры составил 4 млн т.

## Самарская область

В 2012 г. на территории Самарской области, являющейся традиционным регионом нефтедобычи, было выполнено 1 750 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1 456 кв. км 3Д сейсмики. Было закончено строительством 5 поисково-разведочных скважин. Все скважины оказались продуктивными, а на Кельвейском лицензионном участке было открыто Южно-Славкинское месторождение.

Прирост запасов на территории Самарской области составил 11 млн т нефти, открыто 10 новых залежей.

## Республика Удмуртия

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec ведет геологоразведочные работы на территории деятельности ОАО «Удмуртнефть».

В отчетном году в регионе было выполнено 190 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 100 кв. км 3Д сейсмики, пробурено две поисковые скважины и в одной ранее пробуренной скважине была проведена зарезка горизонтального бокового ствола. При испытании поисковой скважины, пробуренной на Оросовской структуре Карсавайского участка недр, получен промышленный приток нефти, открыто новое месторождение.

Прирост запасов на территории Республики Удмуртия составил 9 млн т нефти, открыто 8 новых залежей.

## Северо-Кавказский и Южный федеральные округа

На юге Европейской части России «Роснефть» проводит геологоразведочные работы на территории Чеченской Республики, Республик Ингушетия и Дагестан, Ставропольского, Краснодарского краев.

На территории Чеченской Республики в 2012 г. было выполнено 495 пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 55 кв. км сейсморазведочных работ 3Д. Работы проводились с целью выявления перспективных структур и подготовки их к поисково-оценочному бурению в пределах Суворовского, Северо-Грозненского, Восточно-Грозненского и Западно-Грозненского лицензионных участков. Велось бурение разведочной скважины на Андреевском месторождении, завершение бурения и испытание скважины запланировано на 2013 г.

На территории Республики Дагестан было выполнено 100 пог. км 2Д сейсмики в прибрежной зоне Каспийского моря на месторождении Избербаш. Была выполнена зарезка бокового ствола в ранее пробуренной, но не доведенной до проектного горизонта поисковой скважине на Сафаралинской площади. Завершение бурения и испытание скважины будет выполнено в 2013 г.

По территории Республики Ингушетия (Северо-Ачалукский, Красногорский и Назрано-Яндырский участки) велась обработка и интерпретация сейсмического материала, полученного в результате сейсморазведки 2Д, проведенной в 2011 г. На Серноводском месторождении, приобретенном в 2012 г., выполнено 50 пог. км сейсморазведочных работ 2Д.

## Международные проекты

НК «Роснефть» участвует в нескольких геологоразведочных проектах за рубежом: Блок 245-юг в Алжире, проект Шарджа в ОАЭ, Гудаутский участок на Абхазском шельфе Черного моря, 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 2012 г. проводились дополнительные работы на месторождениях Восточный Такуазет, Западный Такуазет и Северный Тисселит для уточнения схемы разработки пробурено 6 оценочных скважин. Проведены сейсморазведочные работы 3Д в объеме 187 кв. км.

По проекту Шарджа выполнялся анализ результатов сейсморазведочных работ 3Д, выполненных в 2011 г.

# Запасы и ресурсы

**В 2012 г. «РОСНЕФТЬ»  
ПОДТВЕРДИЛА СТАТУС  
КРУПНЕЙШЕЙ КОМПАНИИ  
ПО ДОКАЗАННЫМ ЗАПАСАМ  
ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ,  
А ТАКЖЕ ЛИДЕРА ПО ВЕЛИЧИНЕ  
РЕСУРСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ  
СРЕДИ ПУБЛИЧНЫХ НЕФТЯНЫХ  
КОМПАНИЙ МИРА**

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31 декабря 2012 г. доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 2 605 млн т н.э. В том числе запасы нефти составили 1 999 млн т, запасы газа — 753 млрд куб. м. Таким образом, коэффициент замещения запасов нефти составил 131 %. Запасы углеводородов выросли по сравнению с концом 2011 г. на 8 % (в том числе запасы нефти выросли на 2 %, запасы газа — на 33 %). Рост запасов газа в основном связан с созданием СП с ООО «НГК «Итера».

Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы углеводородов на 31 декабря 2012 г. составили 3 311 млн т н.э., включая 2 513 млн т нефти и 992 млрд куб. м газа. Запасы углеводородов выросли по сравнению с концом 2011 г. на 3 %. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти — 21 год, по газу — 62 года.

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 73 % всех доказанных запасов нефти Компании сосредоточено в Западной Сибири, в основном в Ханты-Мансийском автономном округе. Еще около 13 % запасов нефти находится в Восточной Сибири. В Западной Сибири также сосредоточено около 85 % доказанных запасов газа Компании, они расположены главным образом в Ямало-Ненецком автономном округе. Большая часть запасов углеводородов «Роснефти» относится к категории традиционных.

# 3,3

**МЛРД Т Н. Э.  
доказанные запасы углеводородов  
на 31.12.2012 г.**

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2012 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 27 млрд т н.э. (в том числе 15 млрд т нефти и 15 трлн куб. м газа), что почти на

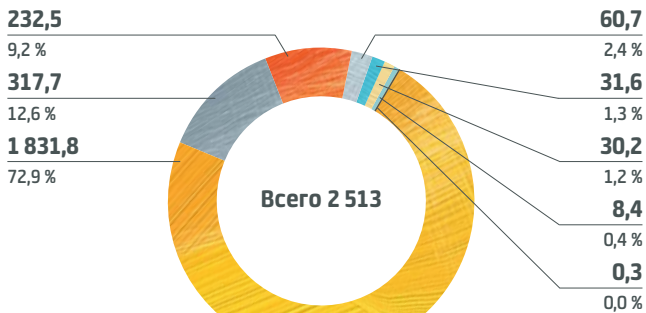


Район Ванкорского месторождения

50% превышает уровень на конец 2011 г. Рост связан в основном с получением лицензий на участки шельфа Баренцева и Печорского морей. Оценка условных ресурсов (ЗС) по

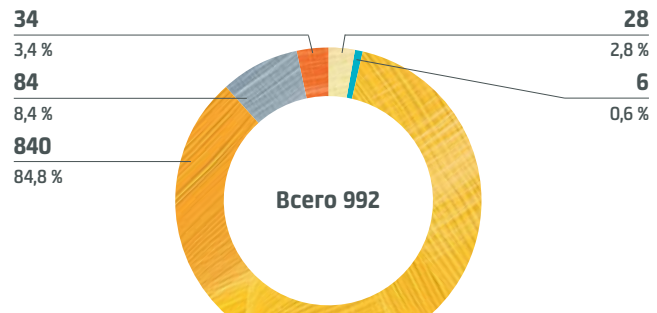
состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 2 232 млн т н.э., в том числе 1 476 млн т нефти и 964 млрд куб. м газа (с учетом долей в совместных проектах).

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




- Западная Сибирь
- Восточная Сибирь
- Центральная Россия
- Тимано-Печора
- Юг России
- Дальний Восток России
- Шельф Арктических морей
- Международные проекты

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



- Западная Сибирь
- Восточная Сибирь
- Юг России
- Дальний Восток России
- Центральная Россия

# Добыча



**В ОТЧЕТНОМ ГОДУ КОМПАНИЯ ДОБЫЛА 122,0 МЛН Т НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ЧТО НА 2,8% ВЫШЕ АНАЛОГИЧНОГО ПОКАЗАТЕЛЯ ПРЕДЫДУЩЕГО ГОДА**

«Роснефть» осуществляет добычу нефти силами двенадцати добывающих предприятий в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1, включаемой в отчетность «Роснефти» по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами четырех добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: «Томскнефть» — 50,0%, «Удмуртнефть» — 49,54%, «Полярное Сияние» — 50,0% и «Верхнеконскнефтегаз» — 25,94%.

В 2012 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 122,0 млн т нефти и газового конденсата, что на 2,8% выше аналогичного показателя предыдущего года. Рост был обеспечен прежде всего за счет увеличения добычи на Ванкорском и Верхнеконском месторождениях в Восточной Сибири и высокой эффективности геолого-технических мероприятий на месторождениях в Центральной России и Западной Сибири.

Добыча природного и попутного газа (после сжигания на факеле) в 2012 г. увеличилась на 28,1% по сравнению с предыдущим годом и составила 16,39 млрд куб. м. Рост добычи связан с созданием СП с ООО «НГК «ИТЕРА» (доля «Роснефти» — 51%), стабильной работой компрессорной станции Лугинецкого месторождения в «Томскнефти», увеличением добычи нефти на Ванкорском и Приобском месторождениях, вводом компрессорных станций на Комсомольском месторождении в сентябре 2011 г. и строительством газопровода к месторождениям «Северной нефти».

Усилия Компании в 2012 г. были направлены на повышение операционной эффективности добычи. Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились на 3,8%, до 73,4 млрд руб. Рост расходов удалось удержать ниже уровня инфляции благодаря проведению мероприятий по сокращению издержек.

Объем эксплуатационного бурения по консолидируемым обществам Компании (кроме проекта Сахалин-1) составил 3 936 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения было введено 1 126 нефтяных скважин, что на 11,4% превышает уровень 2011 г. Добыча из новых скважин составила 9,41 млн т нефти и газового конденсата и 0,7 млрд куб. м газа.



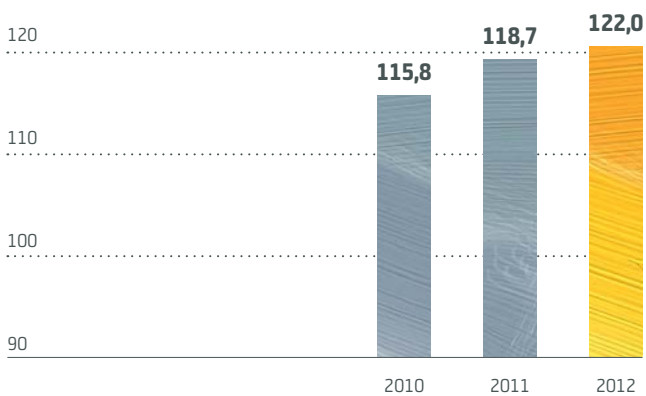
Буровая установка «Ястреб» на месторождении Чайво, проект Сахалин-1

Средний дебит новых добывающих скважин составил 56,4 т/сут, а средний дебит по всему фонду добывающих скважин — 18,2 т/сут, что на 4,1 % больше, чем годом ранее. Снижение дебита новых скважин по сравнению с 2011 г. связано с естественным ухудшением качества разбуриваемых запасов в Западной Сибири, а также искусственным ограничением дебита скважин Ванкорского месторождения. Рост среднего дебита по всему фонду скважин

связан с увеличением количества новых скважин, а также эффективным управлением фондом зрелых скважин.

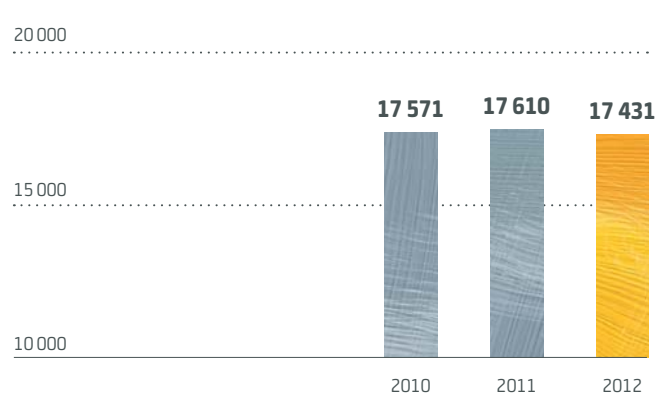
Суммарные затраты на разработку по консолидируемым обществам «Роснефти» в 2012 г. составили 276 млрд руб., увеличившись на 6 % по сравнению с 2011 г.

#### Добыча нефти (млн т)\*



\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

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



\* По консолидируемым обществам, исключая Сахалин-1.



## 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 32% доказанных запасов нефти и 22% всей добычи «Роснефти».

В отчетном году «Роснефть» продолжила вовлечение в разработку запасов месторождений Ханты-Мансийского автономного округа. Объем эксплуатационного бурения Компании в регионе составил 3 162 тыс. м, что на 17,8% превысило уровень 2011 г. В добычу из эксплуатационного бурения было введено 927 скважин. Средний дебит новых скважин составил 43,6 т/сут. Средний дебит действующих нефтяных скважин в регионе сохранился практически на уровне 2011 г. (21,7 т/сут), что более чем в 2 раза превышает средний показатель по России.

Всего на месторождениях Компании в регионе было добыто 66,8 млн т нефти и 3,2 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле), что соответствует 55% и 19% от суммарной добычи Компании.

В 2012 г. были подписаны соглашения с компанией ExxonMobil по совместному изучению возможностей коммерческой добычи трудноизвлекаемых запасов нефти ачимовской и баженовской свит в Западной Сибири.

Совместно с ExxonMobil разработана пилотная программа, предусматривающая работы на 23 лицензионных участках «Роснефти» в ХМАО общей площадью более

10 тыс. кв. км. Работы планируется начать в 2013 г. Общий объем финансирования работ компанией ExxonMobil составляет до 300 млн долл.

### ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ (ЯНАО)

Деятельность НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе в 2012 г. была в основном направлена на совершенствование систем разработки и эксплуатации месторождений с учетом комплексного решения вопросов утилизации попутного нефтяного газа.

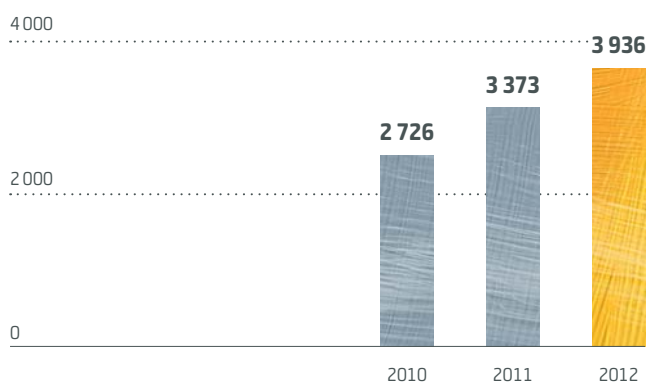
Запасы «Роснефти», расположенные в ЯНАО, характеризуются высокой степенью концентрации. Более 70% запасов нефти и газового конденсата сосредоточено на Комсомольском, Тарасовском, Барсуковском и Харампурском месторождениях, что позволяет минимизировать затраты на их разработку и эксплуатацию.

Объем эксплуатационного бурения в регионе составил 163 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 42 скважины. На территории ЯНАО было добыто 6,9 млн т нефти и газового конденсата и 6,7 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле).

ЯНАО является основным регионом газодобычи «Роснефти». На его долю по итогам 2012 г. приходится 66,1% доказанных запасов газа Компании (с учетом доли в ООО «НГК «Итера») и 40,8% добычи Компании.

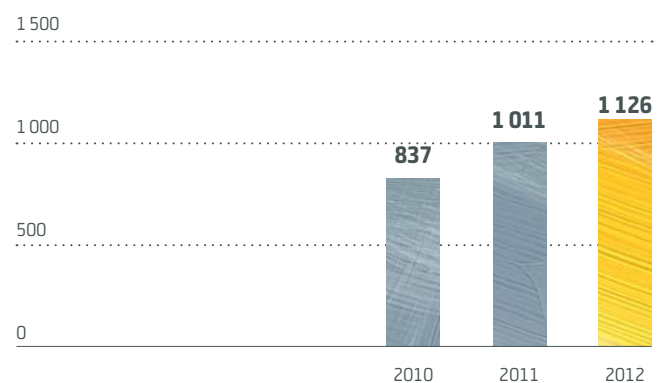
В 2012 г. продолжилась реализация программы повышения уровня использования попутного нефтяного газа. На Харампурской группе месторождений в эксплуатацию введена система газосборных трубопроводов и дожимная компрессорная станция.

#### Проходка в эксплуатационном бурении (тыс. м)\*



\* По консолидируемым обществам, исключая Сахалин-1.

#### Ввод новых нефтяных скважин из бурения для увеличения добычи нефти (шт.)\*



\* По консолидируемым обществам, исключая Сахалин-1.

Совместно со Statoil подготовлены программы опытных работ и выбран пилотный участок на Северо-Комсомольском месторождении.

## ТОМСКАЯ ОБЛАСТЬ

В Томской области интересы Компании представляет ОАО «Томскнефть» ВНК, которой «Роснефть» владеет на паритетной основе совместно с ОАО «Газпром нефть». «Томскнефть» разрабатывает ряд зрелых месторождений с обводненностью более 70% (Советское, Оленье, Нижневартовское, Стрежевское), а также ряд сравнительно молодых (Крапивинское, Двуренченское, Западно-Моисеевское, Игольско-Таловое). В 2012 г. на месторождениях «Томскнефти» было добыто 5,1 млн т нефти и газового конденсата и 0,8 млрд куб. м газа (в доле НК «Роснефть»).

## 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 Ямало-Ненецком автономном округе. Объем добычи нефти и газового конденсата обществом составил в 2012 г. 3,5 млн т, газа — 0,29 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, на паритетной основе ведущее разработку шести нефтяных месторождений: Ардалинского, Восточно-Колвинского, Ошкотынского, Дюсушевское, Центрально-Хорейвер-

# 4,5%

**прирост добычи углеводородов  
по сравнению с 2011 г.**

ского, Западно-Сихорейского. В 2012 г. объем добычи совместного предприятия составил 0,26 млн т нефти (в доле НК «Роснефть»)

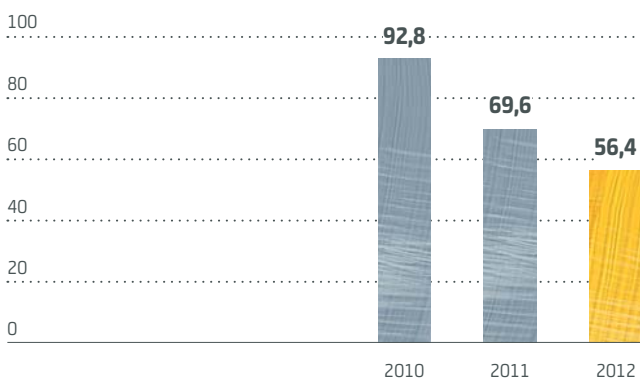
## Дальний Восток

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-процентная доля. В 2012 г. объем добычи «Роснефти» в регионе составил 2,61 млн т нефти и газового конденсата и 0,84 млрд куб. м газа.

## Самарская область

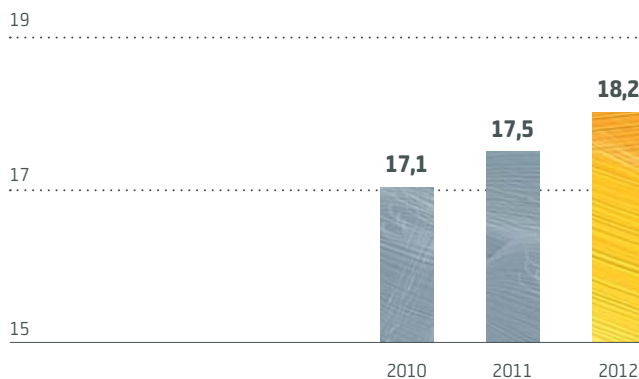
В 2012 г. на месторождениях ОАО «Самаранефтегаз» в Самарской и Оренбургской областях Компанией было добыто 10,8 млн т нефти и 0,53 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле). По итогам отчетного года добыча нефти выросла на 1,5%, средний дебит действующих нефтяных скважин — на 7,0%, с 8,6 т/сут до 9,2 т/сут, было приобретено 3 новые лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

Средний дебит новых скважин  
(т/сут)\*



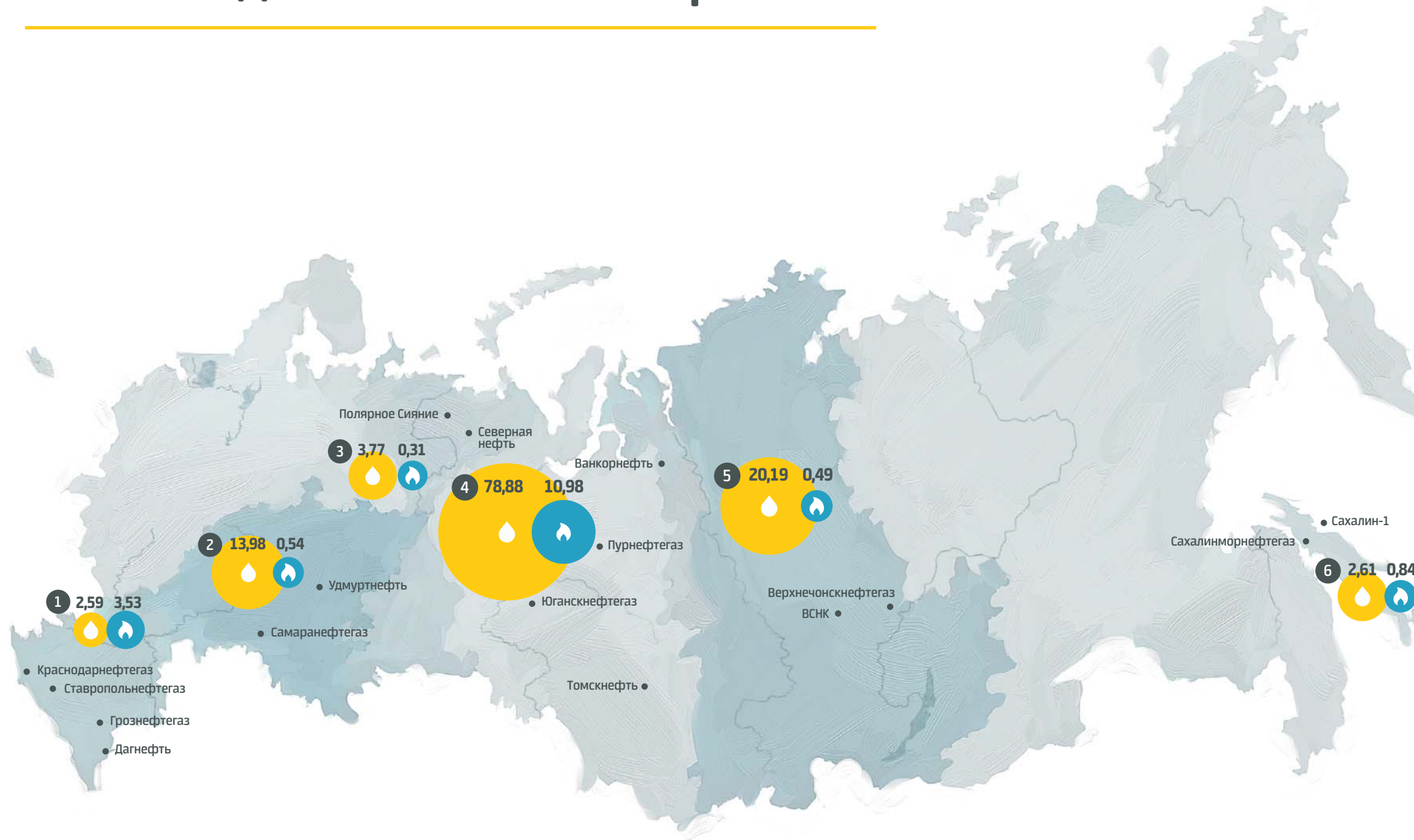
\* По консолидируемым обществам, исключая Сахалин-1.

Средний дебит добывающих скважин  
(т/сут)\*



\* По консолидируемым обществам, исключая 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 России
- 2 Центральная Россия
- 3 Тимано-Печора
- 4 Западная Сибирь
- 5 Восточная Сибирь
- 6 Дальний Восток

## ДОЛЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ В СУММАРНОЙ ДОБЫЧЕ, %



122,0

МЛН Т  
СУММАРНАЯ ДОБЫЧА  
НЕФТИ

## ДОЛЯ ДОБЫЧИ ГАЗА В СУММАРНОЙ ДОБЫЧЕ, %



16,39

МЛРД КУБ. М  
СУММАРНАЯ ДОБЫЧА  
ГАЗА

## Республика Удмуртия

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec успешно осуществляет управление ОАО «Удмуртнефть». Доля «Роснефти» в «Удмуртнефти» составляет 49,54%. Применение передовых методов повышения нефтеотдачи на месторождениях предприятия позволило сохранить объем добычи нефти на уровне 2010-2011 гг. (3,2 млн т в доле НК «Роснефть»).

## 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 2,6 млн т и снизился на 9% по сравнению с 2011 г. из-за естественного истощения ресурсной базы. Добыча газа в 2012 г. выросла на 3,1% и составила 3,53 млрд куб. м (после сжигания на факеле). Рост связан с увеличением добычи природного газа на Анастасиевско-Троицком месторождении ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

В 2012 г. было подписано соглашение со Statoil по совместно изучению возможностей коммерческой добычи трудноизвлекаемых запасов нефти месторождений хадумской свиты в Ставропольском крае. Подготовлены программы опытных работ и выбраны перспективные участки хадумских отложений в Ставропольском крае.

## Восточная Сибирь

### ВАНКОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Промышленная добыча на Ванкорском месторождении началась в июле 2009 г. В 2012 г. добыча выросла на 22,1% по сравнению с 2011 г. и составила 18,3 млн т.

Продолжилось активное разбуривание и обустройство месторождения. Проходка в эксплуатационном бурении составила 371 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 83 нефтяные скважины. По состоянию на конец отчетного года фонд действующих добывающих нефтяных скважин насчитывал 237 шт. Средний дебит скважин составил 262,5 т/сут. При этом де-

бит искусственно ограничивался в рамках программы по максимизации экономической эффективности разработки месторождений Восточной Сибири.

### ВЕРХНЕЧОНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Промышленная добыча на Верхнечонском месторождении, расположенном в Иркутской области и разрабатываемом компанией ТНК-ВР совместно с «Роснефтью» (доля «Роснефти» — 25,94%), началась в октябре 2008 г. Добыча нефти на месторождении составила в 2012 г. 1,8 млн т (в доле НК «Роснефть»). За год в эксплуатацию были введены 62 нефтяные скважины, действующий фонд добывающих скважин на конец года составил 183 шт.

### ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

В 2012 г. на месторождении продолжались работы по строительству эксплуатационных скважин. Было пробурено 5 скважин, закончены строительством 4 скважины, 2 скважины перешли бурением на 2013 г. Объем проходки составил 16 497 м. Также на месторождении велось строительство объектов обеспечения бурения и объектов обустройства.

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, его удаленностью и отсутствием необходимой транспортной инфраструктуры.

## Международные проекты

### КАНАДА

В рамках реализации соглашения о стратегическом сотрудничестве с компанией ExxonMobil в августе 2012 г. Компания приобрела 30% от доли ExxonMobil в проекте разработки трудноизвлекаемых запасов нефти, пласт Кардиум (провинция Альберта, Канада). Проект находится в стадии разработки месторождения. С даты вхождения было построено и введено в эксплуатацию 17 нефтяных скважин, на конец 2012 г. эксплуатационный фонд составил 26 добывающих скважин. Объем добычи в доле НК «Роснефть» в отчетном году составил 10,7 тыс. т нефти и 3,9 млн куб. м попутного газа.

## ВЕНЕСУЭЛА

В рамках сотрудничества с государственной нефтяной компанией Венесуэлы PDVSA были согласованы условия договора о создании СП для разработки блока Карабо-бо-2, расположенного в поясе тяжелой нефти реки Ориноко. Геологические запасы нефти составляют 6,5 млрд т. Доля «Роснефти» в СП составляет 40%.

## Программа повышения уровня использования попутного нефтяного газа

Добыча попутного нефтяного газа (ПНГ) после сжигания на факеле в 2012 г. составила 9,1 млрд куб. м, что на 12,3% превышает аналогичный показатель прошлого года. Рост был обеспечен за счет увеличения добычи на месторождениях «Юганскнефтегаза» (на 10,3%), «Пурнефтегаза» (на 22,5%), «Томскнефти» (на 14,7%). Уровень использования ПНГ составил 53,5%, что соответствует уровню 2011 г.

В отчетном году Компания продолжила эффективную реализацию программы по доведению уровня использования ПНГ до 95%. В ходе выполнения Программы в 2012 г. были запущены в эксплуатацию следующие объекты:

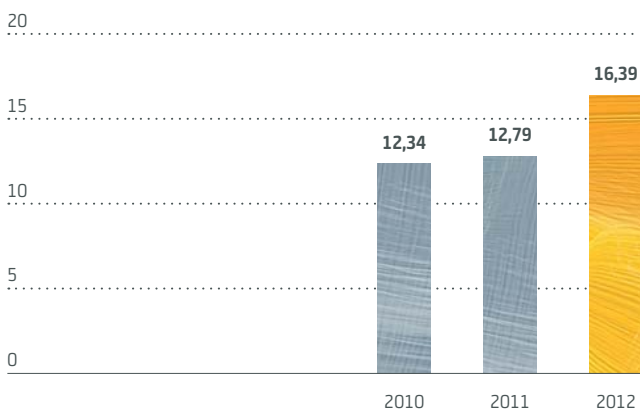
- «Юганскнефтегаз»:
  - второй пусковой комплекс установки подготовки газа на Приобском месторождении;
  - 2 локальных газопровода и компрессорная станция на Южно-Балькском месторождении;
  - первый пусковой комплекс газопровода на Омбинском месторождении.

- «Пурнефтегаз»:
  - система газосборных трубопроводов и первая очередь дожимной компрессорной станции Харампурского месторождения.
- «Самаранефтегаз»:
  - нефтепровод на Красноармейском месторождении;
  - два газосборных трубопровода на Южной группе месторождений.
- «Томскнефть»:
  - газопровод от Крапивинского месторождения до газотурбинной электростанции Игольско-Талового месторождения;
  - оборудование, обеспечивающее перевод на двухтопливный режим энергоцентра Колотушного месторождения.
- «Северная нефть»:
  - компрессорная станция на Черпаюском месторождении.

Продолжалось строительство основных объектов на Ванкорском месторождении (для закачки газа в пласт и транспортировки газа в газотранспортную систему ОАО «Газпром»), а также на Приобском, Черпаюском месторождениях, Угут-Киняминской группе месторождений, Харампурской группе месторождений, Барсуковской группе месторождений.

За счет реализации Программы уровень использования ПНГ в дочернем обществе «Северная нефть» в 2012 г. достиг 95%. Таким образом, целевой уровень использования ПНГ обеспечивается в четырех дочерних обществах Компании: «Сахалинморнефтегаз», «Северная нефть», «Дагнефть» и «Дагнефтегаз».

Добыча газа (млрд куб. м)\*



\*С учетом доли в добыче зависимых обществ.

# Переработка

**СТРАТЕГИЧЕСКОЙ ЦЕЛЮ  
НК «РОСНЕФТЬ» ЯВЛЯЕТСЯ  
ОПТИМИЗАЦИЯ СТРУКТУРЫ  
И ОБЪЕМОВ ВЫПУСКА  
НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ  
УДОВЛЕТВОРЕНИЯ  
РАСТУЩЕГО СПРОСА НА  
ВЫСОКОКАЧЕСТВЕННОЕ  
МОТОРНОЕ ТОПЛИВО**

## Описание перерабатывающего сектора НК «Роснефть»

В структуру ОАО 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 54 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 0,6 млн т нефти в год, а также доля в Стрежевском мини-НПЗ в Западной Сибири. В Германии «Роснефть» владеет долями в четырех НПЗ мощностью 11,5 млн т (в доле Компании).

Компания также производит нефтехимическую продукцию в России на Ангарском заводе полимеров, 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 около 600 тыс. т в год товарной продукции, в том числе 460 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.

## Новые проекты

В отчетном году продолжалась реализация проекта по строительству нефтехимического комплекса на Дальнем Востоке (Восточная нефтехимическая компания) мощностью 3,4 млн т по сырью. Завод будет специализироваться на выпуске полимеров (полиэтилена и полипропилена). Велась начатая в 2011 г. работа по аренде и выкупу земель под строительство, а также выбору зарубежного партнера. Была завершена разработка базовых проектов по основным технологическим установкам: пиролиза, производства полиэтилена, полипропилена, линейных альфа-олефинов, моноэтиленгликоля. Инвестиции в проект в 2012 г. составили 3,8 млрд руб.



Установка каталитического риформинга на Комсомольском НПЗ

В отчетном году Компания также закончила базовое проектирование технологической конфигурации НПЗ в г. Грозном мощностью 1 млн т с целевым выходом товарной продукции 94 %.

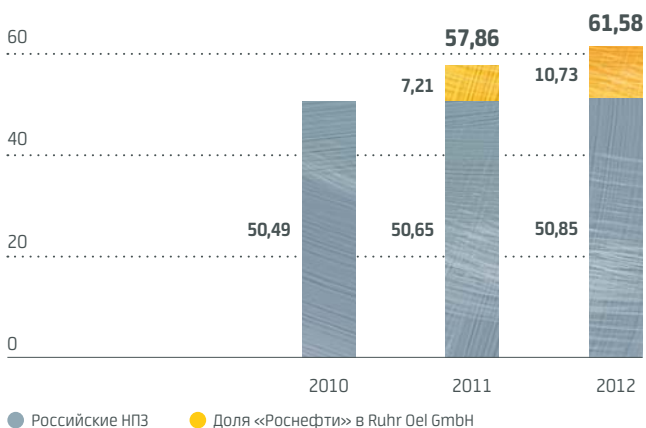
Наряду с проектами строительства новых заводов в 2012 г. продолжалась реализация проекта по расширению мощностей Ангарского завода полимеров. Проект включает реконструкцию имеющихся мощностей и строительство новых, в том числе самого крупного в России

производства полиэтилена низкого давления мощностью 345 тыс. т в год. Суммарные инвестиции по Ангарскому заводу полимеров в 2012 г. составили 1,9 млрд руб.

## Программа модернизации НПЗ НК «Роснефть»

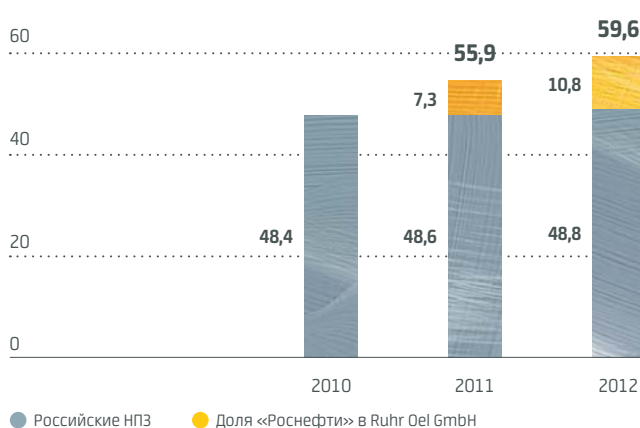
В 2012 г. продолжалась реализация программы модернизации НПЗ Компании, завершение которой позволит

### Переработка нефти (млн т)\*



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

### Производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии (млн т)\*



\* С учетом выпуска нефтепродуктов на ГПЗ и легких фракций углеводородов, получаемых в процессе подготовки нефти.

увеличить объемы переработки и радикально изменить качественные характеристики имеющихся заводов.

В отчетном году закончена реконструкция установки каталитического риформинга, введены в эксплуатацию база хранения и отгрузки сжиженных газов и установка замедленного коксования на Комсомольском НПЗ.

Таким образом, с начала реализации программы, принятой в 2008 г., завершены строительство и реконструкция 16 установок.

Основные работы по модернизации планируется завершить к 2017 г. 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 56,7% в 2012 г. до почти 80%, средний индекс сложности Нельсона увеличится с 4 до более чем 7.

## Операционные итоги 2012 г.

В 2012 г. НПЗ Компании в России, включая мини-НПЗ, переработали 50,9 млн т нефти. По сравнению с 2011 г. объем переработки Компанией в России практически не изменился. Загрузка перерабатывающих мощностей (к проектной мощности) составила 93,8%. Суммарный выпуск нефтепродуктов на заводах Компании в России составил 48,8 млн т с учетом продукции, произведенной на Ангарском заводе полимеров и Новокуйбышевском заводе масел и присадок. Выход светлых нефтепродуктов составил 56,7%.

На НПЗ Ruhr Oel GmbH в 2012 г. было переработано 11,9 млн т сырья в доле НК «Роснефть», в том числе 10,7 млн т сырой нефти. Загрузка мощностей заводов по итогам года составила 92,5%. Было произведено 10,8 млн т товарной продукции в доле НК «Роснефть», в том числе 2,1 млн т продуктов нефтехимии, а глубина переработки составила 92,6%.

Капитальные затраты на российские перерабатывающие предприятия Компании в 2012 г. составили 140 млрд руб.

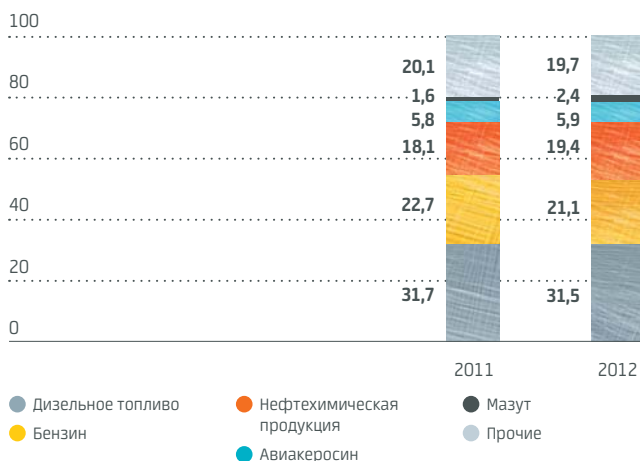
## КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ

В 2012 г. объем переработки нефти на Комсомольском НПЗ составил 7,5 млн т, что на 1,8% меньше показателя за 2011 г. в связи с перебоями в поставке нефти по железной дороге. Производство нефтепродуктов в 2012 г. составило 7,3 млн т. Глубина переработки нефти составила 61,9% по сравнению с 60,3% в 2011 г.

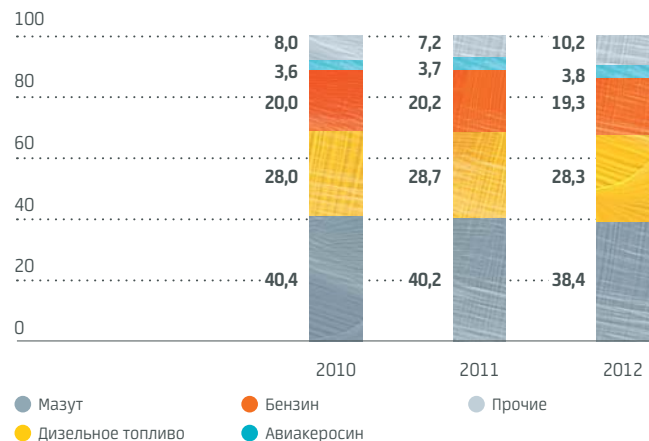
В отчетном году закончена реконструкция установки каталитического риформинга, в рамках которой введен блок предфракционирования сырья риформинга мощностью 1,5 млн т в год. Реализация данного проекта позволит полностью перейти на выпуск автомобильных бензинов, соответствующих экологическим классам 3, 4, 5. Также введены в эксплуатацию база хранения и отгрузки сжиженных газов мощностью 2,4 тыс. куб. м и установка замедленного коксования мощностью 1 млн т в год.

Начаты строительные-монтажные работы по «нулевому циклу» установок комплекса гидрокрекинга.

Структура выпуска нефтепродуктов Ruhr Oel в доле Роснефти (%)



Структура выпуска нефтепродуктов Комсомольского НПЗ (%)





Капитальные затраты на Комсомольский НПЗ составили в 2012 г. 9 млрд руб.

### ТУАПСИНСКИЙ НПЗ

Объем переработки нефти на НПЗ составил 4,6 млн т, по сравнению с 2011 г. объем переработки практически не изменился. Производственные мощности предприятия были полностью загружены, а выпуск нефтепродуктов составил 4,5 млн т. Глубина переработки нефти составила 54%, что на 2,3 процентных пункта больше показателя 2011 г.

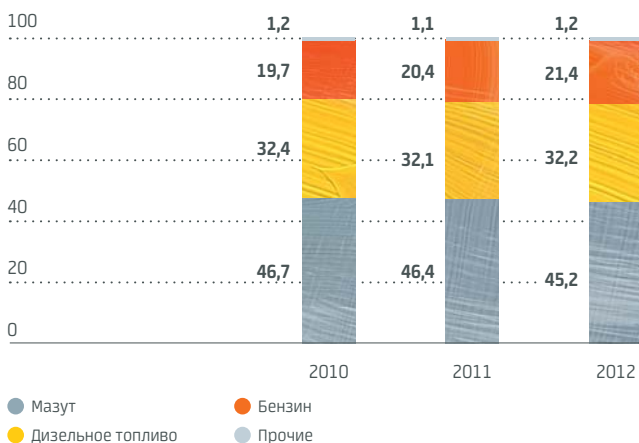
В 2012 г. продолжались строительно-монтажные работы на объектах первого пускового комплекса в рамках строительства нового НПЗ мощностью 12 млн т в год. Пуско-наладочные работы на установке первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 планируется завершить в первой половине 2013 г. Пуск первого пускового комплекса сдерживается незавершенностью строительства магистрального нефтепровода «Тихорецк – Туапсе-2», по которому должна поставляться нефть для нового НПЗ. По объектам второго и третьего пусковых комплексов продолжались проектные работы.

Капитальные затраты на Туапсинский НПЗ составили в 2012 г. 76 млрд руб.

### НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ

В 2012 г. НПЗ переработал 7,8 млн т нефти, что на 1,1% больше показателя за 2011 г. Выпуск товарных нефтепродуктов составил 6,9 млн т, а глубина переработки выросла на 4,3 процентных пункта по сравнению с 2011 г., до 78,5%.

Структура выпуска нефтепродуктов  
Туапсинского НПЗ (%)



# 61,6

**МЛН Т НЕФТИ**  
переработано на НПЗ  
в России и Германии в 2012 г.

На предприятии продолжилась реализация мероприятий по снижению безвозвратных потерь. В результате безвозвратные потери удалось снизить до 0,99% от суммарных объемов переработки по сравнению с 1,07% в 2011 г.

Велось активное строительство комплексов риформинга, гидрокрекинга, изомеризации.

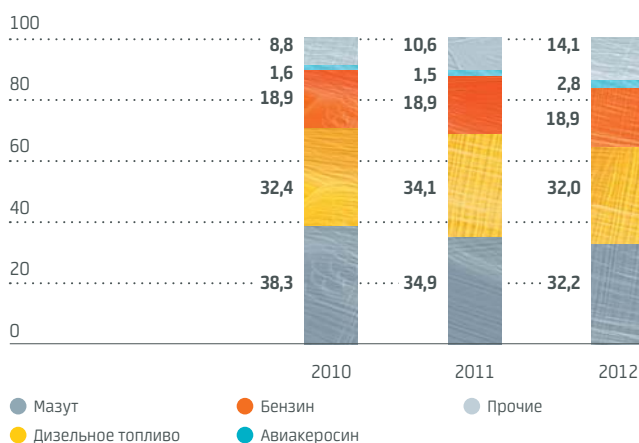
Капитальные затраты на Новокуйбышевский НПЗ составили в 2012 г. 13 млрд руб.

### КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ

В 2012 г. Куйбышевский НПЗ переработал 6,7 млн т нефти, что соответствует уровню 2011 г. Заводом было произведено 6,3 млн т товарных нефтепродуктов, глубина переработки составила 60%, что соответствует показателю 2011 г.

На предприятии продолжилась реализация мероприятий по снижению расхода топлива. В результате расход топлива на технологию снижен до 5,99% по сравнению

Структура выпуска нефтепродуктов  
Самарской группы НПЗ (%)\*



\* С учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок.

с 6,38% в 2011 г., а расход топлива на энергетику снижен до 2,63% по сравнению с 2,87% в 2011 г.

Продолжено строительство установок изомеризации, газофракционирования, комплекса каталитического крекинга, установки гидроочистки вакуумного газойля, установки производства высокооктановых кислородсодержащих добавок к бензинам (МТБЭ).

Завершен перевод котлов заводской теплоэлектроцентрали с мазута на природный газ, что позволило снизить эксплуатационные затраты.

Капитальные затраты на Куйбышевский НПЗ в 2012 г. составили 11 млрд руб.

### СЫЗРАНСКИЙ НПЗ

В 2012 г. на Сызранском НПЗ было переработано 6,7 млн т нефти, что на 1,7% больше, чем в 2011 г., и произведено 6,3 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 68,9%, что на 6 процентных пунктов больше показателя 2011 г.

На предприятии продолжилась реализация мероприятий по снижению безвозвратных потерь. В результате безвозвратные потери удалось снизить до 0,79% от суммарных объемов переработки по сравнению с 0,91% в 2011 г.

На предприятии продолжается реализация мероприятий по углублению переработки нефти. Ведется строительство комплекса каталитического крекинга, что позволит перейти на выпуск топлива класса 5.

Капитальные затраты на Сызранский НПЗ в 2012 г. составили 8 млрд руб.

### АЧИНСКИЙ НПЗ

В 2012 г. на Ачинском НПЗ было переработано 7,4 млн т нефти и произведено 7,2 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 61,3%.

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 полном объеме ведутся строительные работы на установке замедленного коксования мощностью 1 млн т, а также работы по строительству комплекса гидрокрекинга мощностью 2 млн т.

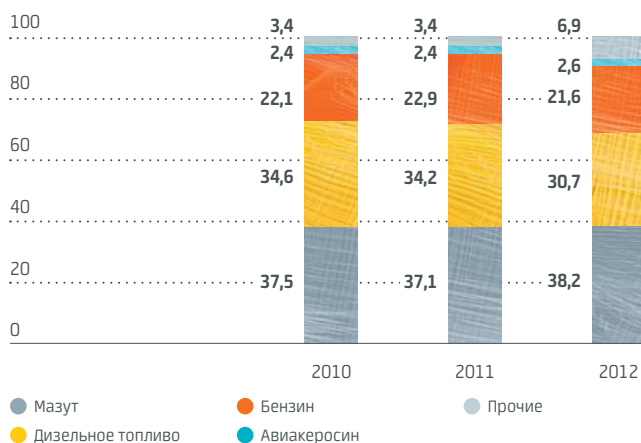
Капитальные затраты на Ачинский НПЗ составили 14 млрд руб.

### АНГАРСКАЯ НХК

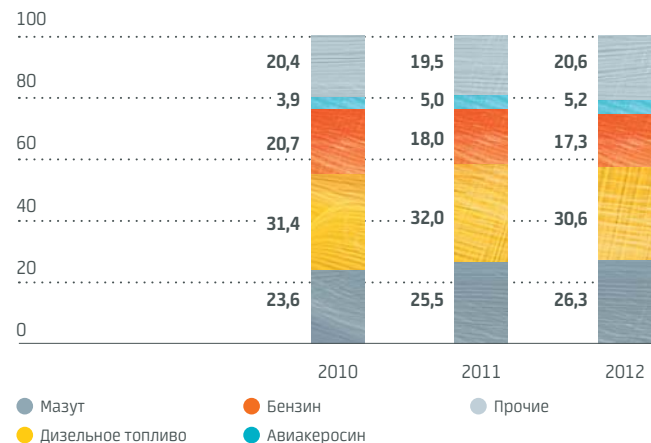
В 2012 г. на Ангарской НХК было переработано 10,1 млн т нефти, что на 2,5% больше показателя 2011 г. На заводе было произведено 9,3 млн т товарной продукции (с учетом продукции Ангарского завода полимеров) при глубине переработки 73,1%.

Продолжалась работа по реализации комплексной программы модернизации, направленной на выполнение требований Технического регламента. В рамках этой

Структура выпуска нефтепродуктов  
Ачинского НПЗ (%)



Структура выпуска нефтепродуктов  
Ангарской НХК (%)\*



\*С учетом продукции Ангарского завода полимеров.

программы завершено строительство станции смешения бензинов. Реализация данного проекта позволила оптимизировать производство бензинов.

Капитальные затраты на Ангарскую НХК в 2012 г. составили 9 млрд руб.

### АНГАРСКИЙ ЗАВОД ПОЛИМЕРОВ

В 2012 г. Ангарский завод полимеров переработал 705,9 тыс. т сырья и произвел 521,9 тыс. т товарной продукции, в том числе 137,6 тыс. т этилена, 105,1 тыс. т пропилена, 40,8 тыс. т полиэтилена высокого давления, 20,7 тыс. т стирола, 13,5 тыс. т полистирола, 50,6 тыс. т бензола.

### ПРОИЗВОДСТВО МАСЕЛ

В отчетном году было произведено 551,8 тыс. т масел, присадок и прочей сопутствующей продукции, в том числе производство товарных масел составило 460 тыс. т. По итогам года «Роснефть» заняла второе место по объему производства масел и первое место по объему производства присадок в России.

В 2012 г. на ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» продолжалось выполнение запланированных мероприятий по программе реконструкции и развития.

В соответствии с планами по расширению ассортимента современных и перспективных масел организовано производство моторных универсальных масел «Роснефть Optimum», «Роснефть Maximum Service», автомобильного трансмиссионного масла «Роснефть Kinetic Service». На ОАО «АНХК» организовано производство масла «Роснефть дизель» API CI-4/SL.

В 2012 г. на ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» был существенно (почти на 40%) увеличен объем производства противоизносной присадки к дизельным топливам «Комплексал-ЭКО <Д>». Присадка признана совместимой с биок компонентами и включена в европейский список «No-Harm». НК «Роснефть» является первой и единственной российской компанией, производящей присадку, включенную в данный список, что означает возможность допуска дизельного топлива Компании в европейскую трубопроводную систему.

### ГАЗОПЕРЕРАБОТКА

В 2012 г. Отраденский и Нефтегорский газоперерабатывающие заводы переработали 390,4 и 380,4 млн куб. м попутного газа соответственно. Суммарный объем переработки газа в отчетном году уменьшился на 2,9% по сравнению с 2011 г. Было произведено 412,3 млн куб. м сухого отбензиненного газа, 398,6 тыс. т широкой фракции легких углеводородов, 91,7 тыс. т этановой фракции, 5,9 тыс. т серы.



Установка замедленного коксования на Комсомольском НПЗ

# Сбыт



**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.

Объемы нефти, оставшиеся после загрузки собственных нефтеперерабатывающих заводов, Компания направляет на экспорт, в структуру которого входят как долгосрочные контракты, так продажи на тендерной основе. За счет эффективной организации продаж по тендерам Компания размещает нефть с премией к бенчмаркам.

В отчетном году Компания поставила 50,85 млн т нефти на собственные заводы в России, что соответствует уровню 2011 г. Для оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ «Роснефть» в 2012 г. продолжала осуществлять взаимнообменные операции с другими российскими нефтяными компаниями. За счет привлечения новых контрагентов объем данных операций в сравнении с 2011 г. вырос на 24%, до 11,2 млн т, что позволило достичь экономии расходов по транспортировке нефти в размере 2,3 млрд руб.

Помимо этого, «Роснефть» в 2012 г. поставила 2,2 млн т собственной нефти на заводы СП Ruhr Oel GmbH, при этом 2,1 млн т из этого объема были переработаны и реализованы в виде нефтепродуктов.

Общий объем реализации нефти в 2012 г. составил 66,9 млн т, включая 0,5 млн т нефти, проданной на внутреннем рынке. Объем экспорта нефти составил 66,4 млн т. По сравнению с 2011 г. экспортные поставки увеличились на 3,9%, что связано с ростом объемов добычи. Компания экспортировала 41,9 млн т нефти в Северо-Западную, Центральную и Восточную Европу, в страны Средиземноморья и другие направления дальнего зарубежья. Экспорт в СНГ составил 6,5 млн т. Рост объемов экспорта в страны СНГ более чем на 41% связан с выделением дополнительных квот. В страны Азиатско-Тихоокеанского региона было поставлено 18,0 млн т нефти, в том числе 15,1 млн т было по-



Терминал «Туапсенефтепродукт»

ставлено по трубопроводу в Китай в соответствии с долгосрочным контрактом, а оставшийся объем нефти поставлен на экспорт через порты Козьмино и Де-Кастри.

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:

- трубопроводным транспортом — 64,7 млн т, что составило 97,4% от общего объема экспорта нефти;
- железнодорожным и смешанным транспортом — 1,7 млн т, или 2,6% от общего объема экспортных поставок.

## 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-процентной долей. В 2012 г. через Де-Кастри было отгружено 1,3 млн т нефти Компании. Снижение объемов отгрузки по сравнению с 1,6 млн т в 2011 г. связано с уменьшением объемов экспортных поставок по проекту Сахалин-1.

## 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 место-

рождениях Тимано-Печоры. Нефть на танкерах-челноках поставляется до плавучего нефтехранилища, откуда поставляется на международный рынок на крупных танкерах. В 2012 г. через нефтехранилище была осуществлена перевалка 1,5 млн т нефти. Объемы перевалки уменьшились по сравнению с 3,2 млн т в 2011 г. из-за снижения объемов поставок сторонних компаний, в связи с падением объемов их добычи в регионе.

## КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ КОНСОРЦИУМ

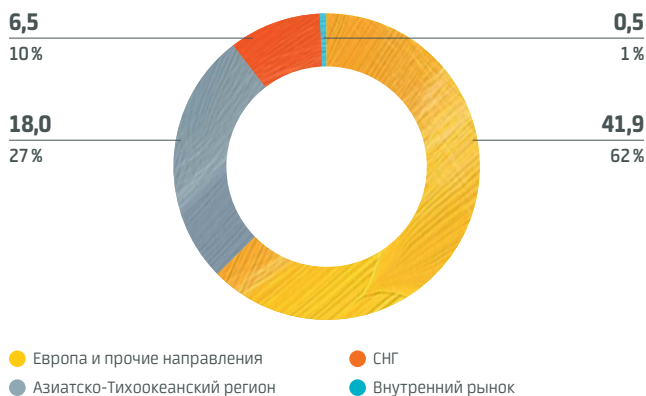
Трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западном Казахстане до порта Новороссийск. НК «Роснефть» участвует в проекте КТК с 1996 г. через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.» (доля в проекте — 7,5%). Компания владеет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

В отчетном году по данному трубопроводу Компанией было поставлено 1,7 млн т нефти и газового конденсата, в том числе в счет квоты Российской Федерации, находящейся в управлении ОАО «АК «Транснефть». Снижение объемов по сравнению с 2,2 млн т в 2011 г. связано в основном с прекращением экспортных поставок нефти и ресурсов Пурнефтегаза.

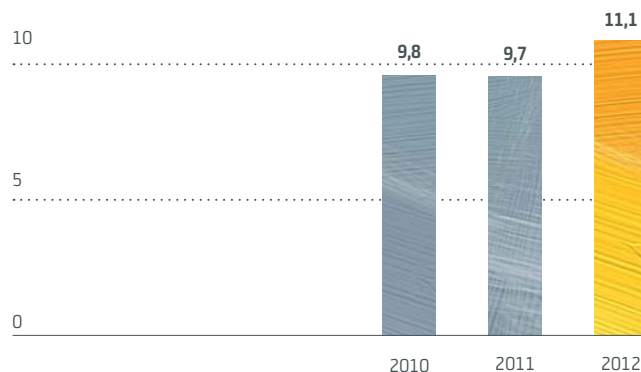
## Реализация газа

Компания осуществляет поставки природного, сухого и попутного газа потребителям Российской Федерации. Попутный нефтяной газ поставляется на собственные ГПЗ Компании, а также на ГПК «СИБУР Холдинг». Природный и сухой отбензиненный газ поставляется

Структура реализации нефти в 2012 г.  
(млн т, %)



Реализация газа  
(млрд куб. м)





Эстакада терминала «Туапсенефтепродукт»

потребителям через единую систему газоснабжения ОАО «Газпром» в рамках договора на транспортировку газа. В 2012 г. в целях наращивания гарантированной потребительской базы и повышения эффективности продаж газа конечным потребителям Компанией заключены долгосрочные договоры на поставку газа с ОАО «ИНТЕР РАО», ОАО «ФОРТУМ», ОАО «Э.ОН России» и другими стратегическими партнерами. На экспорт газ не поставляется, так как в соответствии с Федеральным

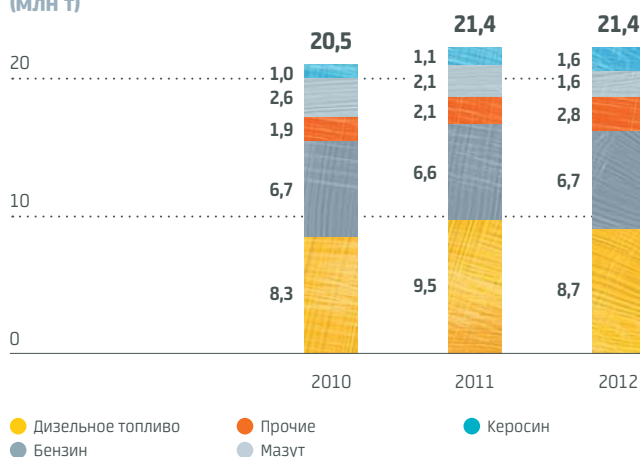
законом «Об экспорте газа» это исключительное право ОАО «Газпром».

В 2012 г. Компания реализовала 11,1 млрд куб. м газа, в том числе 4,5 млрд куб. м – в Западной Сибири, 3,0 млрд куб. м – на юге России, 2,8 млрд куб. м – в Европейской части России, а оставшаяся часть – на Дальнем Востоке.

### Структура реализации нефтепродуктов в 2012 г. (млн т, %)



### Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке (млн т)



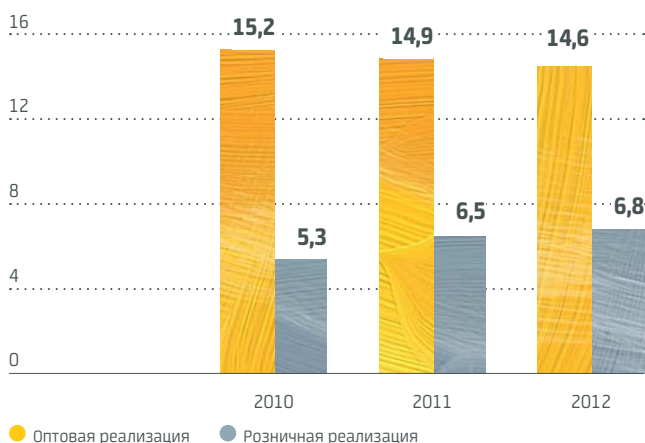


Плавучая бункеровочная станция

## Реализация нефтепродуктов

НК «Роснефть» владеет развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем и международном рынках. В отчетном году было реализовано 57,3 млн т нефтепродуктов (не включая реализацию нефтехимической продукции), что на 4,6% больше по сравнению с 2011 г. Рост объемов реализации в первую очередь связан с увеличением объемов переработки нефти в результате приобретения перерабатывающих мощностей в Германии.

### Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке (млн т)



## РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ

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

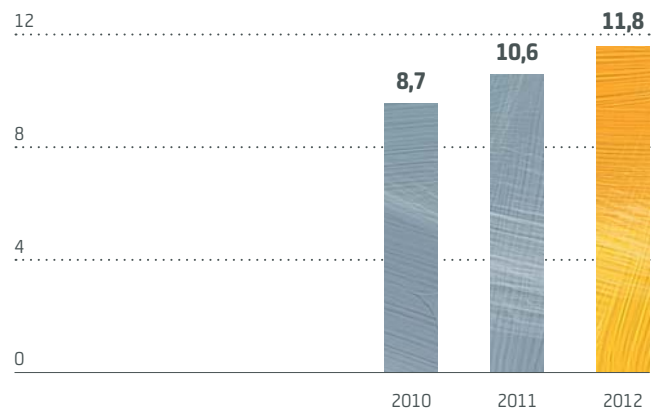
На внутреннем рынке в 2012 г. было реализовано 21,4 млн т нефтепродуктов, что соответствует уровню 2011 г. В структуре реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке 31% приходится на бензин, 41% — на дизельное топливо, 7% — на мазут и 7% — на авиакеросин. Объем реализации авиакеросина увеличился по сравнению с 2011 г. на 46%, что прежде всего объясняется ростом спроса на данный продукт.

### Оптовая реализация

Оптовые продажи нефтепродуктов в отчетном году составили 14,6 млн т. Крупнооптовые покупатели нефтепродуктов НК «Роснефть» — это в основном независимые трейдеры и крупные конечные потребители (в том числе Министерство обороны РФ, ОАО «РЖД»). Основными видами продукции, поставляемой этим покупателям, являются топочный мазут и дизельное топливо.

В отчетном году Компания продолжила реализацию нефтепродуктов через российские биржи. Всего через Санкт-Петербургскую биржу и Межрегиональную биржу нефтегазового комплекса Компанией было реализовано 1,4 млн т нефтепродуктов по сравнению с 3,4 млн т в 2011 г. Снижение объемов продаж по сравнению с 2011 г. связано с ростом объемов реализации через предприятия нефтепродуктообеспечения мелким оптом и в розницу и переориентацией объемов в пользу конечных потребителей.

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





## Розничная реализация

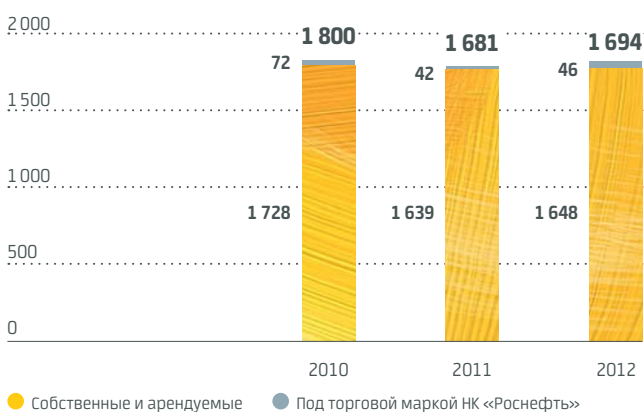
По состоянию на конец 2012 г. география розничного бизнеса Компании охватывала 46 регионов России — от Мурманска на севере до Северного Кавказа на юге и от Брянска на западе до Сахалина на востоке. В розницу Компания реализует бензин, дизельное топливо, масла и сжиженные газы.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. дочерние сбытовые общества «Роснефти» располагали 128 действующими нефтебазами емкостью 1,7 млн куб. м. Сеть действующих АЗС Компании включала в себя 1 648 собственных и арендуемых станций (в том числе 3 АЗС на территории Абхазии), а также 46 АЗС, действующих под торговой маркой НК «Роснефть». Собственные и арендуемые АЗС располагали 121 автомобильной мойкой, 1 109 магазинами и 186 кафе. На 76 АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

В 2012 г. Компания продолжала реализацию программы оптимизации сбытовой сети, ключевыми направлениями которой являются закрытие низкоэффективных станций, реконструкция имеющихся и строительство новых АЗС. В результате в 2012 г. были отданы в аренду, ликвидированы или законсервированы 53 низкоэффективных АЗС, построены 29 новых станций и реконструированы 69 существующих станций.

Объем реализации нефтепродуктов через сеть АЗС на фоне роста спроса на продукцию Компании увеличился на 7% по сравнению с 2011 г. и составил 7,0 млн т. При этом реализация нефтепродуктов в среднем на одну АЗС составила 11,8 т/сут, что на 11% превышает показатель прошлого года.

Количество действующих АЗС на конец года (шт.)



# 12%

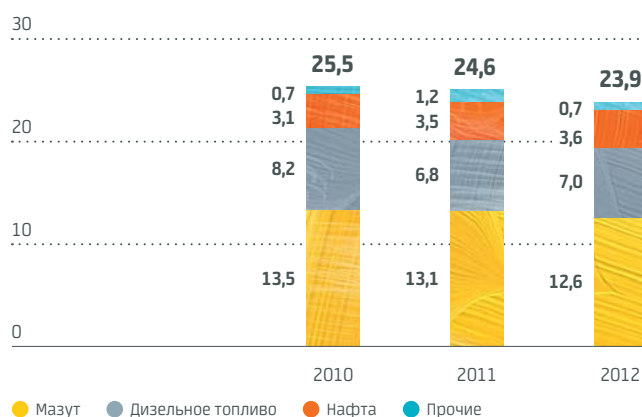
## увеличение объемов реализации бункерного топлива конечным потребителям

В связи с тем, что в 2009 г. Компания стала генеральным партнером Олимпийских игр 2014 г. в Сочи, в отчетном году продолжилось строительство АЗК «Олимпийского» формата на федеральной трассе М-4 «Дон» и реконструкция Адлерской нефтебазы. Кроме того, в 2012 г. разработана проектно-сметная документация для строительства 8 АЗК «Олимпийского» формата в Сочи. Реализация данных проектов позволит Компании полностью обеспечить потребности в топливе гостей и организаторов Олимпийских Игр.

## РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ЗА РУБЕЖОМ

В 2012 г. объем реализации нефтепродуктов за рубежом составил 33,1 млн т (с учетом закупки у сторонних поставщиков, но не включая операции по бункеровке и реализацию нефтехимической продукции), что на 7,1% больше по сравнению с 2011 г. Рост объемов реализации стал следствием приобретения 50-процентной доли в Ruhr Oel GmbH. В странах дальнего зарубежья было реализовано 32,6 млн т нефтепродуктов (98% всего экспорта), включая 8,7 млн т нефтепродуктов, произведенных на немецких заводах (в доле НК «Роснефть»), в странах СНГ — 0,5 млн т.

Экспорт нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья (млн т)\*



\*Без учета нефтепродуктов и продукции нефтехимии, произведенных на заводах Ruhr Oel.

В структуре экспорта нефтепродуктов 52% приходится на мазут, 30% — на дизельное топливо и судовое маловязкое топливо, 15% — на прямогонный бензин.

Отгрузка с НПЗ основных объемов нефтепродуктов (с учетом бункеровки и реализации нефтехимической продукции), реализованных за рубежом в 2012 г., осуществлялась с использованием железнодорожного и смешанного транспорта (27,0 млн т, или 73,4% общего объема). Трубопроводным транспортом было отгружено 1,4 млн т нефтепродуктов (3,8% общего объема), остальные объемы были отгружены с Туапсинского НПЗ и на условиях FCA<sup>1</sup> с Самарских НПЗ, где «Роснефть» непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению (8,4 млн т, или 22,8%).

### Находкинский терминал

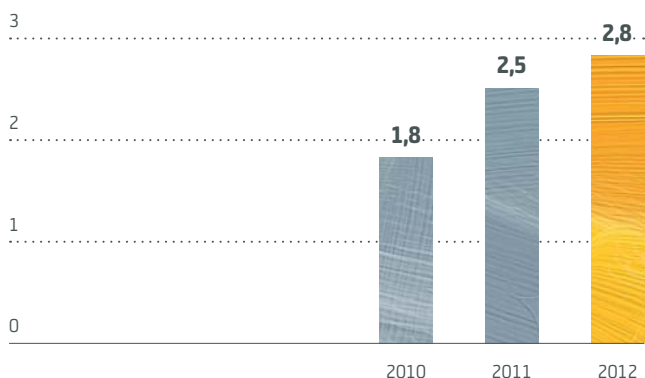
Принадлежащий НК «Роснефть» Находкинский терминал в Приморском крае используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Комсомольском НПЗ, Ангарской НХК и Ачинском НПЗ. Его перевалочная мощность составляет около 7 млн т нефтепродуктов в год.

В 2012 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Находкинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 6,8 млн т.

### Туапсинский терминал

Туапсинский терминал, входящий в структуру НК «Роснефть», имеет мощность 17 млн т в год и расположен в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ. Терминал используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Туапсинском, Ачинском и самарских НПЗ «Роснефти».

#### Реализация бункерного топлива (млн т)



1. FCA (англ. Free Carrier) — торговый термин, включенный в Инкотермс и означающий, что продавец выполняет свое обязательство по поставке, когда он поставяет товар, очищенный от пошлин на экспорт, перевозчику, назначенному покупателем, в указанном месте.

В 2012 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Туапсинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 7,8 млн т, а с учетом перевалки нефтепродуктов сторонних производителей — 9,6 млн т.

## Реализация нефтехимической продукции

В 2012 г. «Роснефть» реализовала 2,9 млн т нефтехимической продукции, что на 31,8% превышает аналогичный показатель прошлого года. Данный объем включает 2,2 млн т нефтехимической продукции, реализованной за рубежом (с учетом 2,1 млн т произведенных на заводах CP Ruhr Oel GmbH) и 0,7 млн т — на внутреннем рынке.

## Бункеровочный бизнес

Деятельность Компании в бункеровочном бизнесе обеспечивается дочерними обществами ООО «РН-Бункер» и Rosneft Marine UK Ltd. и охватывает все основные морские и речные порты бункеровки в России и некоторые зарубежные направления на Ближнем Востоке.

Расширение бункеровочного бизнеса Компании в сочетании с благоприятной ценовой конъюнктурой способствовали увеличению объемов реализации в 2012 г. на 12%, до 2,8 млн т.

Реализуемая Компанией продукция соответствует российским ГОСТам и международному стандарту ISO 8217:2010.

В отчетном году НК «Роснефть» продолжила реализацию мероприятий, направленных на планомерное наращивание присутствия на ключевых рынках бункеровки в России:

- Компания заключила долгосрочные контракты с крупными иностранными судовладельцами: Maersk, CMA CGM, SEIC, ZIM, укрепив тем самым свои позиции на Дальнем Востоке и в Черном море;
- в Северо-Западном регионе введен в эксплуатацию современный танкер-бункеровщик ледового класса «РН Поларис», работающий в портах: Большом порту Санкт-Петербурга и Усть-Луге и отвечающий всем требованиям, предъявляемым к судам данного класса;
- организована работа плавучего нефтехранилища (ПНХ) в порту «Кавказ».



Танкер-бункеровщик «РН Поларис»

В результате доля «Роснефти» на российском бункеровочном рынке по итогам года возросла до 23%.

## 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», «Трансаэро», «Северный Ветер», «Люфтханса Карго АГ», «ЮТэйр», «Дойче Люфтханса АГ», «Сибирь», «Туркиш Эйрлайнз», «Уральские Авиалинии», «Якутия», «Армавиа», «Таймыр» и другие.

В 2012 г. объем реализации авиатоплива составил 1,5 млн т, что почти в 2,5 раза больше аналогичного показателя 2011 г.

В 2012 г. заправка «в крыло» осуществлялась в аэропортах следующих городов: Красноярск (Емельяново), Владивосток (Кневичи), Иркутск, Минеральные Воды, Благовещенск (Игнатьево), Ростов-на-Дону, Ванкорский ПУ, Игарка, Верхнечонское месторождение, Внуково, Комсомольск-на-Амуре (Хурба), Архангельск (Талаги), Элиста и Ставрополь.

Объем заправки «в крыло» в 2012 г. составил 404,9 тыс. т, что более чем в 2 раза превышает уровень 2011 г. Этому способствовало заключение в 2012 г. согла-

шений с авиакомпаниями «Трансаэро» и «Люфтганза», суммарный объем заправки «в крыло» по которым составил более 100 тыс. т.

## Реализация масел

Общий объем реализации продукции производств масел НК «Роснефть» в 2012 г. составил 596 тыс. т, в том числе на внутреннем рынке было продано 406 тыс. т, или 68% от суммарного объема.

Реализация масел в 2012 г. составила 443 тыс. т, в том числе на внутреннем рынке было продано 305 тыс. т (68% от суммарного объема). Фасованных масел было реализовано 81 тыс. т. При этом объем реализации фирменных фасованных масел под брендом «Роснефть» («Роснефть Premium», «Роснефть Maximum», «Роснефть Optimum», «Роснефть Optimum Service», «Роснефть Maximum Service», «Роснефть Kinetic» и «Роснефть Express») вырос на 15%, до 11,6 тыс. т, по сравнению с 2011 г.

В рамках сотрудничества ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АвтоАЗ» по программе обеспечения автозавода смазочными материалами производства Новокуйбышевского завода масел и присадок за 2012 г. объем поставок составил 10,1 тыс. т промышленных, закалочных, моторных, трансмиссионных масел и масел первой заливки. В 2012 г. распоряжением Правительства РФ ОАО «НК «Роснефть» признано единственным поставщиком компрессионного масла K4-20.

# Макро- экономическое окружение

**РОСТ ЦЕН НА НЕФТЬ  
И НЕФТЕПРОДУКТЫ БЫЛ  
ЧАСТИЧНО СКОМПЕНСИРОВАН  
ИНДЕКСАЦИЕЙ ТАРИФОВ  
ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ  
И БАЗОВОЙ СТАВКИ НДС**

Основными факторами, влияющими на результаты операционной деятельности «Роснефти», являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля и темпы инфляции;
- налогообложение, в первую очередь изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

## Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения нефти в мире и прочими факторами. Нефть Компании, продаваемая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов «Транснефти» с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующейся смесью «Юралс» ведется со скидкой к марке «Брент». На нефть, экспортируемую по трубопроводу «Восточная Сибирь – Тихий Океан» (ВСТО), устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены на нефть сорта «Дубай».

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты в первую очередь определяются мировым уровнем цен на нефть, уровнем спроса и предложения на рынке нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на разные нефтепродукты различна.

Цены, по которым «Газпром» реализует газ на внутреннем рынке, регулируются государством. Однако уровень регулируемых цен на газ в России повышается, и эта тенденция, по всей вероятности, сохранится в будущем до сближения с экспортной альтернативой. В настоящее время цены существенно ниже этого уровня.

Регулируемая цена оказывала и, вероятно, в будущем продолжит оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, который «Роснефть» реализует «Газпрому».

Средняя цена (без НДС) на газ, реализуемый Компанией, составила 1,97 тыс. руб./тыс. куб. м и 1,47 тыс. руб./тыс. куб. м в 2012 и 2011 гг. соответственно.

## Изменение валютных курсов и темпы инфляции

Изменение курса доллара и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях. Обесценение рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, укрепление рубля приводит к противоположному эффекту.

# 109,6

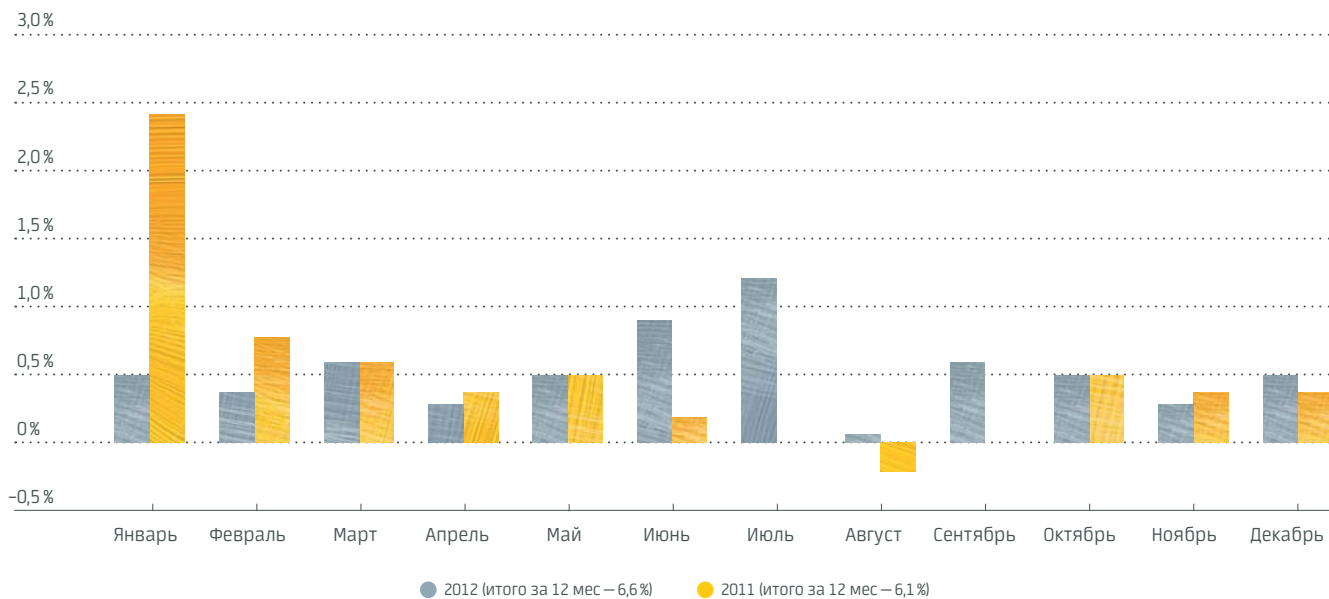
**ДОЛЛ./БАРР.**  
средняя цена нефти «Юралс» в 2012 г.

### Цены на нефть и нефтепродукты

2010		2011	2012	Изменение, %
<b>МИРОВОЙ РЫНОК (ДОЛЛ./БАРР.)</b>				
79,5	Нефть «Brent»	111,3	111,6	0,3%
78,2	Нефть «Urals» (ср. Med и NWE)	109,1	110,3	1,1%
76,7	Нефть «Urals» (FOB Приморск)	108,2	109,0	0,7%
76,8	Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	108,3	109,5	1,1%
78,0	Нефть «Dubai»	106,2	109,1	2,7%
<b>МИРОВОЙ РЫНОК (ДОЛЛ./Т)</b>				
698	Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	915	918	0,4%
711	Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	929	934	0,5%
724	Naphtha (CFR Japan)	938	943	0,5%
442	Fuel oil 3,5 %, (ср. FOB/CIF Med)	609	631	3,7%
441	Fuel oil 3,5 % (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	607	629	3,5%
470	High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	649	672	3,5%
672	Gasoil 0,1% (ср. FOB/CIF Med)	932	953	2,3%
672	Gasoil 0,1% (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	934	954	2,2%
665	Gasoil (FOB Singapore)	925	938	1,4%
<b>РОССИЙСКИЙ РЫНОК (С АКЦИЗАМИ, БЕЗ НДС, ТЫС. РУБ./Т)</b>				
6,7	Нефть	8,9	10,2	14,6%
7,7	Мазут	8,8	9,2	4,5%
14,3	Дизельное топливо (летнее)	19,7	23,2	17,8%
16,5	Дизельное топливо (зимнее)	21,9	25,3	15,5%
14,9	Авиакеросин	20,7	23,3	12,6%
20,8	Высокооктановый бензин	24,1	25,5	5,8%
17,3	Низкооктановый бензин	22,1	23,4	5,9%

Источник: средние цены рассчитаны на основе данных аналитических агентств Platts (мировой рынок) и Кортес/Аргус (российский рынок).

## Индекс потребительских цен (базовая инфляция) в % к предыдущему месяцу



## Динамика курса доллара в 2012 г. (руб. за долл.)



## Изменение курса доллара и Евро и темпы инфляции

2010		2011	2012
8,8%	Рублевая инфляция (ИПЦ) за указанные периоды	6,1%	6,6%
30,37	Средний курс доллара (руб./долл.)	29,39	31,09
30,48	Курс рубля к доллару на конец периода (руб./долл.)	32,20	30,37
40,30	Средний курс Евро (руб./Евро)	40,88	39,95
40,33	Курс рубля к Евро на конец периода (руб./Евро)	41,67	40,23

## Налогообложение

### НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ (НДПИ)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс» в долларах на тонну нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно по обменному курсу рубля к доллару соответствующего месяца.

Ставка НДПИ по нефти рассчитывается путем умножения базовой ставки на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный  $(C - 15) \times K / 261$ , где  $C$  – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель,  $K$  – средний курс рубля к доллару, установленный ЦБ РФ за соответствующий период, а также на коэффициенты, характеризующие степень выработанности конкретного участка недр и величину запасов конкретного участка недр.

Налоговый кодекс РФ предусматривает применение пониженной или нулевой ставки НДПИ для определенных категорий месторождений:

- пониженная ставка применяется для нефти, добываемой на месторождениях со степенью выработанности запасов превышающей 80%; для расчета пониженной ставки используется поправочный коэффициент  $(3,8 - 3,5 \times \text{степень выработанности}$

запасов); таким образом, пониженная ставка составляет от 0,3 до 1,0 от основной ставки;

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти;
- нулевая ставка применяется для определенного срока разработки запасов или до достижения определенного уровня накопленной добычи (в зависимости от того, что наступит раньше) на месторождениях, расположенных в Якутии, Иркутской области, Красноярском крае, Ямало-Ненецком автономном округе, на полуострове Ямал, в Азовском, Каспийском, Черном и Охотском морях, на шельфе севернее Северного полярного круга (точное количество лет и максимальный уровень накопленной добычи, для которых применяется нулевая ставка, зависит от региона, в котором расположено месторождение);
- пониженная ставка применяется для нефти, добытой на участках недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн т и степенью выработанности запасов менее или равной 0,05. Для расчета пониженной ставки используется коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр  $(0,125 \times \text{величина начальных извлекаемых запасов нефти} + 0,375)$ .

В ряде регионов, в том числе на Дальнем Востоке, Юге и Центральной части России Компания добывает сверхвязкую нефть, облагаемую нулевой ставкой НДПИ. Общий объем добычи сверхвязкой нефти в 2012 г. превысил 165 тыс. т.

### Средние ставки налогов и таможенных пошлин в России

2010		2011	2012	Изменение, %
<b>НДПИ</b>				
3 074	Нефть (руб./т)	4 455	5 066	13,7%
147	Газ природный (руб./тыс. куб. м)	237	251	5,9%
0	Попутный газ (руб./тыс. куб. м)	0	0	—
<b>ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА</b>				
8 309	Нефть (руб./т)	12 017	12 570	4,6%
1 764	Нефть Восточной Сибири (руб./т)	9 920 <sup>1</sup>	12 570	26,7%
5 972	Бензин, нефть <sup>2</sup> (руб./т)	10 030	11 312	12,8%
5 972	Легкие и средние дистилляты (руб./т)	8 054	8 295	3,0%
3 217	Жидкое топливо (топочный мазут) (руб./т)	6 119	8 295	35,6%

1. Для Верхнечонскнефтегаза и Ванкорнефти действовала специальная ставка экспортной пошлины на нефть до мая 2011 г.

2. Правительство РФ с 1 мая 2011 г. установило отдельную ставку экспортной таможенной пошлины на автобензин в размере 90% от экспортной пошлины на нефть, а с 1 июня 2011 г. — отдельную ставку экспортной таможенной пошлины на нефть в размере 90% от таможенной пошлины на нефть.

### Изменение базовой ставки НДПИ (руб./т)

	2011	2012	2013	2012 к 2011	2013 к 2012
Базовая ставка НДПИ	419	446	470	6,4%	5,4%

Помимо этого, ряд месторождений «Роснефти» имеет степень выработанности запасов более 80%, что позволяет снизить налоговую нагрузку на Компанию благодаря применению пониженной ставки НДС.

Часть запасов расположена на территории Иркутской области и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС для первых 25 млн т добычи. Срок разработки запасов участка недр при этом должен не превышать / быть равен 10 годам для лицензии с правом разведки и добычи и 15 годам для лицензии с правом геологического изучения (поиска, разведки) и добычи.

6 августа 2011 г. накопленный объем добычи нефти на Ванкорском месторождении превысил уровень в 25 млн т. Начиная с этого момента специальная (нулевая) ставка НДС для нефти Ванкорского месторождения была заменена стандартной ставкой. В мае 2012 г. Компания начала разработку Северо-Ванкорского месторождения, для которого предусмотрена нулевая ставка НДС, применимая к первым 25 млн т добытой нефти.

Компания также участвует в СРП по проекту Сахалин-1, действующему в рамках специального налогового режима, не предусматривающего уплаты НДС. «Роснефть» реализует геологоразведочные проекты на шельфе Азовского, Охотского, Каспийского, Баренцева, Карского и Черного морей.

В настоящее время Минфин РФ совместно с Минэнерго РФ и Минэкономразвития РФ ведет работу по подготовке законопроекта, предусматривающего введение специального режима в части обложения НДС полезных ископаемых, добываемых на континентальном шельфе Российской Федерации. Данный режим предусматривает разделение участков шельфа на четыре категории сложности и устанавливает для каждой категории ставку НДС в размере от 5% до 30% от мировой цены на нефть.

Кроме того, Компания владеет лицензиями на участки с трудноизвлекаемыми запасами нефти, суммарный

объем которых оценивается в 1,2 млрд т по российской классификации. В настоящее время указанные министерства разрабатывают законопроект о пониженной ставке НДС в отношении данных запасов нефти.

## ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА НА НЕФТЬ

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. за баррель (в пересчете на доллары за тонну).

С октября 2011 г. снизился предельный уровень ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть с уровня 65% до 60% и действует до настоящего времени.

Ставка экспортных пошлин пересматривается каждый месяц исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся за период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

Законопроектом о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусматривается полное освобождение углеводородов от вывозной таможенной пошлины.

Распоряжением Правительства РФ № 443Р от 12 апреля 2012 г. предусматривается, что Компании, добывающие углеводороды на континентальном шельфе Российской Федерации, будут освобождаться от вывозной таможенной пошлины.

В соответствии с изменениями, внесенными в Закон РФ «О таможенном тарифе», с 01.04.2013 г. Правительство РФ будет устанавливать формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть с учетом мировых цен на нефть. На основании установленных формул уполномоченный федеральный орган исполнительной власти будет рассчитывать ставки по формулам.

### Порядок расчета предельной экспортной пошлины на нефть

Цена «Юралс» (долл.)	Экспортная пошлина (долл.)
До 109,5 (включительно) (15 долл./барр.)	Пошлина не взимается
Свыше 109,5–146 (146 включительно) (15–20 долл./барр.)	35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долл./т и 109,5 долл.
Свыше 146–182,5 (182,5 включительно) (20–25 долл./барр.)	12,78 долл./т плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долл./т и 146 долл.
Свыше 182,5 (25 долл./барр.)	29,2 долл./т плюс 60% от разницы между средней ценой «Юралс» в долл./т и 182,5 долл.



В отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками Правительством РФ будут устанавливаться особые формулы, при этом рассчитанная по формуле ставка не должна превышать установленные законом максимальные пределы.

### **Пошлина на экспорт нефти Восточной Сибири (Ванкор и Верхнечонск)**

Начиная с 1 декабря 2009 г. нефть, добываемая на определенных месторождениях Восточной Сибири, подпадает под особый режим экспорта. При добыче нефти, соответствующей определенным физико-химическим параметрам, установлена нулевая ставка вывозной таможенной пошлины.

С 19 января 2010 г. действовала специальная нулевая ставка пошлины при экспорте нефти, добываемой на Ванкорском месторождении.

Начиная с 1 июля 2010 г. нулевая ставка экспортной пошлины была заменена специальной ставкой, рассчитываемой как  $(\text{Цена} - 50) \times 0,45$ , где «Цена» — это средняя цена нефти марки «Юралс» в долл./барр., используемая для расчета экспортной пошлины.

С 1 мая 2011 г. для Ванкорского и Верхнечонского месторождений действует стандартная ставка пошлины при экспорте нефти.

### **Пошлина на экспорт нефти в страны СНГ**

Экспортные пошлины не уплачиваются в случае экспорта нефти на территорию стран СНГ, являющихся участниками Таможенного союза. Согласно Протоколу от 27 января 2010 г. о внесении изменений в «Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов от 12 января 2007 г.», экспорт нефти в Республику Беларусь в рамках лимита, установленного Минэнерго РФ, не облагался экспортными пошлинами включительно до 1 января 2012 г. С 1 января 2012 г. по всем объемам для Беларуси действует нулевая ставка, как в Казахстане. В отношении 2013 г. режим налогообложения экспорта нефти в СНГ не изменился.

### **Экспортная пошлина на нефтепродукты**

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты устанавливается ежемесячно Постановлениями Правительства РФ одновременно с экспортной пошлиной на нефть и исчисляется в долл./т. Ставка экспортной пошлины на

нефтепродукты привязана к цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья.

В январе 2011 г. экспортные пошлины на светлые и темные нефтепродукты рассчитывались по специальным формулам и по соотношению к экспортной пошлине на нефть составляли 71% и 38%.

С февраля 2011 г. экспортная пошлина на светлые нефтепродукты была установлена на уровне 67% от экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на темные нефтепродукты устанавливалась на уровне 46,7% от экспортной пошлины на нефть.

В целях стабилизации ситуации на внутреннем рынке с 1 мая 2011 г. Правительство РФ ввело специальную ставку пошлины на автобензин в размере 90% от ставки экспортной пошлины на нефть. С 1 июня 2011 г. Правительство РФ ввело специальную ставку пошлины на нефть, составившую 90% от ставки экспортной пошлины на нефть.

С октября 2011 г., вместе со снижением предельного уровня ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть с 65% до 60%, экспортная пошлина на светлые нефтепродукты (за исключением автобензинов и нафты) была понижена с 67% до 66% от экспортной пошлины на нефть. Ставка таможенной пошлины на темные нефтепродукты при этом была увеличена с 46,7% до 66% от размера экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на нефть и автобензин осталась на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть. Указанные формулы действуют до настоящего времени.

## **ИЗМЕНЕНИЯ ТРАНСПОРТНЫХ ТАРИФОВ ТРУБОПРОВОДНЫХ И ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫХ МОНОПОЛИЙ**

«Роснефть» осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является государственная естественная монополия ОАО «АК «Транснефть». Компания также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов железнодорожным транспортом. Железнодорожная сеть в России принадлежит и эксплуатируется государственной естественной монополией ОАО «РЖД». Федеральная служба по тарифам (ФСТ) — государственный орган, регулирующий деятельность естественных монополий, устанавливает величину базового тарифа «Транснефти» на территории РФ по транспортировке нефти и нефтепродуктов через трубопроводы. Базовый тариф включает в себя тарифы по перекачке,

перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФСТ России. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФСТ устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки

по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки (в тех случаях, когда они не включены в тарифы на услуги по транспортировке по магистральным трубопроводам) зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

### Средние тарифные ставки, действующие на основных направлениях транспортировки Компании (тыс. руб./т)

2010		2011	2012	Изменение, %
<b>НЕФТЬ</b>				
<b>ТРАНСПОРТИРОВКА НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ</b>				
<b>Трубопроводный транспорт</b>				
0,65	Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,73	0,75	2,7%
0,04	Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,05	0,05	—
1,08	Юганскнефтегаз – Ангарская НХК	1,21	1,26	4,1%
1,34	Пурпе – Туапсинский НПЗ	1,50	1,57	4,7%
0,30	Томскнефть – Ачинский НПЗ	0,33	0,34	3,0%
<b>Смешанная транспортировка</b>				
3,61	Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	3,93	4,14	5,3%
<b>ЭКСПОРТ</b>				
<b>Трубопроводный транспорт</b>				
1,16	Юганскнефтегаз – Порт Приморск	1,35	1,55	14,8%
1,31	Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	1,46	1,50	2,7%
1,63	Ванкор (Пурпе) – Козьмино	1,84	1,92	4,3%
<b>Ж/д и смешанная транспортировка</b>				
0,61	Ставропольнефтегаз – КТК (ж/д транспортировка)	0,66	0,68	3,0%
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ (ЭКСПОРТ)</b>				
<b>ДИЗЕЛЬ</b>				
1,60	НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	1,73	1,89	9,2%
3,62	Ангарская НХК – Порт Находка	3,89	4,16	6,9%
1,42	Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,53	1,63	6,5%
4,07	Ачинский НПЗ – Туапсе	4,38	4,69	7,1%
<b>МАЗУТ</b>				
2,58	НПЗ Самарской группы – Одесса	2,71	2,90	7,0%
3,67	Ангарская НХК – Порт Находка	3,96	4,14	4,5%
1,37	Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,48	1,56	5,4%
4,53	Ачинский НПЗ – Порт Находка	4,89	5,30	8,4%
<b>НАФТА</b>				
1,74	НПЗ Самарской группы – Туапсе	1,87	1,93	3,2%
4,00	Ачинский НПЗ – Туапсе	4,30	4,58	6,5%
3,51	Ангарская НХК – Порт Находка	3,78	3,92	3,7%
1,39	Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,50	1,60	6,7%

Источник: «Транснефть», РЖД, НК «Роснефть». Данные по тарифам приведены для наиболее загруженных маршрутов для каждого из направлений. Тарифы для смешанной транспортировки по экспорту включают стоимость перевалки на терминалах, не принадлежащих «Роснефти».

# Ключевые финансовые результаты

**ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА 2012 Г.  
ВЫРОСЛА НА 7,2% ДО РЕКОРДНО  
ВЫСОКОГО УРОВНЯ  
В 342 МЛРД РУБ.**

Консолидированная финансовая отчетность за 2012 г. представлена в Приложении 1. Аудит отчетности был проведен компанией Эрнст энд Янг, входящей в «Большую четверку»<sup>1</sup>.

Ниже представлен анализ финансовых результатов Компании за 2012 г.

## Выручка от реализации

Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний увеличились на 13,2%, до 3 078 млрд руб. за счет роста объемов реализации и роста цен на продукцию. Цена нефти «Юралс» в рублевом выражении увеличилась на 6,9%, а мировые рыночные цены на дизельное топливо и мазут — на 8,4% и 9,6% соответственно.

## РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ И ГАЗА

Выручка от реализации нефти и газа составила в 2012 г. 1 526 млрд руб., увеличившись на 9,6% по сравнению с 2011 г. за счет роста цен и объемов реализации, связанного с увеличением добычи углеводородов на 4,5%.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составил 7,6%. Рост цен на 6,3%, имевший положительный эффект на выручку в размере 87 млрд руб., сопровождался небольшим увеличением объемов реализации на 1% (положительный эффект в размере 13 млрд руб.).

В январе 2012 г. «Роснефть» продолжила осуществлять поставки собственной нефти на заводы СП Ruhr Oel GmbH. В 2012 г. без учета операций по перепродаже объем поставок составил 2,2 млн т. «Роснефть» заплатила экспортную пошлину на сумму 27 млрд руб. в отношении этих поставок. Из этого объема 2,1 млн т было переработано и полученные нефтепродукты были реализованы.

Помимо поставок собственной нефти, в 2012 г. «Роснефть» приобрела 8,7 млн т нефти на международном рынке на сумму 221 млрд руб. для поставок на заводы СП Ruhr Oel GmbH. Эти расходы отражены в стоимости покупной нефти в составе отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе.

За 2012 г. выручка от реализации нефти в странах СНГ (Белоруссия, Казахстан) увеличилась на 24 млрд руб. по сравнению с 2011 г. за счет роста объемов реализации на 41,4% (положительный эффект на выручку в размере

1. Термин «Большая четверка» относится к группе крупнейших мировых компаний, предоставляющих аудиторские и консалтинговые услуги (ПрайсвоटरхаусКуперс, Эрнст энд Янг, Делойт, КПМГ).

342

**МЛРД РУБ.**  
**чистая прибыль за 2012 г.**

22 млрд руб.) и роста цен на 2,5% (положительный эффект на выручку в размере 2 млрд руб.).

Поставки газа НК «Роснефть» до настоящего времени носили ограниченный характер, однако долгосрочная стратегия Компании предусматривает значительный рост в газовом сегменте рынка. «Газпром» контролирует единую систему газоснабжения и является монопольным поставщиком природного газа на внутреннем рынке и единственным экспортером российского газа.

**Ключевые финансовые показатели**

2010		2011	2012
30,5%	Маржа EBITDA	24,4%	19,8%
691	EBITDA (руб./барр. н.э.)	764	682
15,7%	Маржа чистой прибыли	11,7%	11,1%
15,3%	Доходность на средний задействованный капитал (ROACE)	15,5%	10,7%
18,2%	Доходность на средний собственный капитал (ROAE)	16,5%	15,8%
0,17	Отношение чистого долга к задействованному капиталу	0,17	0,20
0,65	Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении	0,65	0,95
1,98	Коэффициент ликвидности	1,97	2,15

**Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний (млрд руб.)**

2010		2011	2012	Изменение, %
<b>НЕФТЬ</b>				
993	Реализация в странах дальнего зарубежья	1 321	1 421	7,6%
694	Европа и др. направления	955	1 033	8,2%
299	Азия	366	388	6,0%
42	Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	54	78	44,4%
8	Реализация нефти на внутреннем рынке	3	5	66,7%
<b>1 043</b>	<b>Итого реализация нефти</b>	<b>1 378</b>	<b>1 504</b>	<b>9,1%</b>
<b>13</b>	<b>Реализация газа</b>	<b>14</b>	<b>22</b>	<b>57,1%</b>
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ</b>				
429	Реализация в странах дальнего зарубежья	712	839	17,8%
247	Европа и др. направления	488	611	25,2%
182	Азия	224	228	1,8%
5	Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	8	11	37,5%
340	Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	448	495	10,5%
220	Оптовая реализация	270	295	9,3%
120	Розничная реализация	178	200	12,4%
23	Реализация бункерного топлива конечным покупателям	37	50	35,1%
<b>797</b>	<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>1 205</b>	<b>1 395</b>	<b>15,8%</b>
<b>13</b>	<b>Реализация продуктов нефтехимии</b>	<b>60</b>	<b>84</b>	<b>40,0%</b>
4	Реализация в зарубежных странах	50	73	46,0%
9	Реализация на внутреннем рынке	10	11	10,0%
<b>49</b>	<b>Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка</b>	<b>45</b>	<b>42</b>	<b>(6,7)%</b>
<b>4</b>	<b>Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий</b>	<b>16</b>	<b>31</b>	<b>93,8%</b>
<b>1 919</b>	<b>Итого реализация</b>	<b>2 718</b>	<b>3 078</b>	<b>13,2%</b>

Рост выручки от реализации газа в 2012 г. на 53,5% по сравнению с 2011 г. был вызван как ростом цен на 34,0%, так и увеличением объемов реализации (позитивный эффект на выручку в размере 6 млрд руб. и 2 млрд руб. соответственно). Положительное влияние на динамику выручки оказало также заключение в 2012 г. контрактов на поставку газа с крупными энергетическими компаниями.

### РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ВКЛЮЧАЯ БУНКЕРНОЕ ТОПЛИВО И ПРОДУКЦИЮ НЕФТЕХИМИИ

Выручка от реализации нефтепродуктов в 2012 г. составила 1 479 млрд руб., увеличившись на 16,9%, вследствие роста цен и объемов реализации, связанного с ростом объемов переработки на 6,4%.

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье за 2012 г. выросла на 17,8% по сравнению с 2011 г., что обусловлено ростом средних цен на 9,8% (позитивный эффект на выручку в размере 78 млрд руб.) и увеличением объемов реализации на 6,9% (положительный эффект на выручку в размере 49 млрд руб.). Рост объемов стал следствием приобретения 50-процентной доли в Ruhr Oel GmbH.

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2012 г. выросла на 10,5% по сравнению с 2011 г., составив 495 млрд руб., что в основном объясняется ростом средних цен на 10,5% (позитивный эффект на выручку в размере 47 млрд руб.).

Начиная с декабря 2007 г. Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, дизельное топливо) в портах РФ, включая морские порты Дальнего Востока, севера и юга Европейской части России, а также в речных портах.

Рост цен на 16,2% в совокупности с увеличением объемов реализации на 12,0% способствовал увеличению выручки от реализации бункерного топлива на 35,1%, или 13 млрд руб. в 2012 г.

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 40,0% в 2012 г. связан с приобретением 50-процентной доли в СП Ruhr Oel GmbH в мае 2011 г. Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах СП Ruhr Oel GmbH, составил 2,05 млн т.

### РЕАЛИЗАЦИЯ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ УСЛУГ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

В состав «Роснефти» входят сервисные компании, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта

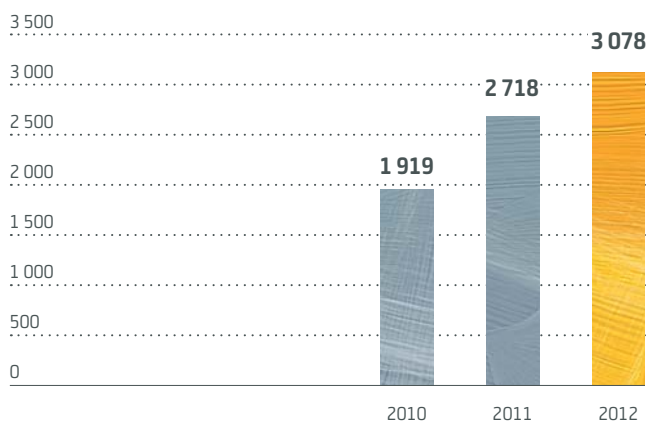


Узел сбора нефти на «Сахалинморнефтегазе»

и прочие услуги в основном компаниям Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированных отчетах о прибыли и убытках и совокупном доходе.

В 2012 г. объемы реализации вспомогательных услуг и прочей выручки снизились на 6,9%, до 41,6 млрд руб., что в первую очередь связано с распродажей непрофильных активов.

#### Выручка (млрд руб.)



## ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ ЗАВИСИМЫХ И СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

В 2012 г. «Роснефть» совершила ряд существенных инвестиций в дочерние и зависимые компании. В результате Компания ретроспективно поменяла презентацию статьи «Результаты деятельности зависимых компаний» в составе консолидированного отчета о совокупном доходе. Суммы долей в прибыли зависимых и совместных компаний за 2010–2012 гг. были перенесены в раздел «Выручка от реализации и доход от зависимых компаний» и включены в состав операционной прибыли.

## Затраты и расходы

В 2012 г. общий объем затрат и расходов «Роснефти» увеличился на 18,8% и составил 2 696 млрд руб. (87,6% от выручки), в том числе на 17,2% (до 1 150 млрд руб.) без учета налогов, кроме налога на прибыль и экспортной пошлины (37,4% от выручки).

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Производственные и операционные расходы в сегменте «Геологоразведка и добыча» включают затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудо-

вания, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергии и прочие аналогичные затраты добывающих подразделений и дочерних компаний «Роснефти».

Данные расходы увеличились на 3,8% в 2012 г., до 73,4 млрд руб. Рост затрат удалось удержать ниже уровня инфляции благодаря проведению мероприятий по сокращению расходов.

По сравнению с 2011 г. операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» увеличились на 28,0%, в том числе за счет роста расходов на закупки присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH. Без учета данных закупок расходы сегмента возросли на 23,6%, что связано с ростом тарифов на электроэнергию и увеличением объемов вовлекаемых присадок в связи с наращиванием производства продукции класса Евро на собственных заводах Компании<sup>1</sup>. В результате операционные расходы российских НПЗ увеличились на 25,7%, до 38,8 млрд руб.

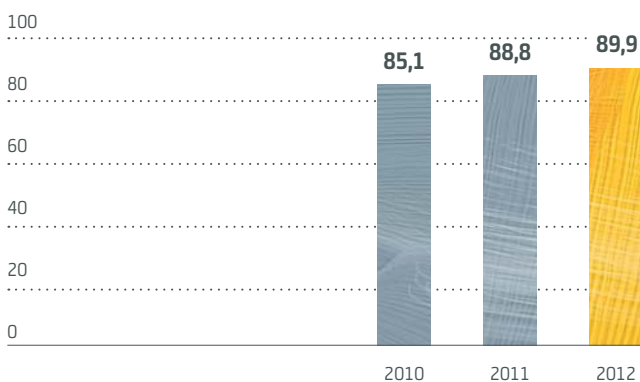
Операционные расходы, относящиеся к сегменту «Прочие», увеличились в 2012 г. до 30,8 млрд руб., или на 7,3% по сравнению с 2011 г. Увеличение в основном объясняется ростом объемов услуг по бурению, ремонту и обслуживанию, оказанным внешним заказчикам.

### Инвестиции в совместные и зависимые компании (млрд руб.)

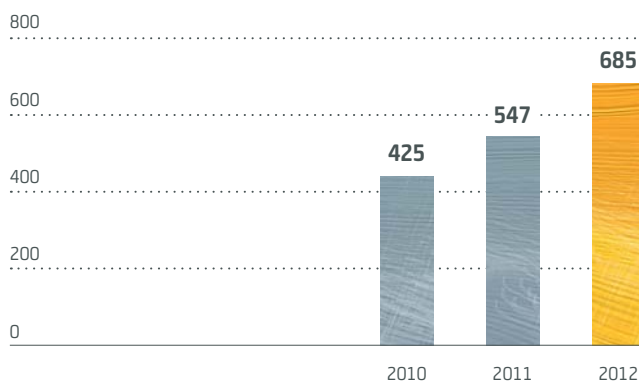
Наименование объекта инвестиции	Страна	Доля Компании на 31.12.2012 г.	На 31 декабря		
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
<b>ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ КОМПАНИИ</b>					
ООО «Компания «Полярное сияние»	Россия	50,00%	1	2	2
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	50,00%	38	34	39
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	Россия	25,94%	30	16	8
Rosneft Shell Caspian Vent.	Россия	51,00%	1	1	1
Ruhr Oel GmbH	Германия	50,00%	47	46	—
Тайху Лимитед	Кипр	51,00%	13	2	—
Lanard Holdings LTD	Кипр	50,00%	17	—	—
ОАО «НГК «Итера»	Россия	51,00%	95	—	—
ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»	Россия	50,00%	3	—	—
<b>ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ</b>					
ОАО «Кубаньэнерго»	Россия	27,97%	—	2	3
ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Россия	35,33%	13	—	—
<b>Прочие</b>			<b>11</b>	<b>11</b>	<b>10</b>
<b>ИТОГО</b>			<b>269</b>	<b>114</b>	<b>63</b>

1. В соответствии с требованиями Технического регламента к качеству моторных топлив.

### Операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» (руб./барр.)



### Операционные расходы российских НПЗ (руб./т)



### СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕННОЙ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ И УСЛУГ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ

Компания закупает нефть в основном у зависимых обществ с целью ее переработки на собственных НПЗ и на международном рынке для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH.

В 2012 г. стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти выросла на 24,5%, до 371 млрд руб. Это прежде всего объясняется увеличением объемов нефти, закупаемой на международном рынке, а также нефти, переработанной в рамках договоров процессинга на заводах Ruhr Oel GmbH.

«Роснефть» также осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. В 2012 г. объем операций по обмену нефтью составил 11,2 млн т. Выгода «Роснефти» от этих операций в 2012 г. составила около 2,3 млрд руб.

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей сбытовых обществ Компании в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержена сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона.

### Затраты и расходы (млрд руб.)

2010		2011	2012	Изменение, %
144	Производственные и операционные расходы	189	220	16,4%
72	Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	298	371	24,5%
51	Общехозяйственные и административные расходы	52	68	30,8%
212	Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	216	241	11,6%
14	Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	13	23	76,9%
202	Износ, истощение и амортизация	213	227	6,6%
331	Налоги, кроме налога на прибыль	498	645	29,5%
509	Экспортная пошлина	790	901	14,1%
<b>1 535</b>	<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>2 269</b>	<b>2 696</b>	<b>18,8%</b>

### Структура операционных расходов (млрд руб.)

2010		2011	2012	Изменение, %
66,3	Геологоразведка и добыча	70,7	73,4	3,8%
3,4	Программа рекультивации земель	—	0,7	—
47,6	Переработка, маркетинг и сбыт	89,8	114,9	28,0%
—	в т. ч. закупка присадок и материалов для переработки на Ruhr Oel GmbH	24,1	33,7	39,8%
26,7	Прочие	28,7	30,8	7,3%
<b>144,0</b>	<b>Итого</b>	<b>189,2</b>	<b>219,8</b>	<b>16,2%</b>

Стоимость покупных нефтепродуктов в 2012 г. снизилась на 36,1%, до 39 млрд руб. Снижение объемов закупок нефтепродуктов было связано с ростом поставок сырья для предприятий нефтепродуктообеспечения с собственных НПЗ.

## ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общехозяйственные и административные расходы включают в себя расходы по заработной плате и социальному обеспечению сотрудников (исключая заработную плату рабочих, занятых на предприятиях нефтедобычи и нефтепереработки), комиссионные платежи банкам, консультационные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, платежи по лизингу, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

В 2012 г. общехозяйственные и административные расходы составили 68 млрд руб. по сравнению с 52 млрд руб. в 2011 г., что обусловлено увеличением объемов аудиторских и консультационных услуг и прочими факторами.

## ТАРИФЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ТРУБОПРОВОДОМ И РАСХОДЫ НА ТРАНСПОРТИРОВКУ

Расходы на транспортировку включают расходы «Роснефти» по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы, расходы на морской фрахт и прочие расходы).

В 2012 г. транспортные расходы Компании увеличились на 11,6% в результате индексации транспортных тарифов, что было частично скомпенсировано изменением структуры транспортных маршрутов.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 8,7% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 2,7% до 14,8%.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в 2012 г. составило 22,9% и было вызвано прекращением поставок нефти «Пурнефтегаза» в КТК.

### Транспортные расходы

2010				2011			2012		
Объем, млн т	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т		Объем, млн т	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т	Объем, млн т	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т
<b>НЕФТЬ</b>									
<b>РЕАЛИЗАЦИЯ ЗА РУБЕЖОМ</b>									
47,4	61,2	1,29	Трубопровод	61,5	92,5	1,50	64,7	105,6	1,63
13,4	31,7	2,37	Ж/д и смешанный	2,4	2,6	1,09	1,7	1,4	0,84
<b>ПОСТАВКА НА НПЗ</b>									
37,8	22,4	0,59	Трубопровод <sup>1</sup>	42,0	24,2	0,58	43,4	25,8	0,59
6,6	23,6	3,60	Ж/д и смешанный	6,2	23,7	3,84	6,1	24,2	3,97
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ</b>									
<b>РЕАЛИЗАЦИЯ ЗА РУБЕЖОМ</b>									
1,1	2,3	2,07	Трубопровод	0,6	1,4	2,22	1,4	3,3	2,39
18,0	46,2	2,56	Ж/д и смешанный	25,5	49,7	1,95	27,0	47,0	1,74
7,3	—	—	Трубопровод и поставка FCA <sup>2</sup>	6,9	—	—	8,4	—	—
	25		<b>Прочие транспортные расходы<sup>3</sup></b>		22			34	
<b>131,6</b>	<b>212</b>		<b>ИТОГО</b>	<b>145,1</b>	<b>216</b>		<b>152,7</b>	<b>241</b>	

1. Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.
2. Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно с НПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ, где «Роснефть» непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и отправке грузов.
3. Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые «Роснефтью» при транспортировке нефтепродуктов от НПЗ до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Компании по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.



Транспортные расходы в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом увеличились на 1,7% в результате индексации транспортных тарифов, что было скомпенсировано наращиванием поставок нефти, приобретенной на международном рынке, на заводы Ruhr Oel GmbH.

В 2012 г. рост транспортных расходов в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составил 3,4% и был вызван увеличением транспортных тарифов.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом в 2012 г. составило 7,7% в результате роста транспортных тарифов.

Снижение в 2012 г. транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 10,8% и было вызвано ростом объемов реализации нефтепродуктов с заводов в Германии, где транспортные расходы ниже вследствие меньших расстояний транспортировок.

### ЗАТРАТЫ, СВЯЗАННЫЕ С РАЗВЕДКОЙ ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗА

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа, включают в себя в основном затраты на разведочное бурение, сейсморазведку и геолого-геофизические работы. Затраты на разведочное бурение капитализируются в случае обнаружения коммерческих запасов нефти и газа или, в противном случае, списываются как расходы текущего периода.

В 2012 г. расходы на разведку запасов нефти и газа увеличились на 76,9% и составили 23 млрд руб. Увеличение затрат обусловлено ростом объемов сейсморазведочных работ на шельфах Черного и Арктических морей.

### ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И АМОРТИЗАЦИЯ

Износ, истощение и амортизация включают в себя износ нефтесодобывающих активов, а также прочих активов производственного и непроизводственного назначения.

В 2012 г. данные затраты увеличились на 6,6% по сравнению с 2011 г., составив 227 млрд руб.

### НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В 2012 г. налоги, за исключением налога на прибыль, увеличились на 29,5% и достигли 645 млрд руб. Рост был вызван главным образом увеличением НДС в результате начала его начисления по Ванкорскому месторождению и вследствие индексации базовой ставки НДС в течение 2012 г. Кроме того, на рост данной статьи расходов повлияла индексация ставок акцизов, которая проводилась дважды: с 1 января 2012 г. и с 1 июля 2012 г.

### ЭКСПОРТНЫЕ ТАМОЖЕННЫЕ ПОШЛИНЫ

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Особенности расчета и применения экспортных таможенных пошлин рассмотрены в разделе «Макроэкономическое окружение».

#### Налоги, за исключением налога на прибыль (млрд руб.)

2010		2011	2012	Изменение, %
274	Налог на добычу полезных ископаемых	414	527	27,3%
34	Акцизы	55	79	43,6%
12	Отчисление на социальное страхование	15	22	46,7%
9	Налог на имущество	11	12	9,1%
2	Штрафы, пени и прочие платежи в бюджет	3	5	66,7%
<b>331</b>	<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>498</b>	<b>645</b>	<b>29,5%</b>

#### Экспортные пошлины (млрд руб.)

2010		2011	2012	Изменение, %
396	Экспортные пошлины на нефть	612	689	12,6%
113	Экспортные пошлины на нефтепродукты	178	212	19,1%
<b>509</b>	<b>Экспортные пошлины</b>	<b>790</b>	<b>901</b>	<b>14,1%</b>

В 2012 г. общий объем уплаченных экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты составил 901 млрд руб., увеличившись на 14,1%, что связано в первую очередь с ростом цен на нефть и нефтепродукты, а также ростом экспорта.

## Операционная прибыль

В 2012 г. операционная прибыль уменьшилась до 382 млрд руб., или на 14,9% по сравнению с 2011 г. В процентном отношении к выручке операционная прибыль составила 12,4% в 2012 г. по сравнению с 16,5% в 2011 г. Снижение операционной прибыли связано в основном с отменой в 2012 г. налоговых льгот по Ванкору, действовавших в аналогичном периоде 2011 г., индексацией базовой ставки НДС и ростом тарифов естественных монополий.

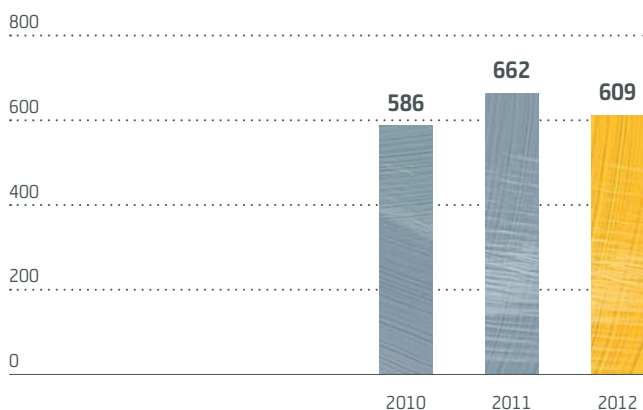
## Прочие доходы и расходы

### ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы и расходы включают в себя: проценты, полученные по депозитам и депозитным сертификатам и займам выданным; проценты, уплаченные по кредитам и займам полученным; результат от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости; прирост резервов, возникающий с течением времени; результат от реализации и выбытия финансовых активов и прочие финансовые доходы и расходы.

Финансовые доходы, нетто, за 2012 г. выросли до 9 млрд руб. по сравнению с 1 млрд руб. в 2011 г. Рост в основном связан с изменением справедливой стоимости производных финансовых инструментов и списанием реструктуризированной налоговой задолженности в 2011 и 2012 гг.

### ЕВИТДА (млрд руб.)



### ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В 2012 г. прочие доходы Компании составили 85 млрд руб. по сравнению с 25 млрд руб. за 2011 г. Рост прочих доходов в основном связан с признанием неденежного дохода от сделки по приобретению 51-процентной доли в ООО «НГК «ИТЕРА».

Прочие расходы составили 50 млрд руб. и 48 млрд руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

### ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ

Формирование прибыли или убытка от курсовых разниц связано с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании (переоценка производится по курсу доллара на конец периода).

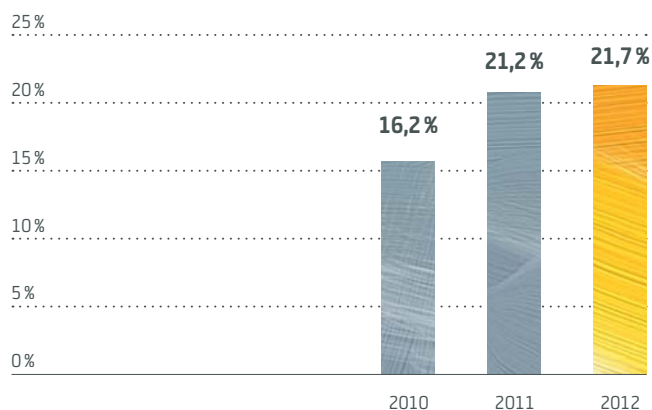
В 2012 г. прибыль от курсовых разниц составила 11 млрд руб. по сравнению с убытком в 22 млрд руб. в 2011 г. Такая динамика объясняется разнонаправленным колебанием обменного курса рубля по отношению к доллару.

### НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

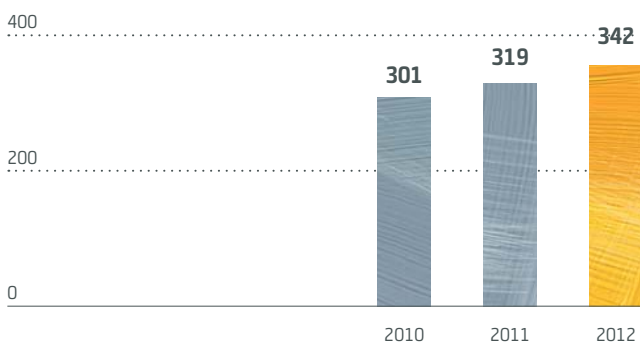
Расход по налогу на прибыль составил 95 млрд руб. в 2012 г. по сравнению с расходом 86 млрд руб. годом ранее.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. В 2012 г. «Роснефть» создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошло 22 ключевых общества Компании. Эффективная ставка налога рассчитывается как отношение налога на прибыль, исчисленного по данным бухгалтерского учета, к прибыли до налогообложения.

### Эффективная ставка по налогу на прибыль (%)



### Чистая прибыль (млрд руб.)



## Чистая прибыль (убыток)

В 2012 г. чистая прибыль составила 342 млрд руб. по сравнению с 319 млрд руб. годом ранее. Рост показателя объясняется увеличением прочих доходов в связи с признанием дохода от сделки по приобретению доли в активах ООО НГК «ИТЕРА», а также получением прибыли от курсовых разниц в связи с переоценкой валютных активов и обязательств Компании в условиях колебания обменного курса рубля к доллару.

## Ликвидность и капитальные ресурсы

### ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

#### Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, скорректированные на операции с торговыми ценными бумагами,<sup>1</sup> составили в 2012 г. 511 млрд руб.

Рост показателя по сравнению с 2011 г. произошел в результате эффективного управления оборотным капиталом.

#### Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 445 млрд руб. в 2012 г. по сравнению с 394 млрд руб. в 2011 г. Это объясняется увеличением капитальных затрат, а также приобретением дополнительных долей в дочерних и зависимых обществах, что было частично скомпенсировано положительным эффектом от реализации краткосрочных финансовых активов.

#### Чистые денежные средства, полученные (использованные) в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили в 2012 г. 68 млрд руб. Увеличение показателя по сравнению с 2011 г. объясняется размещением рублевых облигаций на сумму 20 млрд руб. и привлечением средств в рамках программы выпуска еврооблигаций на сумму 3 млрд долл.

20 июня 2012 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило дивиденды по итогам 2011 г. в сумме 36,6 млрд руб. (3,45 руб. на одну акцию). В августе 2012 г. утвержденные дивиденды были выплачены. 30 ноября 2012 г. внеочередное Общее собрание акционеров утвердило дополнительные дивиденды по итогам 2011 г. в сумме 41,9 млрд руб. (4,08 руб. на одну акцию). В декабре 2012 г. утвержденные дополнительные дивиденды были выплачены. В результате общий объем дивидендных выплат Компании по итогам 2011 г. составил 78,5 млрд руб.<sup>2</sup> (25% чистой прибыли по МСФО).

### Расчет скорректированных чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности (млрд руб.)

2010		2011	2012	Изменение, %
478	Чистые денежные средства от операционной деятельности	487	516	1,06
(11)	Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	3	(5)	—
467	Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	490	511	1,04

### Основные статьи отчета о движении денежных средств (млрд руб.)

2010		2011	2012	Изменение, %
478	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	487	516	1,06
(379)	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(394)	(445)	1,13
(32)	Чистые денежные средства, полученные (использованные) в финансовой деятельности	(56)	68	—

1. Операции с торговыми ценными бумагами проводятся Компанией в рамках управления денежными ресурсами. В 2012 г. получен приток денежных средств от операций с ценными бумагами в размере 5 млрд руб., в 2011 г. – отток в размере 3 млрд руб.

2. Включая 7,6 млрд руб., выплаченных ООО «РН-Развитие», владельцу 1 039 млн квази-казначейских акций.

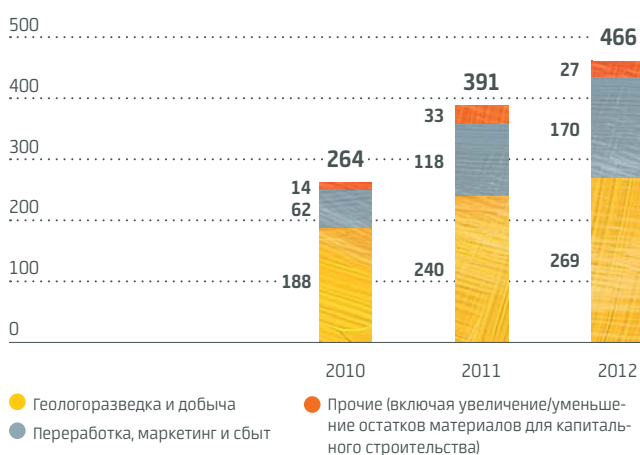
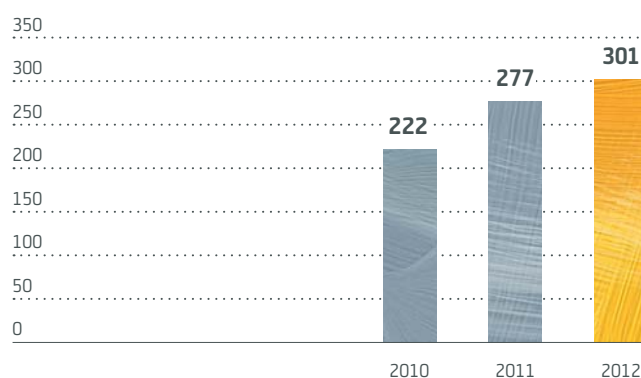
**КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ**

Общий объем капитальных затрат (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) в 2012 г. составил 466 млрд руб., что на 19,2% превышает уровень 2011 г.

Капитальные затраты сегмента «Геологоразведка и добыча» в 2012 г. достигли 269 млрд руб., превысив уровень

2011 г. на 12,1%. Рост связан с увеличением строительных работ и закупок оборудования для «Юганскнефтегаза», «Ванкорнефти», «Пурнефтегаза», «Северной нефти» и «Самаранефтегаза». Работы в основном связаны с обустройством месторождений и строительством системы утилизации попутного газа.

Капитальные затраты сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» в отчетном году составили 170 млрд руб. по срав-

**Капитальные затраты (млрд руб.)****Капитальные затраты в геологоразведке и добыче (долл./барр. н.э.)****Объем капитальных затрат (млрд руб.)**

2010		2011	2012	Изменение, %
74	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	96	108	12,5%
63	ЗАО «Ванкорнефть»	86	95	10,5%
15	ООО «РН-Пурнефтегаз»	15	18	20,0%
3	ООО «РН-Северная нефть»	6	6	—
6	ОАО «Самаранефтегаз»	9	11	22,2%
27	Прочие <sup>1</sup>	28	31	10,7%
<b>188</b>	<b>Итого геологоразведка и добыча</b>	<b>240</b>	<b>269</b>	<b>12,1%</b>
2	ОАО «НК «Роснефть»	1	1	—
22	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	59	76	28,8%
3	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	5	9	80,0%
3	ОАО «Ангарская НХК»	6	9	50,0%
4	ОАО «Ачинский НПЗ»	5	14	180,0%
3	ОАО «Сызранский НПЗ»	5	8	60,0%
3	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	7	13	85,7%
4	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	6	11	83,3%
18	Сбытовые подразделения и прочие <sup>2</sup>	24	29	20,8%
<b>62</b>	<b>Итого переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>118</b>	<b>170</b>	<b>44,1%</b>
<b>14</b>	<b>Прочая деятельность<sup>3</sup></b>	<b>17</b>	<b>19</b>	<b>11,8%</b>
<b>264</b>	<b>Промежуточный итог капитальных затрат</b>	<b>375</b>	<b>458</b>	<b>22,1%</b>
-	Увеличение (уменьшение) остатков материалов для кап. строительства	16	8	(50,0)%
<b>264</b>	<b>Итого капитальные затраты</b>	<b>391</b>	<b>466</b>	<b>19,2%</b>
<b>4</b>	<b>Затраты на приобретение лицензий</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>(42,9)%</b>

1. Включая Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз, Сахалин -1, Грознефтегаз, ВСНК, Дагнефтегаз.

2. Компании, предоставляющие услуги переработки и хранения.

3. Компании, оказывающие прочие услуги.

нению с 118 млрд руб. в 2011 г. Рост капитальных затрат связан с программой обновления и расширения производственных мощностей Туапсинского, Комсомольского, Ангарского, Ачинского, Сызранского, Новокуйбышевского и Куйбышевского заводов.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности возросли в отчетном году до 19 млрд руб. Рост связан с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования.

## ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

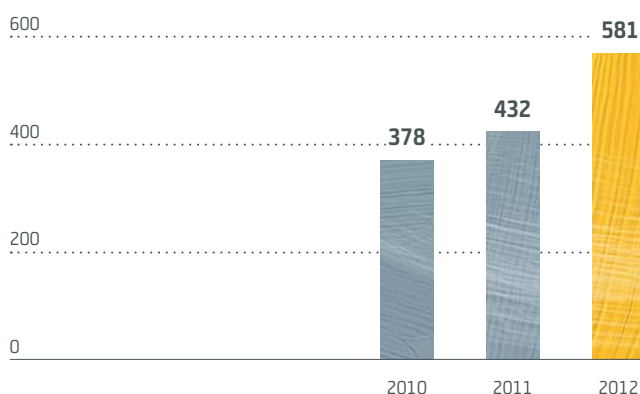
Чистый долг Компании по состоянию на 31 декабря 2012 г. составил 581 млрд руб. Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Компании составила 963 млрд руб. Увеличение связано в основном с привлечением финансирования через размещение долгосрочных процентных еврооблигаций, номинированных в долларах, и выпуском долгосрочных документарных неконвертируемых процентных облигаций, номинированных в российских рублях.

Часть долгосрочных кредитов обеспечена уступкой кредитором прав требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку нефти. Заимствования «Роснефти», обеспеченные экспортными поставками

нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляли 49,3% по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 75,6% на 31 декабря 2011 г. Снижение процентных показателей вызвано увеличением доли необеспеченных кредитов в составе долговых обязательств Компании.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. заложенные права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку нефти составляли 13,6% и 20,1% соответственно<sup>1</sup>.

Чистый долг по состоянию на конец года (млрд руб.)



## Расчет чистого долга (млрд руб.)

По состоянию на:	31.12.2011	31.12.2012
Краткосрочные кредиты и займы	152	126
Долгосрочные кредиты и займы	596	837
<b>Задолженность итого</b>	<b>748</b>	<b>963</b>
Денежные средства и их эквиваленты	166	296
Краткосрочные финансовые активы	150	86
<b>Чистый долг</b>	<b>432</b>	<b>581</b>

1. Доля от общих экспортных продаж нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

03

НАУКА  
И ИННОВАЦИИ


Планомерное наращивание инвестиций в НИОКР способствует увеличению интеллектуального капитала Компании, что в перспективе улучшает ее операционные результаты



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

# Наука и инновации



**В СОВРЕМЕННОМ МИРЕ  
УРОВЕНЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО  
РАЗВИТИЯ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ  
ИЗ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ  
КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ  
НЕФТЯНОЙ КОМПАНИИ  
И ЗАЛОГОМ ЕЕ УСТОЙЧИВОГО  
РАЗВИТИЯ**

Инновационная деятельность «Роснефти» направлена на создание и внедрение новейших 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» реализуется Программа инновационного развития, соответствующая требованиям нормативно-правовых и планово-программных документов национального, регионального и корпоративного уровней.

Программа состоит из следующих основных блоков:

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

В 2012 г. с целью повышения эффективности реализации Программы было активизировано сотрудничество с ведущими научными учреждениями и профильными организациями:

- совместно с институтами и организациями РАН инициировано 5 комплексных целевых инновационных проектов по освоению и переработке нетрадиционных и трудноизвлекаемых ресурсов углеводородов;
- совместно с ГК «Ростехнологии» инициирован проект по формированию банка мировых нефтяных технологий с использованием информационно-аналитической системы сбора, консолидации, анализа и представления сведений о технологических решениях;
- исследовательский институт Компании «РН-ЦИР», являющийся владельцем более 50 патентов и ноу-хау в области добычи и переработки нефти, нефте-

и газохимии, стал резидентом Фонда «Сколково» с проектом «Разработка и внедрение технологии опытно-промышленного производства синтетических углеводородов из природного/попутного газа»;

- подписан Меморандум о сотрудничестве с АНО «Агентство стратегических инициатив» в области организации совместных разработок по смежным с профилем деятельности Компании направлениям и привлечения новых инновационных проектов среднего бизнеса.

В 2012 г. инвестиции в осуществление исследований и разработок в рамках реализации Программы инновационного развития составили 9,9 млрд руб., что на 16% выше показателя за 2011 г.

## Целевые инновационные проекты

Работа по созданию и внедрению новых технологий в ОАО «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. В 2012 г. в рамках реализации организационно-методологических мероприятий по повышению эффективности инновационной деятельности был разработан и внедрен проектный подход к реализации целевых инновационных проектов: по каждому проекту создана проектная группа, назначены руководители проектов, определена персональная ответственность руководителей за достижение плановых показателей реализуемых проектов.

По состоянию на конец 2012 г. в Компании реализовывалось 56 целевых инновационных проектов.

# 9,9

**МЛРД РУБ.**

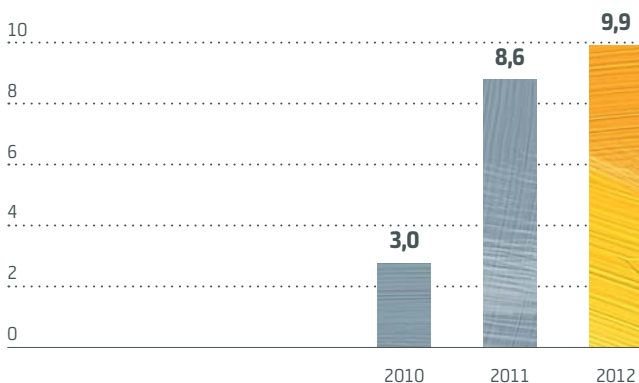
**финансирование НИОКР в 2012 г.**

Особое внимание в отчетном году было уделено внедрению полученных результатов НИОКР, а также закреплению прав на интеллектуальную собственность. По итогам реализации целевых инновационных проектов в 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подано 18 заявок на патенты.

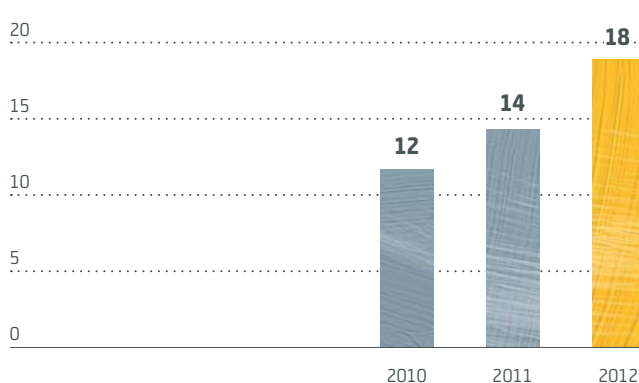
Основные результаты, достигнутые в 2012 г. по ключевым проектам:

- проведены успешные испытания мембранной установки газоразделения, что позволит решить вопрос утилизации попутного нефтяного газа для мелких и средних нефтяных месторождений с уровнем добычи газа от 10 до 200 млн куб. м/год с наличием сероводорода. Отличительные особенности установки: простота конструкции, возможность регулировки технологических режимов и низкие операционные и капитальные затраты. В то время как использование традиционных технологий для решения указанной проблемы является убыточным, применение указанной установки экономически эффективно. Срок окупаемости проекта составляет 6 лет. На 2013 г. запланировано тиражирование установки на трех объектах в двух добывающих обществах Компании.

Финансирование НИОКР (млрд руб.)



Заявок подано на патенты





- разработан программный комплекс для нефтяного инжиниринга, применяемый при планировании геолого-технических мероприятий, анализе и контроле разработки месторождений, а также создании интегрированных проектов разработки месторождений (РН-КИН). Комплекс установлен во всех дочерних добывающих обществах и корпоративных институтах Компании, а также в профильных департаментах центрального аппарата. Внедрение РН-КИН позволяет снизить сроки проектирования и выбора оптимальных схем разработки месторождений, а также перераспределить трудозатраты от сбора данных в сторону их анализа. Объем дополнительной добычи в результате использования РН-КИН оценивается в 3 млн т нефти в год.
- разработан программный комплекс, позволяющий решать уникальные задачи в гидродинамическом моделировании. В том числе он позволяет проводить:
  - моделирование сложных геолого-технических мероприятий (ГТМ) с учетом неоднородности коллекторов, одновременно-раздельной закачки и добычи нефти, многозабойных скважин с разной длиной горизонтального ствола;
  - анализ чувствительности и планирование численных экспериментов при гидродинамическом моделировании;
  - учет полного тензора абсолютной проницаемости и расчет фильтрации на неструктурированных сетках, направленные на изучение эффекта АвтоГРП.
- на основе проведенных исследований по уточнению закона фильтрации в низкопроницаемых коллекторах и построению геомеханической модели таких коллекторов разработаны технологии освоения низкопроницаемых коллекторов с использованием горизонтальных скважин с множественными трещинами гидроразрыва. В 2013-2017 гг. на Приобском

и Приразломном месторождениях «Юганскнефтегаз» запланировано бурение 293 горизонтальных скважин с применением разработанных технологий, что позволит получить дополнительную добычу нефти в объеме более 5 млн т.

## Адаптация и внедрение передовых технологий в 2012 г.

В ходе формирования и реализации проектов Системы новых технологий (СНТ) в 2012 г. организована работа по мониторингу, испытаниям, адаптации и внедрению перспективных технологий, разработанных отечественными и иностранными компаниями.

В течение 2012 г. успешно проведены и завершены испытания 23 технологий в рамках 17 проектов по испытанию новых технологий в 8 дочерних добывающих предприятиях Компании. По результатам испытаний в 2012 г. получено 240 тыс. т дополнительной добычи нефти. Все испытанные технологии пройдут процедуру оценки технико-экономической эффективности и будут переданы на широкомасштабное внедрение и тиражирование.

Дополнительная добыча от внедрения технологий, испытанных ранее, оценивается в 852 тыс. т, эффект от внедрения составляет более 2,2 млрд руб.

В рамках программы опытно-промышленных испытаний в 2012 г. реализованы 53 проекта испытания новой техники и технологий по 6 технологическим направлениям в 9 дочерних добывающих предприятиях Компании. Результаты всех успешно завершенных проектов испытаний в 2013 г. будут распространены в добывающих предприятиях Компании.

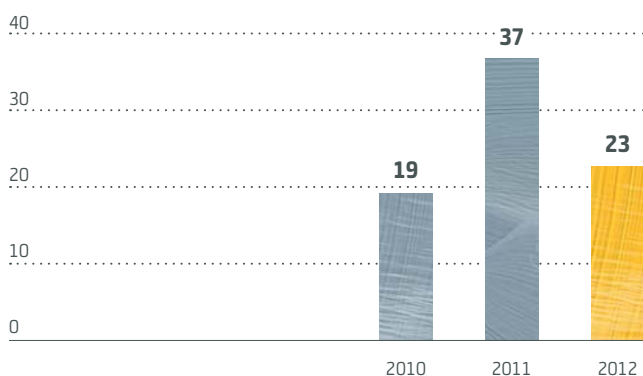
## Программы модернизации

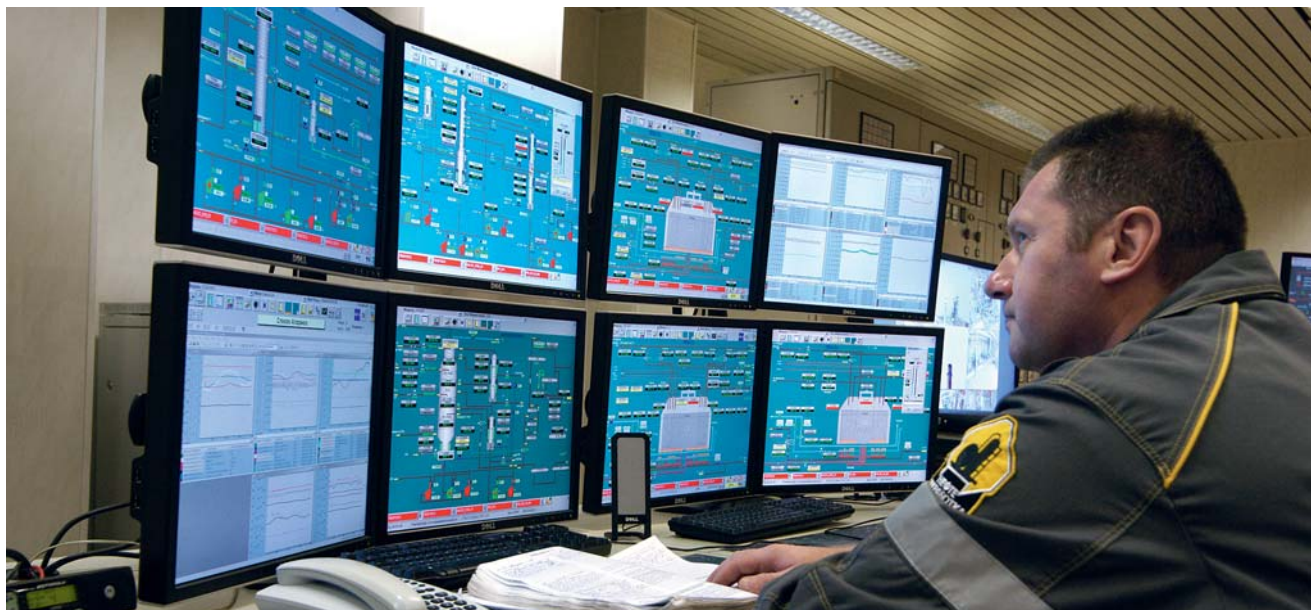
В Компании на постоянной основе разрабатываются и реализуются целевые программы модернизации и повышения эффективности производства:

- 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

### Технологии, с успехом прошедшие испытания





Пункт управления технологическим процессом на Куйбышевском НПЗ

наиболее острые задачи, стоящие перед Компанией. Кроме того, они создают основу для реализации программы внедрения инновационных технологий.

## 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 2012 г. включали в себя:

- выпуск корпоративного журнала «Научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть»»;
- регулярную публикацию научно-технических статей специалистов Компании в ведущих российских научно-технических журналах;
- публикацию книг выдающихся российских и зарубежных ученых-нефтяников в серии «Библиотека нефтяного инжиниринга»;
- проведение ежегодных корпоративных тематических конференций с участием российских и зарубежных специалистов;
- участие специалистов «Роснефти» во всероссийских и международных конференциях;
- разработку и запуск в эксплуатацию двух разделов корпоративной информационной Системы нормативного обеспечения бизнеса – «Материалы научно-практических мероприятий», «Научно-технические публикации».

## 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 рамках реализации данного соглашения в 2012 г. проводились исследования окружающей среды на акватории лицензионных участков в Карском море, начата реализация проектов, направленных на разработку эффективных технологий разработки месторождений Арктического шельфа с учетом повышенных требований к экологической и промышленной безопасности.

В 2012 г. с компанией ExxonMobil было подписано соглашение об основных условиях вхождения в Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, созданный Компанией в 2011 г. Были также определены и согласованы первоочередные направления его деятельности и подготовлены программы приоритетных исследований.

04

СОЦИАЛЬНАЯ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Компания проводит устойчивую политику высокой социальной ответственности перед всеми заинтересованными сторонами, осознавая высокую степень влияния своей деятельности в различных сферах



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

# Персонал



**УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ НК «РОСНЕФТЬ» И РОСТ ЕЕ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ ЯВЛЯЮТСЯ ПРЕЖДЕ ВСЕГО РЕЗУЛЬТАТОМ ЦЕЛЕУСТРЕМЛЕННОЙ, СЛАЖЕННОЙ И ОТВЕТСТВЕННОЙ РАБОТЫ ВСЕХ СОТРУДНИКОВ КОМПАНИИ**

Профессиональный, высококвалифицированный персонал, мотивированный на эффективную работу, – один из ценнейших активов «Роснефти» и залог ее будущего развития.

Поэтому одним из ключевых приоритетов Компании является постоянное совершенствование профессионально-технических и управленческих компетенций персонала и повышение производительности труда во всех сферах деятельности. Эта задача успешно решается путем поддержания высоких стандартов корпоративного поведения, реализации комплексной системы обучения и развития персонала, внедрения современных подходов к оплате труда и мотивации персонала, а также путем реализации социальной политики, направленной на повышение качества жизни сотрудников и их семей. Одна из приоритетных целей Компании в области управления персоналом – повышение личной заинтересованности каждого работника в достижении высоких производственных результатов.

# 166,1

**ТЫС. ЧЕЛОВЕК**

**численность персонала на 31.12.2012 г.**

По состоянию на 31.12.2012 г. списочная численность персонала НК «Роснефть» и ее дочерних обществ составляла 166,1 тыс. человек<sup>1</sup>. В течение отчетного года численность персонала Компании увеличилась на 5,3 тыс. человек в связи с вводом значительного количества новых объектов в ключевых нефтегазодобывающих предприятиях Компании («Ванконнефть», «РН-Юганскнефтегаз», «РН-Пурнефтегаз») и ростом численности работников на НПЗ Компании в связи с реализацией программы модернизации. Также на рост численности повлияли ввод новых объектов нефтепродуктообеспечения (в т. ч. ТЗК «Кневичи» в аэропорту Владивостока), рост численности в отдельных проектных институтах в связи с потребностями бизнеса, увеличением количества (приобретением) дочерних обществ.

Средний возраст сотрудников Компании составлял 40,1 года. Руководящие должности занимали 19,4 тыс. сотрудников.

1. Численность персонала указана в соответствии с международными стандартами. Данные по развитию персонала указаны по российским стандартам.

## Система обучения и развития персонала

Корпоративная система обучения и развития персонала ОАО «НК «Роснефть»» выстроена таким образом, чтобы обеспечить эффективное решение следующих задач:

- обеспечить высокий уровень профессионально-технических компетенций 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 высокого уровня качества и безопасности на производстве.

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 2012 г. общий объем проведенного в Компании обязательного, профессионально-технического и управленческого обучения составил 135,9 тыс. человеко-курсов (в 2011 г. — 129,8 тыс.). В отчетном году в рамках централизованного обучения и повышения квалификации по приоритетным направлениям деятельности Компании проведено 502 курса (10,9 тыс. человеко-курсов, включая подготовку проектных команд под стратегические и международные проекты Компании).

В 2012 г. большое внимание уделялось обучению специалистов в области охраны труда и промышленной безопасности, в том числе своевременной и качественной организации обязательных специализированных курсов по допуску к ведению работ (113,3 тыс. человеко-курсов).

В рамках программы модернизации нефтеперерабатывающих активов Компании (Комсомольского НПЗ, Сызранского НПЗ, Туапсинского НПЗ) проведено обучение персонала по подготовке к вводу в эксплуатацию новых технологических установок.

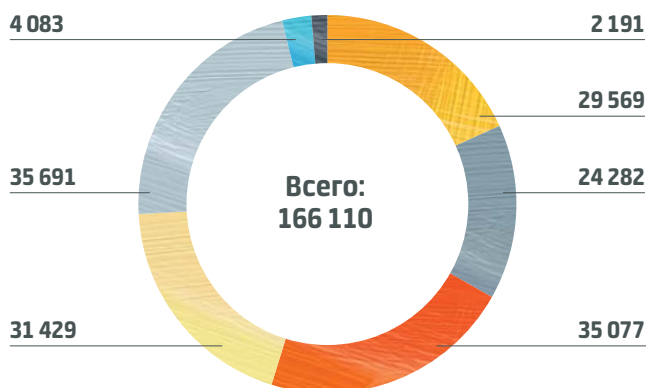
С 2006 г. в Компании реализуются корпоративные программы профессиональной переподготовки, разработанные совместно с ведущими российскими вузами.

В сотрудничестве с РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина Компания реализует пять программ получения дополнительных профессиональных квалификаций. В 2012 г. обучение по этим программам проходили 212 руководителей и специалистов Компании из числа кадрового резерва. По предложению НК «Роснефть» в данном университете разработана инновационная программа получения дополнительной профессиональной квалификации «Морской буровой супервайзер» с участием компаний Drillbert Engineering (США) и практикой на морских буровых объектах компании Stena Drilling (Швеция).

По инициативе Министерства промышленности и торговли Российской Федерации организована профессиональная переподготовка 16 руководителей и специалистов Компании в Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ по программе «Техническое регулирование в государстве и бизнесе».

В Компании реализуются корпоративные программы МВА, разработанные совместно с Высшей школой менеджмента СПбГУ и МИЭП МГИМО, включающие в себя два модуля обучения за рубежом. В 2012 г. на программах корпоративного МВА обучались 50 работников из числа кадрового резерва Компании. Завершено обучение кадрового резерва по модульной программе бизнес-школы «СКОЛКОВО» (32 человека).

Структура персонала НК «Роснефть» на 31.12.12 г. (чел.)



- Геологоразведка и добыча
- Переработка
- Сбыт и транспорт
- Профильные сервисные услуги в добыче и переработке
- Прочие сервисные услуги
- Наука
- Центральный аппарат (ОАО «НК «Роснефть»)

В «Роснефти» активно развивается система дистанционного обучения: в 2012 г. корпоративная библиотека электронных программ была увеличена до 266 курсов, по заказу бизнес-подразделений разработано 19 инновационных учебных технологических программ и снят учебный фильм. 4 526 сотрудников Компании прошли обучение в дистанционном формате.

В 2012 г. продолжилось внедрение технологий оценки и стандартизации профессионально-технических требований на основе системы компетенций. В рамках целевого инновационного проекта «Внедрение компетентного метода оценки и развития персонала ОАО «НК «Роснефть» разработано 444 профиля технических компетенций для специалистов и руководителей блоков «Нефтегазодобыча», «Геология и разработка месторождений», «Нефтепереработка», «Шельфовые проекты», КНИПИ.

Компания непрерывно развивает учебно-трениговую базу и активно использует собственный корпоративный ресурс обучения, включающий 53 учебные площадки, в том числе:

- 13 учебных центров (с семью полигонами) в нефтедобыче;
- 7 учебных центров (с тремя полигонами) и 4 учебных класса в нефтепереработке;
- 10 учебных центров и 19 учебных классов в нефтепродуктообеспечении.

В 2012 г. установлено 19 тренажерных комплексов для отработки практических навыков персонала, в том числе для добычи и сервиса — 11, нефтепереработки — 8. Корпоративный тренерский состав (1 690 тренеров) обеспечил более половины объема обучения (69 тыс. человеко-курсов) в отчетном году. В 2012 г. подготовлено 120 тренеров для работы на вновь установленных тренажерах, в том числе 44 тренера под программу модернизации НПЗ.

## Молодежная политика Компании

НК «Роснефть» последовательно и системно реализует молодежную политику, направленную на привлечение талантливой молодежи, создание условий для ее профессионального развития и эффективного включения в деятельность Компании.

В рамках молодежной политики Компании активно реализуется корпоративная система непрерывного образования «школа — вуз — предприятие».

В регионах присутствия Компании организована работа специализированных «Роснефть-классов»,

благодаря которым лучшие школьники получают качественное образование, профессиональную ориентацию на выбор карьеры в нефтегазовой отрасли и мотивированы на выбор НК «Роснефть» как приоритетного для них работодателя. В 2012 г. в 78 «Роснефть-классах» в 19 регионах страны обучались 1 967 школьников. Новые классы были открыты в городах Ростов-на-Дону, Нефтеюганск, Пойковский, поселке Врангель Приморского края и поселке Искателей Ямало-Ненецкого автономного округа.

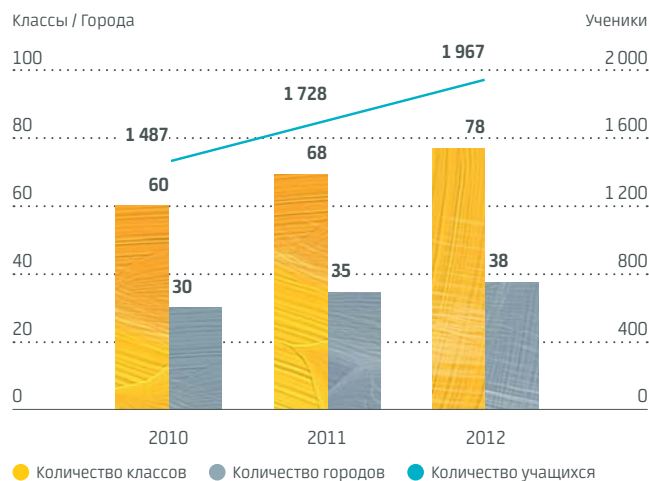
«Роснефть» одной из первых внедрила программу привлечения преподавателей из профильных вузов для чтения учащимся «Роснефть-классов» профильных предметов и специальных курсов. Спецкурсы, экскурсии на предприятия и встречи с заслуженными работниками Компании мотивируют старшеклассников на выбор востребованных для Компании профессий и возвращение после обучения на предприятие.

Для учащихся 10-х «Роснефть-классов» ежегодно проводятся семинары, направленные на командообразование «Лестница к успеху». В 2012 г. было проведено 8 таких семинаров с участием 946 школьников.

«Роснефть» ежегодно организует семинары по повышению квалификации учителей. В отчетном периоде проведены семинары для классных руководителей, психологов, директоров школ, в которых действуют профильные классы. В семинарах в 2012 г. приняли участие 114 человек.

В 2012 г. «Роснефть-классы» окончили 772 учащиеся, из них с золотой и серебряной медалью — 127 человек. В вузы поступили 756 человек (98%), из них 446 человек — на нефтяные и смежные специальности.

### «Роснефть-классы»



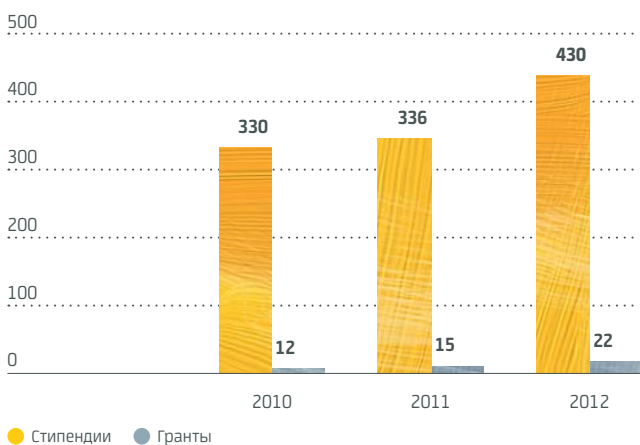


Установка подготовки и перекачки нефти на «Юганскнефтегазе»

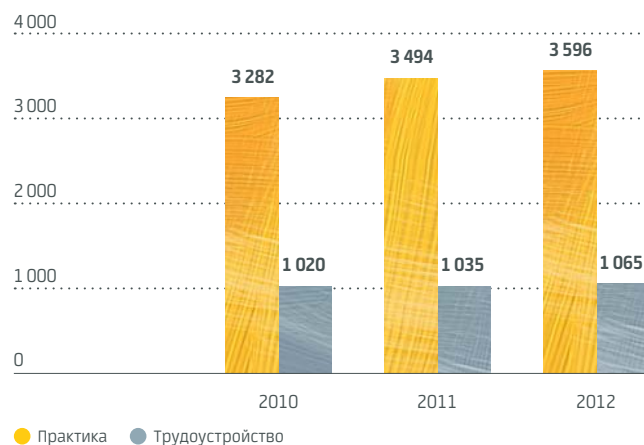
С целью формирования внешнего кадрового резерва и подготовки квалифицированных кадров Компания развивает сотрудничество с ведущими вузами страны. НК «Роснефть» сотрудничает с 27 вузами России, осуществляющими подготовку специалистов по востребованным на предприятиях Компании специальностям. Восемь вузов имеют статус стратегических партнеров.

Развитию преемственности в работе со школьниками, студентами и молодыми специалистами способствует проведение мероприятий для студентов профильных вузов, окончивших «Роснефть-классы». В феврале 2012 г. в Москве был проведен четвертый студенческий фестиваль «Будущее «Роснефти», в котором приняли участие 118 студентов из 22 вузов. В октябре-ноябре для студентов 1-го и 2-го курсов на базе Института нефти и газа

**Количество выплаченных корпоративных стипендий и грантов**



**Количество студентов, прошедших практику и трудоустроенных на предприятия Компании**



СФУ, НМСУ «Горный» и Самарского ГТУ прошли проф-ориентационные игры, развивающие представление о профессиях нефтегазовой отрасли. В играх приняли участие 223 студента.

Компания традиционно организует в вузах-партнерах «Дни «Роснефти», в рамках которых проводится отбор студентов на практику и собеседование со студентами. В 2012 г. организованы 69 «Дней «Роснефти», их участниками стали более 8 000 студентов.

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

Таким образом, НК «Роснефть» обеспечивает приток на свои предприятия высокообразованных выпускников лучших российских вузов, подготовленных к решению как текущих, так и перспективных, инновационных бизнес-задач.

## Работа с молодыми специалистами

Работа с молодыми специалистами является одним из приоритетных направлений кадровой политики Компании. В 2012 г. в периметре Компании работали 2 868 молодых специалистов.

Для молодых специалистов созданы условия для профессионального роста и развития лидерских компетенций. В Компании выстроена и успешно действует система мероприятий, включающая индивидуальный план развития, которая позволяет молодым специалистам быстро адаптироваться на предприятии. Регулярно проводятся деловые игры, конференции, конкурсы, тренинги, фестивали.

В 56 дочерних обществах функционируют Советы молодых специалистов. В 2012 г. был проведен ежегодный семинар для председателей Советов молодых специалистов, направленный на обмен опытом и выработку единых принципов работы во всех обществах Компании.

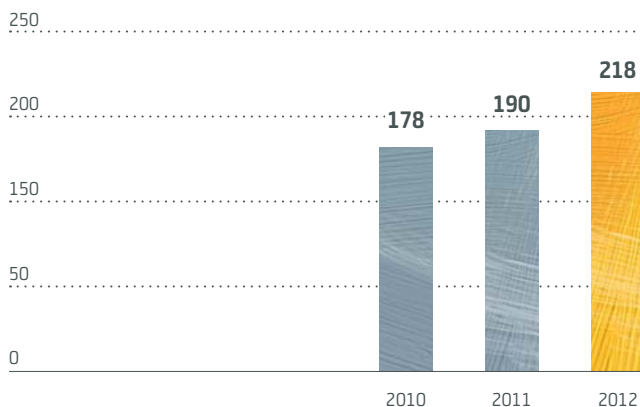
Для поддержки молодых специалистов в Компании на регулярной основе действует институт наставничества. Для наставников молодых специалистов организованы региональные семинары по обмену лучшими практиками.

В 2012 г. в Красноярске, Ижевске, Новокуйбышевске, Самаре и Томске была проведена V Кустовая научно-техническая конференция (КНТК) молодых специалистов по бизнес-процессам. Победители КНТК (218 молодых специалистов из 51 дочернего общества) приняли участие в VII итоговой Межрегиональной научно-технической конференции молодых специалистов. По ее итогам победителями стали 68 молодых специалистов из 29 дочерних обществ, 51 работа участников конференции была рекомендована к внедрению. Всего в 2012 г. в научно-технических конференциях всех уровней принял участие 1 401 молодой специалист из 73 дочерних обществ.

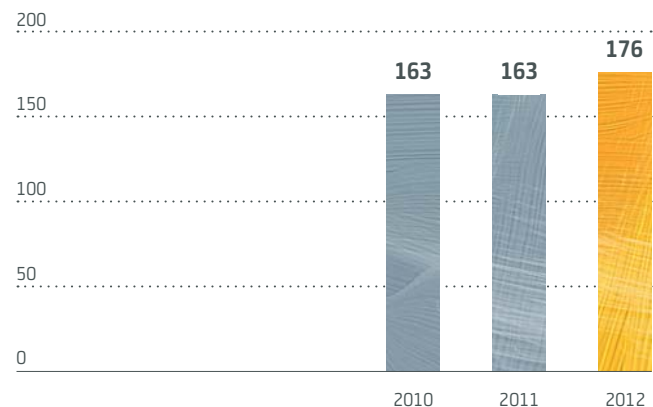
В 2012 г. организована стажировка в центральном аппарате управления Компании 48 молодых специалистов — победителей VI Межрегиональной научно-технической конференции, проходившей годом ранее.

ОАО «НК «Роснефть» ежегодно организует участие молодых работников Компании в конкурсе, организованном Минэнерго России, на лучшую молодежную научно-техническую разработку по проблемам топливно-энергетического комплекса. Из 176 участников конкурса «ТЭК-2012» 25 были отмечены наградами.

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



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





# Социальная политика и благотворительность

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

Социальная политика НК «Роснефть», как часть корпоративной стратегии, направлена на обеспечение благоприятных и конкурентных условий труда и отдыха работников и членов их семей через реализацию комплекса социальных программ.

Основные социальные программы Компании направлены на обеспечение безопасных и комфортных условий труда, поддержку здорового образа жизни, решение жилищных проблем и улучшение качества жизни сотрудников и их семей, профессиональное обучение сотрудников, материальную поддержку ветеранов и пенсионеров, социально-экономическое развитие регионов, оказание благотворительной помощи.

Расходы на социальные программы Компании в 2012 г. составили 22,4 млрд руб. (20,3 млрд руб. в 2011 г.).

## Социальные выплаты и льготы сотрудникам

В течение 2012 г. «Роснефть» продолжила политику конструктивного социального партнерства с профсоюзами Компании. В рамках совместной работы в большинстве дочерних обществ приняты коллективные договоры, усиливающие социальную защищенность работников и направленные на повышение уровня их жизни.

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

Приоритетными направлениями типового коллективного договора, рекомендуемого для заключения в дочерних обществах Компании, являются:

- социальная поддержка многодетных и малообеспеченных семей работников;
- социальная поддержка пенсионеров;
- создание условий по привлечению и удержанию персонала в регионах деятельности Компании с неблагоприятными климатическими условиями и на работах с неблагоприятными условиями труда;
- поддержка работников, попавших в трудную жизненную ситуацию.

Социальные пакеты работников основаны на единых принципах социальной защиты, но могут отличаться в различных дочерних обществах, так как учитывают специфику и экономические возможности конкретного общества, а также географию расположения и особенности региона. Состав и величина этих льгот закрепляются в коллективных договорах и иных нормативных документах обществ.

## Улучшение условий труда и отдыха на производстве

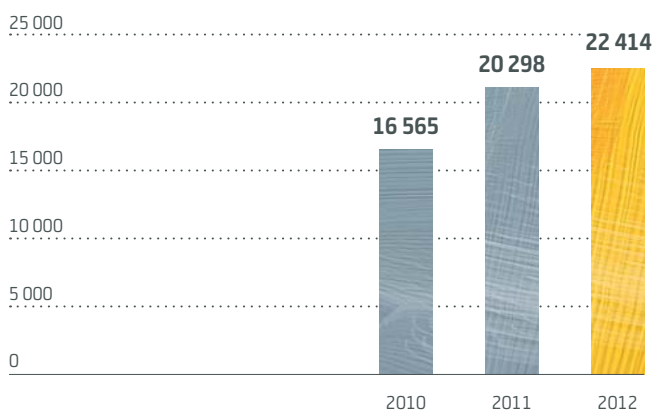
НК «Роснефть» уделяет особое внимание организации и проведению мероприятий, направленных на улучшение производственных и социально-бытовых условий труда работников, а также мероприятий, обеспечивающих максимальную производительность труда и снижение непроизводительных потерь рабочего времени.

С этой целью в Компании разработаны 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 около 16 тыс. работников Компании. В настоящее время функционирует 65 вахтовых поселков (более 18 тыс. мест) и 47 вагон-городков (более 2 тыс. мест), обеспечивающих проживание работников Компании и подрядных организаций. Современный вахтовый поселок Компании представляет собой комплекс жилых, культурно-бытовых, хозяйственных зданий и сооружений, объектов общественного питания и медицинских учреждений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности сотрудников НК «Роснефть», работающих вахтовым методом.

В 2012 г. построена и введена в эксплуатацию столовая на УПСВ-Север на Ванкорском месторождении. Начато строительство общежития на 140 мест со столовой на Малобалыкском месторождении. Затраты Компании на развитие и обустройство действующих вахтовых поселков и опорных баз в 2012 г. составили 2 млрд руб.

Общий объем инвестиций Компании на улучшение условий труда и отдыха на производстве в 2012 г. составил 6,3 млрд руб.

### Расходы на реализацию социальных программ (млн руб.)



## Охрана здоровья и поддержка здорового образа жизни

Компания уделяет постоянное внимание реализации комплекса мероприятий по охране здоровья, направленных на:

- повышение работоспособности (производительности труда) и профессионального долголетия работников;
- профилактику заболеваемости и уменьшение затрат, связанных с временной нетрудоспособностью работников;
- повышение качества жизни работников;
- пропаганду 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 работы здравпунктов на промышленных площадках и в вахтовых поселках Компании;
- проведение профилактических мероприятий (вакцинация, диспансеризация) по предупреждению и снижению заболеваемости персонала;
- 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 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 здравпункты, проводится системная работа по созданию комфортных санитарно-бытовых условий на рабочих местах.

В 2012 г. на охрану здоровья и поддержку здорового образа жизни было направлено 1,4 млрд руб.

### Добровольное медицинское страхование

В дополнение к государственным программам обязательного медицинского страхования граждан более 125 тыс.

работников Компании предоставлена возможность получения медицинских услуг в рамках программ коллективного добровольного медицинского страхования, включающих амбулаторно-поликлиническую, стационарную, стоматологическую, консультативно-диагностическую помощь, реабилитационно-восстановительное лечение.

Для заключения договоров добровольного медицинского страхования работников Компании привлекаются крупнейшие российские страховые компании. В 2012 г. страховую защиту по ДМС обеспечивало ОАО СК «СОГАЗ-МЕД», как победитель проведенного тендера.

В 2012 г. на добровольное медицинское страхование сотрудников Компании было израсходовано 741 млн руб.

## Организация санаторно-курортного лечения и оздоровления работников

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. С целью реализации единых стандартов разработано и внедрено Положение о порядке санаторно-курортного лечения и оздоровления работников и членов их семей. Большое внимание уделяется оздоровлению детей, ветеранов и пенсионеров Компании.

В 2012 г. путевки в санаторно-курортные и оздоровительные организации получили почти 43 тыс. работников

Структура расходов по основным направлениям социальной политики в 2012 г. (млн руб., %)



# 54,5

Тыс.

пенсионеров и ветеранов получали корпоративные пенсии в 2012 г.

и членов их семей, в том числе более 28 тыс. путевок в здравницы Компании. Расходы на предоставление путевок составили порядка 600 млн руб.

## Поддержка спорта

Для укрепления здоровья и корпоративного духа работников Компании в 2012 г. проведены II Зимняя и VIII Летняя Спартакиада «Роснефти». В отборочных играх при формировании сборных команд дочерних обществ приняли участие около 20 тыс. человек. Зимняя Спартакиада состоялась в феврале в Москве. Первый (зональный) тур Летней Спартакиады прошел в июне в Находке, Ангарске, Красноярске, Самаре, Краснодаре и Туапсе. В нем приняли участие работники более 60 дочерних обществ Компании. 16 лучших команд встретились в финале в Москве.

## Жилищные программы

Одним из важных направлений социальной политики «Роснефти» является обеспечение жильем работников дочерних обществ Компании за счет корпоративной ипотеки, строительства жилья, использования фонда служебного жилья.

Так, за 2012 г. Компания обеспечила жильем 477 семей сотрудников. На эти цели было потрачено 663 млн руб., в том числе:

- 403,5 млн руб. — целевые займы работникам;
- 251,6 млн руб. — строительство нового жилья;
- 7,8 млн руб. — обустройство служебных квартир.

## Корпоративное пенсионное обеспечение

Корпоративная пенсионная программа НК «Роснефть» реализуется в целях повышения уровня социальной



Спартакиада

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.

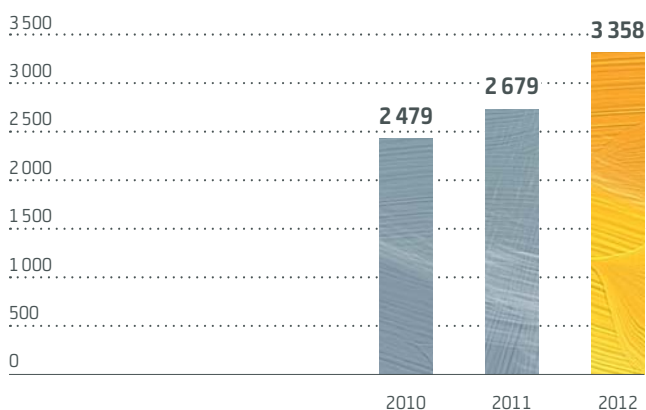
В настоящее время дочерними обществами Компании заключено и действуют более 250 договоров о негосударственном пенсионном обеспечении работников и ветеранов с негосударственным пенсионным фондом «Нефтегарант».

В 2012 г. сумма пенсионных взносов НК «Роснефть» и ее дочерних обществ в Фонд составила 3,36 млрд руб., в том числе по проекту социальной поддержки ветеранов — 412 млн руб.

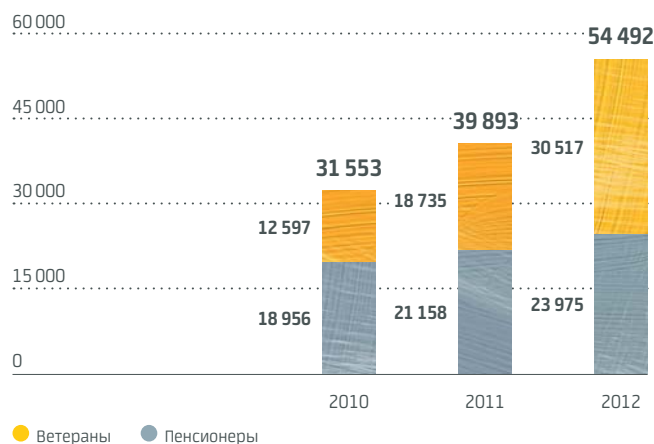
Общая сумма пенсионных выплат в 2012 г. составила более 1,12 млрд руб. Средний размер корпоративной пенсии на одного пенсионера составил 3,2 тыс. руб. в месяц, на одного ветерана — 1,1 тыс. руб. Корпоративные пенсии получают более 54 тыс. человек, в том числе 24 тыс. пенсионеров и 30 тыс. ветеранов.

В целях формирования работниками Компании своей будущей пенсии за счет добровольных взносов в Фонд активно реализуется индивидуальное пенсионное обеспечение. По итогам 2012 г. работниками Компании заключено около 35 тыс. договоров индивидуального пенсионного обеспечения на общую сумму более 1,7 млрд руб.

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



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



## Социально-экономическое развитие регионов

НК «Роснефть», являясь одной из крупнейших компаний России, неизменно уделяет повышенное внимание реализации комплексных социально-экономических программ в регионах своей производственной деятельности.

Средства на развитие социальной инфраструктуры выделяются в рамках заключенных соглашений с органами исполнительной и муниципальной власти на основе взаимовыгодного сотрудничества. В ряде регионов Компания получает налоговые льготы в соответствии с федеральным и региональным законодательством.

Расходы «Роснефти» по соглашениям о социально-экономическом сотрудничестве с регионами составили в 2012 г. 2,8 млрд руб.

В отчетном году в Ханты-Мансийском автономном округе продолжалась активная реализация долгосрочных социальных программ:

- благоустройство территории населенных пунктов (модернизация нежилого строения станции обезжелезивания в г. Нефтеюганске, реконструкция сквера с городским фонтаном в г. Пыть-Ях);
- развитие системы дошкольного образования (строительство детских садов в пос. Пойковский и г. Нефтеюганске);
- поддержка объектов культуры и спорта (реконструкция ГДК «Россия» в г. Пыть-Ях, строительство культурно-спортивного комплекса в г. Нефтеюганске);
- поддержка учреждений здравоохранения (капитальный ремонт здания терапевтического комплекса

под кардиологическое отделение в г. Нефтеюганске, приобретение оборудования).

Расходы Компании на эти цели превысили 1,5 млрд руб.

В Самарской области социально-экономическое сотрудничество с регионом было сфокусировано на развитии социальной сферы муниципальных образований, что позволило произвести ремонт и реконструкцию детских садов, школ, учреждений культуры, водопроводных сетей и других объектов, приобрести необходимое оборудование и транспорт для нужд районов. Значительные средства выделялись на строительство крытого ледового дворца в г. Отрадный «Роснефть арена» и детского сада в г. Сызрани. Объем финансирования указанных мероприятий составил 490 млн руб.

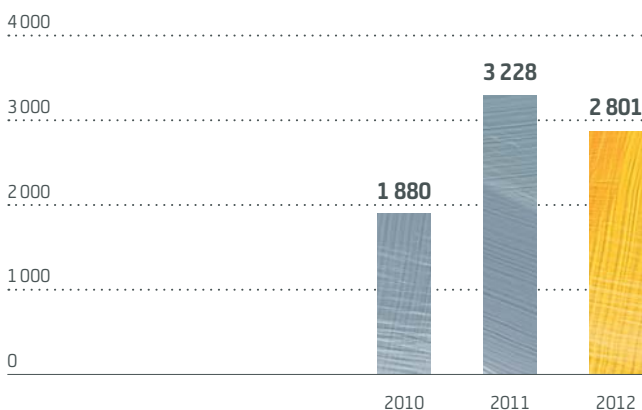
В Ставропольском крае финансирование было направлено на развитие и содержание объектов социально-бытового и культурного значения, образовательных учреждений, ремонт автомобильных дорог общего пользования, приобретение специализированной коммунальной техники, строительство пешеходных дорожек, благоустройство территорий муниципальных районов края. В 2012 г. 70 млн руб. было направлено на строительство физкультурно-оздоровительного комплекса «Юный нефтяник» в с. Левокумском, была введена в эксплуатацию новая районная поликлиника в г. Нефтекумске, а также завершены капитальный ремонт и оснащение средней общеобразовательной школы № 3 г. Нефтекумска.

## Благотворительная деятельность

Основными направлениями благотворительности Компании являются содействие региональным администрациям в развитии социально-экономической сферы регионов, помощь в финансировании социально значимых программ общественных организаций и благотворительных фондов, направленных на возрождение духовного наследия, развитие спорта, поддержку здравоохранения, детских домов, укрепление культурных и нравственных начал в жизни общества.

Особое внимание в регионах производственной деятельности уделяется поддержке коренных малочисленных народов Севера. Так, выплачиваются компенсации за использование земельных участков, закупается оборудование для ведения промыслового хозяйства и топливо, осуществляется детская летняя оздоровительная программа, финансируется участие в выставках, конкурсах и других мероприятиях, оплачивается обучение студентов. Всего в 2012 г. на поддержку коренных малочисленных народов Севера НК «Роснефть» направила 3,2 млн руб.

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





Детская площадка в г. Губкинский построена ООО «РН-Пурнефтегаз»

При активном участии Компании строятся и восстанавливаются объекты духовного наследия во многих регионах страны. Так, в отчетном году продолжалось финансирование строительства кафедрального собора Рождества Христова в г. Южно-Сахалинске, храма в честь иконы Божией Матери «Неопалимая Купина» в Смоленской области и храма в честь Казанской иконы Божией Матери в г. Находка. Также были выделены благотворительные средства на проведение реставрационных работ в храме священномученика Антипы на Колымажном дворе г. Москвы.

Всего в 2012 г. расходы Компании на благотворительность составили 3,4 млрд руб. (в 2011 г. — 2,9 млрд руб.). Финансирование благотворительных проектов «Роснефти» осуществлялось на основании решений Президента и Правления Компании.

Всего в 2012 г. в регионах присутствия Компании в рамках соглашений и по благотворительности направлены средства на строительство, ремонт, оснащение и поддержку 114 детских садов и дошкольных учреждений, 211 школ, 84 культурных и 82 спортивных объекта, 43 лечебных учреждения и 49 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 2012 г. она составила около 200 млн руб. Кроме того, в отчетном году 81 сотруднику были предоставлены образовательные займы на общую сумму 3,7 млн руб.

## 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 2012 г. расходы на содержание социальной инфраструктуры НК «Роснефть» составили 1,1 млрд руб.

# Охрана труда, промышленная безопасность и защита окру- жающей среды

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

Руководствуясь требованиями российского законода-  
тельства и нормами международного права, «Роснефть»  
определила следующие основные задачи в области  
охраны труда, промышленной безопасности и защиты  
окружающей среды:

- соответствие деятельности Компании характеру и масштабам рисков в области промышленной без-  
опасности, охраны труда и окружающей среды;
- постоянное улучшение Интегрированной системы  
управления промышленной безопасностью, охра-  
ной труда и окружающей среды Компании;
- соответствие деятельности в области промышлен-  
ной безопасности, охраны труда и окружающей  
среды применимым к деятельности Компании зако-  
нодательным и другим требованиям.

В «Роснефти» успешно действует Интегрированная  
система управления промышленной безопасностью,  
охраной труда и окружающей среды (ИСУ ПБОТОС). Она  
позволяет не только управлять, но и непрерывно контро-  
лировать работу Компании в этой области и оценивать  
эффективность данной работы. Система построена на  
принципах непрерывного совершенствования, реализа-  
ции превентивных мер, а также участия персонала всех  
уровней в процессе обеспечения безопасности произ-  
водства и снижения негативного воздействия на окружа-  
ющую среду. Для обеспечения функционирования ИСУ  
ПБОТОС разработаны стандарты по основным направ-  
лениям деятельности в этой области, постоянно ведется  
внедрение дополнительных стандартов с целью дальней-  
шей оптимизации ИСУ ПБОТОС.

# 28%

**снижение производственного  
травматизма в 2012 г.**

В 2012 г. сертифицирующим органом ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» успешно проведен ресертификационный аудит ИСУ ПБОТОС. По результатам аудита получены сертификаты соответствия требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента» и OHSAS 18001:2007 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности» на очередной сертификационный период с 2012 по 2015 гг.

Работа в области промышленной безопасности и охраны труда в отчетном году была направлена на снижение травматизма, аварий, пожаров, инцидентов и недопущение чрезвычайных ситуаций. В результате проделанной работы:

- общий уровень производственного травматизма по Компании был снижен почти на 30%, с 47 несчастных случаев в 2011 г. до 34 в 2012 г.;
- уровень травматизма со смертельным исходом был сокращен на 25% (6 несчастных случаев в 2012 г.);
- уровень аварийности, газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на объектах дочерних обществ Компании был снижен в 2,3 раза, с 7 до 3 случаев;
- в дочерних обществах Компании не было допущено ни одной чрезвычайной ситуации.

В качестве профилактических мер предупреждения травматизма в дорожно-транспортных происшествиях в дочерних обществах в 2012 г. было проведено более 19 тыс. проверок применения ремней безопасности и предотвращено более 600 нарушений. В результате количество пострадавших при дорожно-транспортных происшествиях снизилось почти в 2 раза по сравнению с 2011 г.

Объем финансирования мероприятий по охране труда в 2012 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 2012 г. было проведено 190 учений по ликвидации возможных аварийных разливов нефти, организации и отработке методов тушения пожаров и локализации возможных аварий. В учениях приняли участие более 8 тыс. сотрудников дочерних обществ Компании.

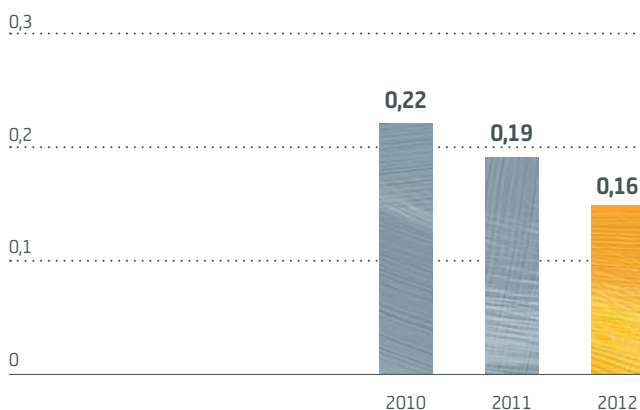
При выборе дочерних обществ для учений принимаются во внимание особенности условий работы объектов

нефтедобычи, нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения, расположенных в самых различных географических зонах. В 2012 г. было успешно завершено реформирование пожарной охраны ключевых дочерних обществ с расширением действующих и созданием трех новых филиалов специализированного предприятия «РН-Пожарная безопасность». В результате реформы была значительно улучшена система предупреждения и тушения пожаров на объектах дочерних обществ.

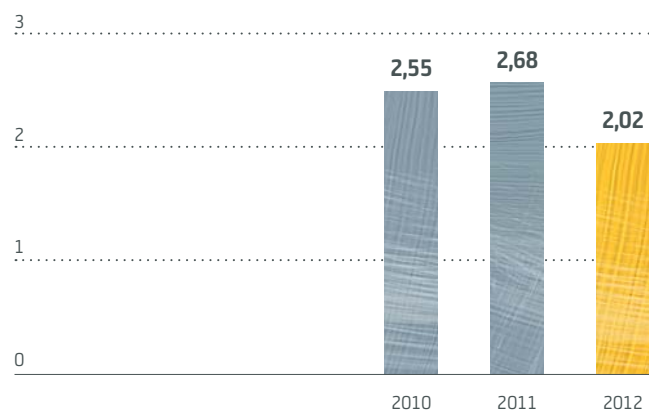
Расходы Компании на предупреждение чрезвычайных ситуаций и реагирование на них, пожарную и радиационную безопасность в 2012 г. составили 4,4 млрд руб.

В сфере охраны окружающей среды в Компании 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. В течение года велось строительство очистных сооружений и полигонов в «Юганскнефтегаз», полигона в «Самаранефтегаз», очистных сооружений в «Сахалинморнефтегаз». Затраты на мероприятия Целевой экологической программы в 2012 г. составили 1 161 млн руб. В связи с активизацией работы Компании на шельфе в 2012 г. была сформирована программа экологических работ для Арктического научного центра Компании, подготовлены проекты соглашений о сотрудничестве с МЧС России, Роскосмосом и Минтрансом Российской Федерации. В рамках реализации шельфовых проектов Компании

**Коэффициент производственного травматизма (пострадавших на 1 млн часов)**



**Коэффициент смертельного травматизма (пострадавших на 100 млн часов)**





организована разработка и согласование компаниями-партнерами ExxonMobil, Eni и Statoil «Декларации об охране окружающей среды и сохранении биологического разнообразия при разведке и разработке минеральных ресурсов Арктического континентального шельфа РФ». Указанный документ подписан ExxonMobil и Statoil, готовится к подписанию компанией Eni. Также были разработаны экологические обоснования и получены положительные заключения государственной экологической экспертизы, согласования и разрешения на проведение геофизических работ и инженерных изысканий в Баренцевом, Карском, Охотском, Азовском и Черном морях.

В рамках реализации Программы по ликвидации накопленных экологических ущербов в 2012 г. были выполнены следующие работы:

- в ООО «РН-Юганскнефтегаз» рекультивировано 391 га нефтезагрязненных земель, переработано 97 тыс. т нефтешлама и 516 тыс. т бурового шлама;
- в ООО «РН-Пурнефтегаз» переработано 16 тыс. т бурового шлама, рекультивировано 14,2 га нефтезагрязненных земель;
- в ООО «РН-Ставропольнефтегаз» переработано 24,5 тыс. т нефтешлама;
- в ООО «РН-Краснодарнефтегаз» переработано 37 тыс. т нефтешлама;
- в ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» рекультивировано 10 га нефтезагрязненных земель, переработано 14 тыс. т нефтешлама и 11 тыс. т бурового шлама.

Общие затраты составили 1 199 млн руб.

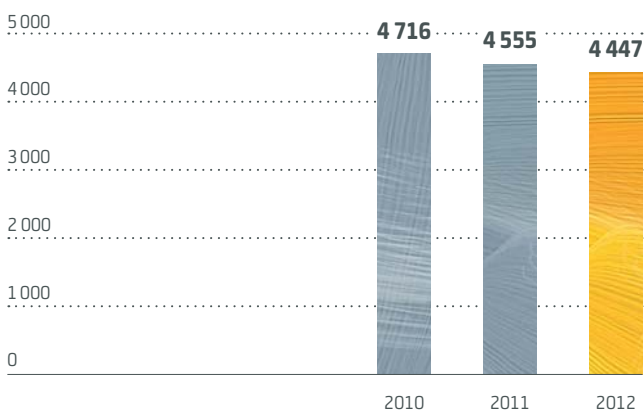
В связи с тем, что в 2012 г. впервые произведена оценка уровня выбросов парниковых газов, ведется разработка Методических рекомендаций Компании по оценке совокупных выбросов парниковых газов.



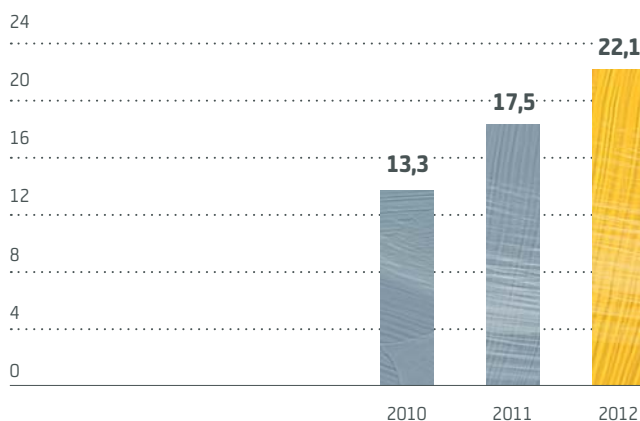
Установка подготовки и перекачки нефти на «Юганскнефтегазе»

В течение 2012 г. предприятия Компании принимали активное участие и занимали лидирующие места в ежегодных конкурсах в области экологии и защиты окружающей среды. Так, ОАО «НК «РН-Смоленскнефтепродукт» приняло участие в VI Всероссийской конференции «Экология и производство. Перспективы развития экономических механизмов охраны окружающей среды». Общество награждено дипломом лауреата конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент».

#### Расходы на предупреждение чрезвычайных ситуаций, пожарную, радиационную безопасность (млн руб.)



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



# 05

КОРПОРАТИВНОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ

Современная система корпоративного управления «Роснефти» позволяет эффективно управлять имеющимся портфелем активов и планомерно реализовывать стратегические цели Компании



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

# Система корпоративного управления

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ «РОСНЕФТИ», ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПЕРЕД ВСЕМИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ, А ТАКЖЕ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ 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, принципами корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития, а также Уставом Компании.

Систему корпоративного управления также регулируют следующие внутренние документы:

- Положение об Общем собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении);
- Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте);
- 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;
- 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, разработки и практического применения на их основе локальных нормативных документов о регулировании отдельных процессов корпоративного управления.

## 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.).

### ГODOVое ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

20 июня 2012 г. в г. Санкт-Петербурге состоялось очередное годовое (по итогам 2011 г.) Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол б/н от 25.06.2012 г.). Участие в его работе приняли владельцы 97,18% акций Компании.

Кроме того, лицам, имеющим право на участие в Собрании, была предоставлена возможность просмотра его трансляции, организованной в городах Москва, Краснодар, Красноярск, Нефтеюганск, Самара, Нефтекумск и Комсомольск-на-Амуре.

Собрание утвердило годовой отчет и годовую бухгалтерскую отчетность за 2011 г.; распределение прибыли по результатам 2011 г.; размер, сроки и форму выплаты

# 4

## независимых директора входили в состав Совета директоров на 31.12.2012 г.

дивидендов по результатам 2011 г.; вознаграждение и компенсацию расходов членам Совета директоров Компании. Также были приняты решения об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии; об утверждении аудитора Компании; об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Решения, принятые на Общем собрании, по состоянию на 31 декабря 2012 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.

### ВНЕОЧЕРЕДНЫЕ ОБЩИЕ СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

В 2012 г. проведены два внеочередных Общих собрания акционеров Компании.

Внеочередное Общее собрание акционеров, проведенное 10 апреля 2012 г. в форме заочного голосования (протокол б/н от 13.04.2012 г.), одобрило изменение ранее совершенной крупной сделки с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией, а также одобрило совершение и изменение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (сделки Компании с ОАО «АК «Транснефть» и с ЗАО «Ванкорнефть»).

Второе внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть» состоялось в Хабаровске 30 ноября 2012 г. (протокол б/н от 05.12.2012 г.). Участие в его работе приняли владельцы порядка 97,64% акций Компании<sup>1</sup>.

1. Указана доля от общего количества голосов акционеров, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании. В соответствии с пунктом 6 статьи 76 Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», акции, выкупленные Обществом и поступившие в его распоряжение, не предоставляют право голоса и не учитываются при подсчете голосов.

На Собрании были приняты решения о распределении прибыли и дополнительной выплате дивидендов по результатам 2011 г.; досрочном прекращении полномочий Совета директоров и избрании членов Совета директоров, а также одобрен ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. 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, и назначил члена Правления взамен выбывшего.

## Совет директоров ОАО «НК «Роснефть»»

Совет директоров является ключевым звеном системы корпоративного управления «Роснефти».

Помимо норм действующего законодательства, его деятельность урегулирована нормами Устава Компании и Положения о Совете директоров, утвержденного 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 2012 г. в составе Совета директоров из девяти членов было восемь неисполнительных директоров, в том числе четыре независимых директора.

### СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012 Г.)

С 1 января 2012 г. по 20 июня 2012 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 13 сентября 2011 г. С 20 июня 2012 г. по 30 ноября 2012 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров Компании 20 июня 2012 г. С 30 ноября 2012 г. полномочия Совета директоров осуществляет состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2012 г.

**Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и комитетов в 2012 г.**

Совет директоров					Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Член Совета директоров	Исполнительный	Неисполнительный	Независимый	Участие в заседаниях			
<b>ЧЛЕНЫ, ВХОДИВШИЕ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ТЕЧЕНИЕ ВСЕГО 2012 Г.</b>							
Маттиас Варниг		X	X	36/36	9/9	9/9	
Александр Некипелов		X		36/36			8/8
Ханс-Йорг Рудлофф		X	X	36/36	9/9	9/9	
Сергей Шишин		X	X	36/36	4/4	4/4	4/4
Дмитрий Шугаев		X		36/36			8/8
<b>ЧЛЕНЫ, ВЫШЕДШИЕ ИЗ СОСТАВА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 20.06.2012 Г.</b>							
Владимир Богданов		X		12/14			
Андрей Костин		X	X	14/14	5/5	5/5	
Николай Токарев		X		14/14			4/4
<b>ЧЛЕНЫ, ВОШЕДШИЕ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 20.06.2012 Г.</b>							
Михаил Кузовлев		X		22/22		4/4	4/4
Николай Лаверов		X	X	22/22			4/4
Илья Щербович		X		22/22			4/4
<b>ЧЛЕНЫ, ВЫШЕДШИЕ ИЗ СОСТАВА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 30.11.2012</b>							
Эдуард Худайнатов	X			29/29			2/2
<b>ЧЛЕНЫ, ВОШЕДШИЕ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 30.11.2012</b>							
Игорь Сечин	X			7/7			

Примечание: Первая цифра показывает количество заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, вторая – общее количество заседаний, в которых он мог принять участие в 2012 г.



Годовое Общее собрание акционеров Компании

# Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

(по состоянию на 31.12.2012 г.)



## 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. Доктор экономических наук. Академик Российской академии наук. Профессор. Автор 3 монографий и более 200 научных публикаций в России и за рубежом. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 1998 по 2001 гг. — 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. М. В. Ломоносова.

С 2006 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

С 2008 г. — член Совета директоров ОАО «Зарубежнефть».

С 2011 г. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



## Игорь Сечин

Председатель Правления,  
Президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1960 г. В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 2000 по 2004 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.

С 2004 по 2008 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации — помощник Президента Российской Федерации.

С 2008 по 2012 гг. — заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.

С 2004 по 2011 гг. возглавлял Совет директоров ОАО «НК «Роснефть».

Входит в состав органов управления ряда коммерческих организаций, в том числе является Председателем Совета директоров ОАО «Роснефтегаз» и ООО «Национальный нефтяной консорциум», Председателем Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА».

С 2012 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

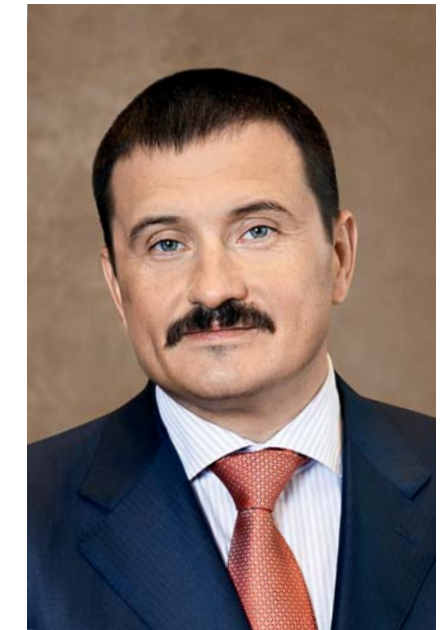
Родился в 1955 г. В 1981 г. окончил Высшую школу экономики им. Бруно Лейшнера (Берлин) по специальности «Национальная экономика».

С 2006 г. — управляющий директор компании Nord-Stream AG (Швейцария).

Входит в состав органов управления иностранных и российских коммерческих компаний, в том числе является членом Совета директоров ОАО «АБ Россия», членом Наблюдательных советов ОАО «Банк ВТБ» и Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft.

Председателем Административного совета директоров ОАО «АК «Транснефть» и Председателем Совета директоров ОК «Российский алюминий».

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



## Михаил Кузовлев

Член Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть», член Комитета  
Совета директоров по кадрам  
и вознаграждениям, член Комитета  
Совета директоров по стратегическому  
планированию

Родился в 1966 г. В 1988 г. окончил Московский государственный институт международных отношений МИД СССР.

С 2005 по 2008 гг. — исполнительный управляющий директор Русского Коммерческого Банка (Кипр) Лтд.

С 2008 по 2011 гг. — Первый заместитель президента — председателя Правления ОАО «Банк ВТБ».

С 2011 г. — Президент — Председатель Правления ОАО «Банк Москвы».

Входит в состав органов управления ряда коммерческих организаций — является Председателем Совета директоров Русского Коммерческого Банка (Кипр) Лтд., членом Совета директоров ОАО «ВТБ Лизинг», ОАО «Столичная страховая группа» и ОАО «Страховая группа МСК».

С 2012 г. — вице-президент, член Правления общероссийского объединения работодателей «РСПП».

С 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ



### Николай Лавров

Независимый член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров, председатель Комитета по стратегическому планированию

Родился в 1930 г. В 1954 г. окончил Московский институт цветных металлов и золота им. М. И. Калинина. Доктор геолого-минералогических наук. Академик Российской академии наук. Профессор. Автор 25 монографий и более 700 статей и научных публикаций в России и за рубежом. Имеет научные труды и изобретения, отмеченные орденами, государственными и отраслевыми наградами, а также орденами и медалями других стран.

С 1991 г. — вице-президент Российской академии наук.  
С 2012 г. — член Совета директоров ОАО «Росгеология».  
С 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «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.  
С 2012 г. — председатель Barclays Investment Bank.  
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 кадрам и вознаграждениям, член Комитета по аудиту

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 РФ. Доктор экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 1980 по 2007 гг. — служба в КГБ СССР, ФСБ России.  
С 2007 г. — старший вице-президент ОАО «Банк ВТБ».  
Входит в состав органов управления ряда коммерческих организаций — является членом Совета директоров ОАО «РусГидро» и членом Наблюдательного совета ОАО «ВБРР».  
С 2011 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 2001 по 2008 гг. — работал на различных должностях в ФГУП «Рособоронэкспорт».  
С 2008 по 2009 гг. — руководитель Аппарата генерального директора Государственной корпорации «Ростехнологии».  
С 2009 г. — заместитель генерального директора Государственной корпорации «Ростехнологии». Входит в состав органов управления ряда коммерческих организаций — в частности, является членом Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «НПО «Сатурн».  
С 2011 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Илья Щербович

Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Комитета по стратегическому планированию

Родился в 1974 г. В 1995 г. окончил Российский экономический университет им. Г. В. Плеханова.

С 2007 г. — президент группы компаний УСР. Входит в состав органов управления ряда коммерческих организаций — является членом Совета директоров ОАО «АК «Транснефть», ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «Уралмаш Нефтегазовое Оборудование Холдинг».  
С 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



## ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2012 Г.

В 2012 г. Совет директоров провел 36 заседаний (9 — 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 — 22;
- о деятельности Правления Общества — 1;
- о составе Правления Общества и совмещении членами Правления должностей в органах управления других организаций — 6;
- об утверждении показателей эффективности и результатов эффективности топ-менеджеров — 2;
- о совершении/одобрении сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом Общества — 53;
- о размещении облигаций и утверждении эмиссионных документов (решений о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг) — 1;
- об утверждении показателей эффективности генеральных директоров ключевых обществ группы — 2;
- об утверждении, корректировке и исполнении планов финансово-хозяйственной деятельности Общества — 4;
- о внесении изменений в организационную структуру — 2;
- вопросы, связанные с определением позиции Общества в отношении избрания (назначения) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа ключевых обществ группы — 7;
- вопросы, связанные с подготовкой и проведением годового и внеочередного Общих собраний акционеров — 21;

- об утверждении внутренних нормативных документов Общества — 6;
- 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 осуществляется 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).

На 31.12.2012 г. все комитеты Совета директоров состояли из неисполнительных членов Совета и возглавлялись независимыми директорами.

Комитеты, действовавшие в отчетном году, были сформированы на основании решений Совета директоров НК «Роснефть» в сентябре 2011 г., июне и ноябре 2012 г.

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

2. Дата заседания, номер протокола: 13.02.2012 № 12; 28.02.2012 № 13; 05.03.2012 № 14; 26.03.2012 № 15; 30.03.2012 № 16; 16.04.2012 № 17; 24.04.2012 № 18; 27.04.2012 № 19; 05.05.2012 № 20; 17.05.2012 № 21; 23.05.2012 № 22; 24.05.2012 № 23; 30.05.2012 № 24; 09.06.2012 № 25; 20.06.2012 № 1; 28.06.2012 № 2; 02.07.2012 № 3; 07.08.2012 № 4; 15.08.2012 № 5; 24.08.2012 № 6; 31.08.2012 № 7; 17.09.2012 № 8; 28.09.2012 № 9; 24.10.2012 № 10; 01.11.2012 № 11; 02.11.2012 № 12; 15.11.2012 № 13; 20.11.2012 № 14; 27.11.2012 № 15; 30.11.2012 № 1; 11.12.2012 № 2; 21.12.2012 № 3; 24.12.2012 № 4; 27.12.2012 № 5; 28.12.2012 № 6; 29.12.2012 № 7.

3. [www.rosneft.ru/news/pressrelease/](http://www.rosneft.ru/news/pressrelease/)

4. [www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/)

## ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2012 Г.

### Комитет по аудиту

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

Комитет на ежеквартальной основе предварительно рассматривал результаты консолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть», подготовленной по ОПБУ США (позже — по МСФО), а также результаты аудита или

обзора указанной отчетности. Комитетом был согласован план работы Департамента внутреннего аудита на 2012 г. и одобрен отчет о результатах деятельности за 2011 г.

В отчетном году Комитет также рассмотрел:

- положение о Департаменте внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»;
- вопрос об определении цены выкупа обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» в рамках проведения выкупа акций Общества в соответствии с требованиями положений Федерального закона

	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
<b>Состав Комитета на 31.12.2012 г.</b>	Ханс-Йорг Рудлофф (Председатель), Сергей Шишин, Маттиас Варниг	Сергей Шишин (Председатель), Маттиас Варниг, Ханс-Йорг Рудлофф Михаил Кузовлев  Члены Комитета не могут принимать участие в оценке их собственной деятельности и определении их вознаграждения	Николай Лаверов (Председатель), Александр Некипелов, Михаил Кузовлев, Дмитрий Шугаев, Илья Щербович
<b>Функции Комитета</b>	<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>• 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>• 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>
<b>Обеспечение взаимодействия Совета директоров</b>	<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>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• со структурным подразделением, реализующим кадровую политику</li> <li>• с исполнительными органами</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• со структурными подразделениями, занимающимися стратегическим планированием</li> <li>• с исполнительными органами</li> </ul>

«Об акционерных обществах» в связи с принятием на внеочередном Общем собрании акционеров 30.04.2012 г. решения об одобрении крупных сделок;

- политику в области противодействия вовлечения в коррупционную деятельность. Политика определяет основные цели и задачи, пути их решения и основополагающие принципы противодействия вовлечению Компании в коррупционную деятельность. Комитет рекомендовал Совету директоров утвердить документ, разработанный в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а также применимого антикоррупционного законодательства Великобритании и любой иной страны, где Компания ведет или планирует вести деятельность;
- политику в области противодействия корпоративному мошенничеству. Политика устанавливает цели, задачи Компании и основные пути их решения, а также основные риски по бизнес-направлению противодействия корпоративному мошенничеству и действия, осуществляемые для управления ими. Комитет рекомендовал Совету директоров утвердить документ, разработанный в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а также применимого антикоррупционного законодательства Великобритании и любой иной страны, где Компания ведет или планирует вести деятельность;
- итоги конкурса среди аудиторских организаций, произвел оценку кандидатов в аудиторы для проведения аудита бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ, а также консолидированной отчетности НК «Роснефть» по РСБУ, дал рекомендации по определению размера оплаты услуг аудитора в 2012 г.;
- (предварительно совместно с Ревизионной комиссией) заключения Ревизионной комиссии за 2011 г. (по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности; по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности; о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете), вопрос о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров относительно порядка распределения прибыли Компании, размера дивидендов по результатам 2011 г. и порядка их выплаты, произвел оценку заключения аудитора ОАО «НК «Роснефть» по финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании за 2011 г. (включая подразделения и дочерние общества);
- рекомендовал Совету директоров утвердить методику расчета показателя снижения 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 ценах 2010 г. в целях обеспечения выполнения поручения Президента и Правительства РФ.

Кроме этого, Комитетом подготовлены рекомендации Совету директоров по следующим вопросам: о предварительном утверждении годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности за 2011 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 на 2012 г.;
- об утверждении результатов выполнения показателей эффективности топ-менеджеров и размеров их годового вознаграждения за 2011 г.;
- об утверждении индивидуальных показателей эффективности генеральных директоров и коллективных показателей ключевых обществ Группы на 2012 г.;
- об определении позиции ОАО «НК «Роснефть» в отношении определения размеров годовых премий генеральных директоров ключевых обществ Группы;
- об утверждении Положения о Совете по деловой этике ОАО «НК «Роснефть»;
- о рассмотрении отчета в области устойчивого развития за 2011 г.

Комитетом также были рассмотрены вопросы о досрочном прекращении полномочий и назначении Президента и членов Правления Общества.

Председателем Комитета регулярно проводились встречи с топ-менеджерами «Роснефти» и руководителем Департамента кадров в рамках работы по формированию новой организационной структуры Компании, а также в рамках совместной разработки системы годового премирования персонала 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 восемь заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам:

- об утверждении Сводного перечня обществ Группы и Программы (плана) мероприятий по ликвидации;
- о рассмотрении отчета о результатах инновационной деятельности ОАО «НК «Роснефть»;
- о размещении ценных бумаг;
- об ожидаемых итогах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за I квартал 2012 г.;
- о рассмотрении концепции развития ЗАО «РН-Энергонефть» до 2014 г.;
- об утверждении политики Компании в области инновационной деятельности.

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 Компании.

## 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.

В 2012 г. произошли следующие изменения в составе Правления Компании:

- с 24.04.2012 г. досрочно прекращены полномочия члена Правления Федорова П. С. (протокол № 18 от 25.04.2012 г. заседания Совета директоров 24.04.2012 г.);
- 24.05.2012 г. прекращены полномочия Каланды Л. В. в должности заместителя Председателя Правления без прекращения полномочий члена Правления; назначен членом Правления Худайнатов Э. Ю. (с 25.05.2012 г. назначен заместителем Председателя Правления) (протокол № 23 от 28.05.2012 г. заседания Совета директоров 24.05.2012 г.);
- с 09.06.2012 г. увеличен количественный состав Правления Компании с 5 до 11 членов; новыми членами Правления назначены Авдеев Д. В., Павлов И. В., Касимира Д., Мухитов Н. М., Перепелкин А. Ю. (протокол № 25 от 13.06.2012 г. заседания Совета директоров 09.06.2012 г.);
- с 30.11.2012 г. досрочно прекращены полномочия члена Правления Перепелкина А. Ю. и назначен членом Правления Рунье З. (протокол № 1 от 03.12.2012 г. заседания Совета директоров 30.11.2012 г.);
- с 1 декабря 2012 г. по 31 декабря 2012 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 23 мая 2012 г. (протокол № 22 от 23.05.2012 г.) досрочно прекращены 23 мая 2012 г. полномочия Президента ОАО «НК «Роснефть» Худайнатова Эдуарда Юрьевича; с 24 мая 2012 г. Президентом назначен Сечин Игорь Иванович сроком на три года.

# Состав Правления ОАО «НК «Роснефть»\*

(по состоянию на 31.12.2012 г.)



## Игорь Сечин

Председатель Правления,  
Президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1960 г. В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 2000 по 2004 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.  
С 2004 по 2008 гг. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации — помощник Президента Российской Федерации.  
С 2008 по 2012 гг. — заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.  
С 2004 по 2011 гг. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С мая 2012 г. — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»  
С ноября 2012 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



РОСНЕФТЬ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
БЫТЬ ЛИДЕРОМ

\* С 2012 г. в состав Правления также входит Наиль Мухитов, Вице-президент — руководитель Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»



## Эдуард Худайнатов

Заместитель Председателя  
Правления ОАО «НК «Роснефть»

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 гг. — руководитель компаний «Эвихон», «Эвихон-2» и «Юганскпромфинко».  
В 1996 г. — заместитель главы администрации г. Нефтеюганска по общим вопросам.  
С 1996 по 2000 гг. — первый заместитель главы Нефтеюганского района — глава администрации пгт. Пойковский.  
С 2000 по 2003 гг. — главный федеральный инспектор по Ямало-Ненецкому автономному округу Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе.  
С 2003 по 2008 гг. — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».  
С 2008 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть».  
С 2009 по 2010 гг. — первый вице-президент, член Правления ОАО «НК «Роснефть»  
С 2010 по 2012 гг. — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».  
С 2011 по ноябрь 2012 гг. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».  
С июня по ноябрь 2012 г. — член Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию.  
С мая 2012 г. — первый вице-президент, заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».



## Дмитрий Авдеев

Вице-президент  
ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1973 г. В 1995 г. окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности «Прикладная математика».

С 2006 по 2008 гг. — исполнительный директор Инвестиционно-банковского управления ООО «Морган Стэнли Банк».  
С 2008 по 2010 гг. — главный финансовый директор ЗАО «Интегра Менеджмент».  
С 2010 по 2012 гг. — управляющий директор Инвестиционно-банковского управления ООО «Морган Стэнли Банк».  
С июня 2012 г. по март 2013 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», ответственный за экономический и финансовый блок, и член Правления.



## 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 бурильщика в НГДУ «Востокнефть» объединения «Сахалиннефть».  
С 1993 по 2006 гг. — работал на руководящих должностях в ОАО «Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Термнефть», ООО «РН-Краснодарнефтегаз».  
С 2006 по 2008 гг. — генеральный директор ОАО «Удмуртнефть».  
С 2008 по 2010 гг. — директор Департамента нефтегазодобычи ОАО «НК «Роснефть».  
С 2010 по 2011 гг. — исполняющий обязанности вице-президента ОАО «НК «Роснефть», курирующего производственный блок.  
С ноября 2010 г. — член Правления.  
С сентября 2011 г. по декабрь 2012 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», ответственный за блок разведки и добычи.



### Лариса Каланда

Статс-секретарь-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 РФ.

С 1997 г. — заместитель руководителя юридической службы ОАО «ТНК», ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».  
С 2004 по 2006 гг. — вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».  
С 2006 по 2012 гг. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть»», куратор вопросов правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности Компании, вопросов разработки и реализации правовой политики по защите активов и интересов Компании (ее акционеров), дочерних (зависимых) обществ, с февраля 2011 г. — вопросов корпоративной собственности и управления.  
С 2009 по май 2012 гг. — заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть»».  
С мая 2012 г. — член Правления.  
С декабря 2012 г. — статс-секретарь-вице-президент ОАО «НК «Роснефть»».



### Дидье Касими́ро

Вице-президент  
ОАО «НК «Роснефть»»

Родился в 1966 г. В 1991 г. с отличием окончил Университет г. Гент, Бельгия, в 1992 г. — Университет г. Гент, Бельгия/Университет г. Лиссабон, Португалия. Свободно говорит на 7 языках.

С 1996 г. — занимал руководящие посты в компании ВР.  
С 2005 по 2012 гг. — занимал руководящие посты в компании ТНК-ВР.  
В мае 2012 г. назначен вице-президентом ОАО «НК «Роснефть»», ответственным за коммерцию и логистику, в июне 2012 г. — членом Правления ОАО «НК «Роснефть»».



### Петр Лазарев

Финансовый директор  
ОАО «НК «Роснефть»»

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 гг. работал на различных должностях в Министерстве финансов СССР и Министерстве экономики и финансов РФ.  
С 1993 по 1995 гг. работал на различных должностях в Управлении ценных бумаг Международного акционерного банка сберегательных банков.  
С 1995 по 1996 гг. — член Правления, начальник Управления ценных бумаг Международного акционерного банка сберегательных банков.  
С 1996 по 1999 гг. работал на руководящих должностях в АКБ «Центр», ЗАО «Финансовая компания «Финко-Инвест» и Русском индустриальном банке.  
С 2000 по 2004 гг. — начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента ОАО «НК «Роснефть»», заместитель директора Департамента — начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента.  
С июня 2004 по 2012 гг. — руководитель Казначейства ОАО «НК «Роснефть»».  
С июня 2011 г. — член Правления ОАО «НК «Роснефть»».  
С февраля 2012 г. — финансовый директор ОАО «НК «Роснефть»».



### Игорь Павлов

Вице-президент  
ОАО «НК «Роснефть»»

Родился в 1967 г. В 1995 г. окончил Ангарский технологический институт, в 2001 г. — Иркутскую государственную экономическую академию, в 2011 г. — МГИМО МИД России.

С 1989 по 2008 гг. в ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» прошел путь от оператора технологических установок до директора завода Управления завода масел.  
С 2008 по 2012 гг. — генеральный директор ОАО «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании».  
В марте 2012 г. назначен вице-президентом ОАО «НК «Роснефть»», ответственным за нефтеперерабатывающий блок, в июне 2012 г. — членом Правления ОАО «НК «Роснефть»».



### Зелько Рунь

Вице-президент  
ОАО «НК «Роснефть»»

Родился в 1954 г. С отличием окончил Университет штата Аляска.

С 1979 по 1993 гг. — работал на различных управленческих должностях в проектах по бурению и добыче в арктическом районе Аляски.  
С 1993 по 1997 гг. — работал в нефтяных проектах в Йемене, Алжире, Австралии, Таиланде, Японии, Анголе, Азербайджане и Туркменистане.  
С 1997 по октябрь 2012 гг. — занимал руководящие должности в проекте Сахалин-1, являлся вице-президентом компании ExxonMobil Russia Inc.  
В октябре 2012 г. назначен вице-президентом ОАО «НК «Роснефть»», ответственным за шельфовые проекты, в ноябре 2012 г. — членом Правления ОАО «НК «Роснефть»».

# Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ВЫПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И МЕНЕДЖМЕНТА СООТВЕТСТВУЕТ МИРОВЫМ ПРАКТИКАМ И ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫМ НОРМАМ РФ

## 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), изменения и дополнения утверждены Советом директоров НК «Роснефть» 27 апреля 2012 г. (протокол № 19).

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

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 27 апреля 2012 г. (протокол № 19 от 02.05.2012 г.) Общим собранием акционеров 20 июня 2012 г. было принято решение утвердить вознаграждение следующим членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакетов акций ОАО «НК «Роснефть» в размере:

- Некипелову Александру Дмитриевичу  
28 944 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Костину Андрею Леонидовичу  
26 925 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Рудлоффу Хансу-Йоргу  
26 925 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Шишину Сергею Владимировичу  
24 906 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Токареву Николаю Петровичу  
22 213 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу  
22 213 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Богданову Владимиру Леонидовичу  
17 408 шт. акций (за периоды с 10.06.2011 г. по 13.09.2011 г. и с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.);
- Варнигу Маттиасу  
16 260 шт. акций (за период с 13.09.2011 г. по 20.06.2012 г.).

# 185,5

**ТЫС. АКЦИЙ**

**было передано членам Совета директоров в качестве вознаграждения**

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. Премия включает в себя две составляющие: премию за индивидуальные результаты менеджера и премию за коллективные результаты (по направлению деятельности и по Компании в целом). Годовая премия Президента устанавливается в зависимости от выполнения им индивидуальных показателей эффективности, которые соответствуют ключевым показателям деятельности Компании.





Центральный офис ОАО «НК «Роснефть»»

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.

# Внутренний контроль и аудит

**В ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ФУНКЦИОНИРУЕТ СИСТЕМА КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, КОТОРАЯ ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ РЕВИЗИОННУЮ КОМИССИЮ, КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО АУДИТУ, ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ, 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. Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер Компании, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные 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.

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 Президента по заключению договоров от имени Компании;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, 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 2012–2013 гг. Ревизионной комиссией проведены две документальные проверки: по выполнению Программы модернизации НПЗ в рамках исполнения обязательств, предусмотренных Соглашением, и по проверке финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть», а также подготовлены заключения по результатам проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности, годовой бухгалтерской отчетности и о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете.

### **СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012 Г.)**

Решением Общего собрания акционеров НК «Роснефть» 20 июня 2012 г. Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе:

#### **Нозадзе Георгий Автандилович**

Председатель Ревизионной комиссии  
Год рождения: 1979  
Образование: высшее

Организация: Администрация Президента Российской Федерации

Должность: референт Экспертного управления Президента Российской Федерации

#### **Литвина Елена Юрьевна**

Год рождения: 1987  
Образование: высшее

#### **Пахомов Сергей Александрович**

Год рождения: 1983  
Образование: высшее  
Организация: Главное контрольное управление города Москвы  
Должность: заместитель руководителя

#### **Фисенко Татьяна Владимировна**

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

#### **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: 1981  
Образование: высшее  
Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)  
Должность: начальник управления

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, утвержденными решением Совета директоров Компании 18.10.2008 г. (протокол № 5).

Помимо основных функций, указанных в таблице на стр. 117, комитет также осуществляет предварительное рассмотрение и подготовку проектов решений Совета директоров по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета Компании;
- определение размера оплаты услуг аудитора;

- рекомендации Общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, по размеру дивиденда по акциям и порядку их выплаты;
- согласование внутренних процедур Компании по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
- утверждение положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, в том числе утверждение положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», и нестандартных операций или сделок (не предусмотренных планами финансово-хозяйственной деятельности Компании), которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Компании;
- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Компании.

## Департамент внутреннего аудита

Департамент внутреннего аудита создан в 2011 г. и состоит из Контрольно-ревизионного управления, Управления внутреннего аудита и Управления методологии внутреннего аудита.

Департамент внутреннего аудита подчиняется непосредственно Президенту Компании и подотчетен Совету директоров Компании через Комитет Совета директоров по аудиту. Такой порядок подчинения обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на Департамент функций, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов и консультирование руководства Компании по вопросам ее эффективности;
- контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных проектов;
- проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности Компании, ее дочерних и зависимых обществ;

# 5

## человек входило в состав Ревизионной комиссии на 31.12.2012 г.

- оценка эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;
- оценка эффективности управленческих процессов Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию.

Департамент внутреннего аудита взаимодействует с органами управления Компании, Ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Компании.

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед комитетом Совета директоров по аудиту и Президентом Компании о целях, полномочиях и обязанностях внутреннего аудита, а также о ходе выполнения плана аудита и контрольно-ревизионной работы.

## Аудиторы Компании

### ЗАО «АКГ «РБС»

Для проведения независимой проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности НК «Роснефть» за 2012 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 определяет победителя в соответствии с критериями и порядком, указанными в приглашении об участии в тендере и тендерной документации, а также с учетом стоимости оказания услуг тендера.

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 финансовом предложении материалов тендера.

На основании рекомендации Комитета Совета директоров по аудиту стоимость услуг ЗАО «АКГ «РБС» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности ОАО НК «Роснефть» за 2012 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, была определена Советом директоров в размере 2 823 150 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>1</sup>. Выбор производится на основе всестороннего анализа за 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 2012 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.

1. «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 31.12.2012 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 2012 г. выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть» не осуществлялись.

# 35%

## увеличение цены ГДР Компании в 2012 г.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НК «Роснефть» (без раскрытия информации номинальными держателями) по состоянию на 31 декабря 2012 г., — 30 966 (в том числе 12 номинальных держателей). По сравнению с 31 декабря 2011 г. количество номинальных держателей уменьшилось на три.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» не имело привилегированных акций.

В 2007–2012 гг. государству принадлежало 75,16 % акций ОАО «НК «Роснефть» через ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», которое находится в 100-процентной 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»).

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

Акционеры	на 31 декабря 2011 г.		на 31 декабря 2012 г.	
	Кол-во акций	Доля в уставном капитале, %	Кол-во акций	Доля в уставном капитале, %
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»*	7 965 816 383	75,16	7 965 816 383	75,16
ООО «РН-Развитие»**	1 010 158 003	9,53	1 038 671 642	9,80
ОАО «Сбербанк России» (номинальный держатель)	1 343 007 712	12,67	1 079 159 409	10,18
Прочие юридические лица, владеющие менее 1 % акций	229 595 839	2,17	139 741 822	1,32
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	1	менее 0,01	1	менее 0,01
Физические лица	49 599 879	0,47	53 010 405	0,50
Акции, находящиеся на балансе ОАО «НК «Роснефть»	0	0,00	321 778 155***	3,04
<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-процентной федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляет 0,000000009% (1 акция).

\*\* 100-процентная 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 финансовой отчетности Компании по МСФО как казначейские.

\*\*\* Акции, выкупленные по требованию акционеров в 2012 г. в соответствии со статьями 75 и 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В течение 2012 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» (котируемый 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 депозитарным банком Джей. Пи. Морган (J. P. Morgan). Одна глобальная депозитарная

расписка удостоверяет права в отношении одной обыкновенной именной акции ОАО «НК «Роснефть». По состоянию на 31 декабря 2012 г. глобальные депозитарные расписки были выпущены на 978 млн обыкновенных акций НК «Роснефть», что составляет 9,2% от общего количества 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).

## Операции членов Совета директоров и Правления с ценными бумагами ОАО «НК «Роснефть»

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

В 2012 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.

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

Члены Совета директоров и Правления	Количество обыкновенных акций (на 31.12.2012 г.)	Доля в уставном капитале, %
Александр Некипелов	28 944	0,0003%
Николай Лаверов	—	—
Ханс-Йорг Рудлофф	511 876 (акции и ГДР)	0,0048%
Сергей Шишин	24 906	0,0002%
Маттиас Варниг	16 260	0,0002%
Михаил Кузовлев	—	—
Дмитрий Шугаев	22 213	0,0002%
Илья Щербович	—	—
Игорь Сечин	—	—
Эдуард Худайнатов	6 414 330	0,0605%
Дмитрий Авдеев	393 770	0,0037%
Гани Гилаев	337 832	0,0032%
Лариса Каланда	1 250 958	0,0118%
Дидье Касимиро	—	—
Петр Лазарев	111 575	0,0011%
Наиль Мухитов	—	—
Игорь Павлов	295	0,000003%
Зелько Рунье	—	—

Члены Совета директоров и Правления	Дата совершения сделки	Количество отчужденных/приобретенных акций/ГДР	Предмет сделки
Александр Некипелов	Август 2012 г.	25 852	Продажа
Эдуард Худайнатов	Июнь 2012 г.	844 270	Покупка
Дмитрий Авдеев	Август 2012 г.	393 770	Покупка
Гани Гилаев	Июнь 2012 г.	214 040	Покупка
Лариса Каланда	Июнь 2012 г.	376 790	Покупка
Петр Лазарев	Июнь 2012 г.	40 680	Покупка

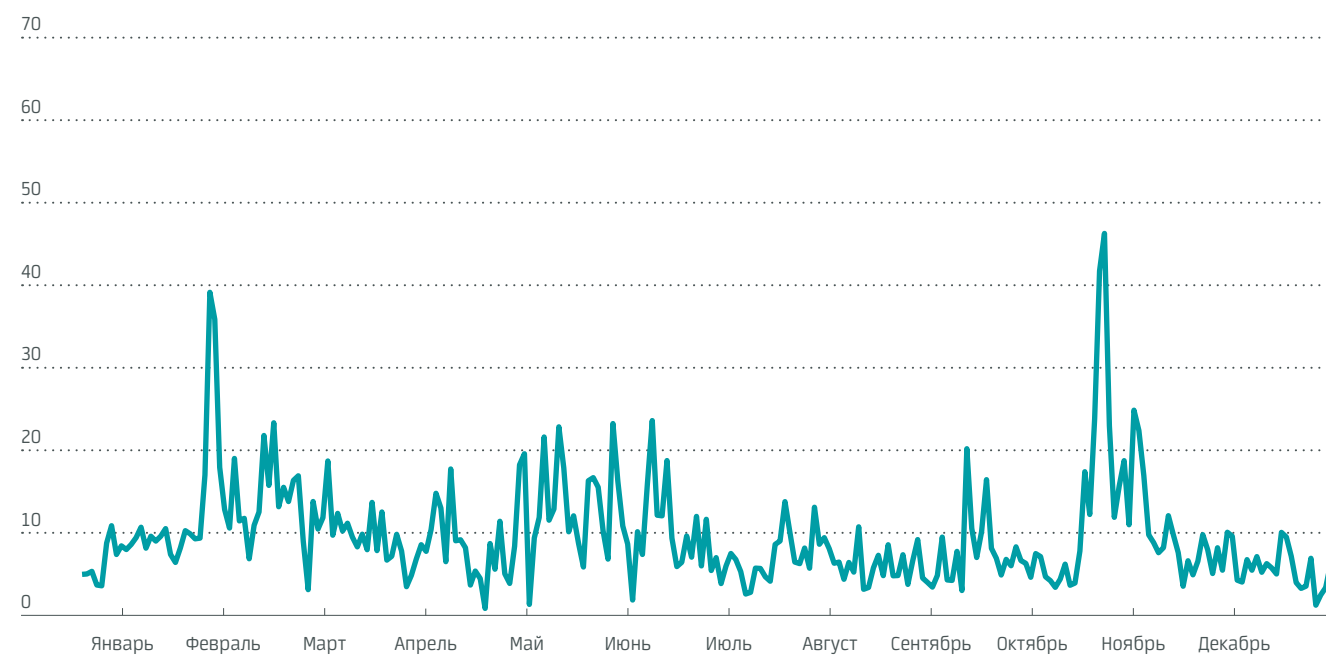


**ДИНАМИКА КУРСА И ОБЪЕМА ТОРГОВ АКЦИЯМИ  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2012 Г. НА ММВБ**

Динамика курса (руб.)



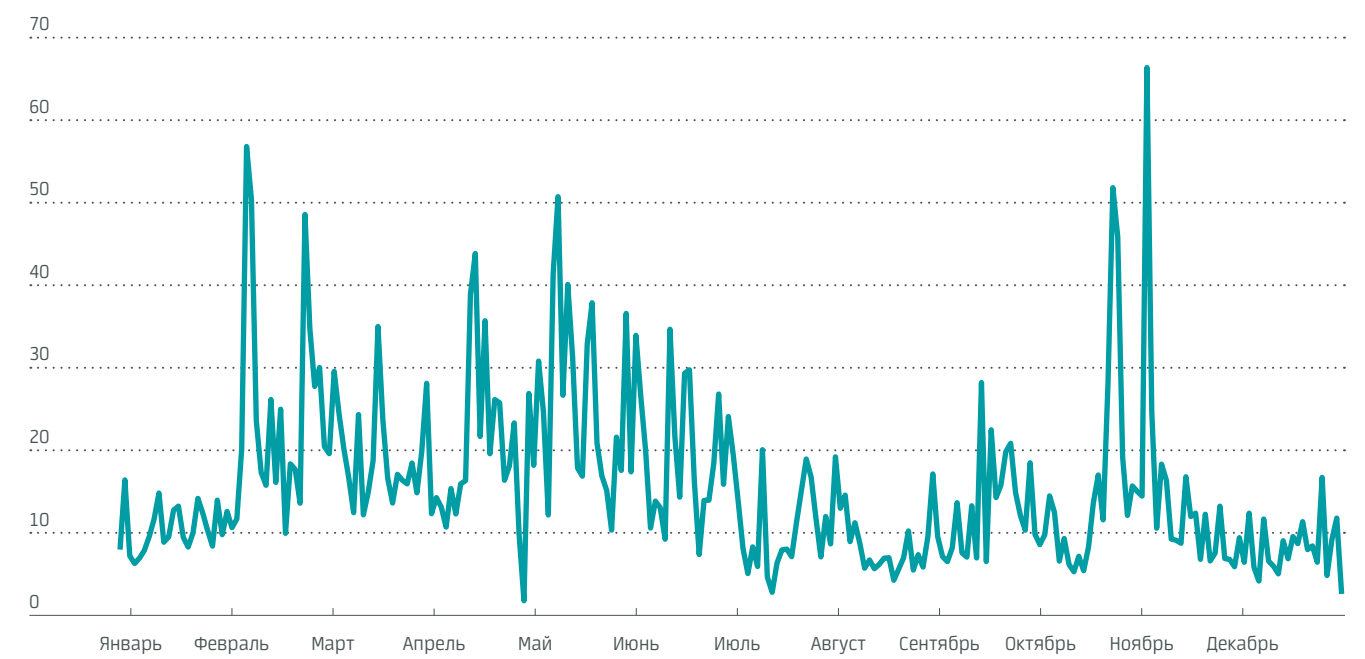
Динамика объема торгов (млн акций)

**ДИНАМИКА КУРСА И ОБЪЕМА ТОРГОВ ГДР ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
В 2012 Г. НА ЛОНДОНСКОЙ ФОНДОВОЙ БИРЖЕ**

Динамика курса (руб.)



Динамика объема торгов (млн ГДР)



# Дивидендная политика

**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**

17 мая 2006 г. решением Совета директоров Компании было утверждено Положение о дивидендной политике НК «Роснефть»<sup>1</sup>; разработанное в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Компании и Кодексом корпоративного поведения.

Компания строго соблюдает права своих акционеров и прилагает все усилия для увеличения их доходов.

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.

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. В соответствии с Положением о дивидендной политике Компании Совет директоров при определении размера дивидендов ориентируется на величину чистой прибыли по данным неконсолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть» по российским стандартам бухгалтерского учета. 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.

27 апреля 2012 г. Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по итогам 2011 г. 15,4% неконсолидированной чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г., или 36 563,7 млн руб. Это составило 3,45 руб. на одну обыкновенную акцию и на 25% превысило показатель предыдущего года. 20 июня 2012 г. годовое Общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. Акционерам «Роснефти» было выплачено 36 530,8 млн руб.

«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.

1. 3 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.

Во исполнение устного поручения Президента Российской Федерации менеджментом Компании был проведен анализ целесообразности наращивания дивидендных выплат и рекомендовано повышение уровня дивидендных выплат до 25% от чистой прибыли по международным стандартам.

17 сентября 2012 г. Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по результатам 2011 г. дополнительно 41 927,7 млн руб., или 4,08 руб. на одну обыкновенную акцию. 30 ноября 2012 г. внеочередное Общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров.

В результате общая сумма чистой прибыли, направленная на выплату дивидендов по результатам 2011 финансового года, составила 78 491,4 млн руб. (25% от чистой прибыли по МСФО), а суммарный размер дивиденда на одну обыкновенную акцию — 7,53 руб. В федеральный бюджет России было перечислено 7,53 руб. дивидендов, в адрес ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (100-процентная федеральная собственность) было перечислено 59 983 млн руб. дивидендов.

По состоянию на конец 2012 г. задолженность по дивидендам перед федеральным бюджетом и перед ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» у ОАО «НК «Роснефть» отсутствовала.

Дивиденды были выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными

# 78,4

**МЛРД РУБ.**

**дивидендов выплачено в 2012 г.**

держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

Таким образом, ОАО «НК «Роснефть» исполнило поручение Президента Российской Федерации об увеличении выплаты дивидендов по итогам 2011 г. до 25% от чистой прибыли по международным стандартам.

30 апреля 2013 г. Совет директоров «Роснефти» рекомендовал Общему собранию акционеров одобрить размер дивидендов по итогам 2012 г. на уровне 8,05 руб. на акцию, что на 6,9% превышает аналогичный показатель по итогам 2011 г. Суммарная величина рекомендованных дивидендов по итогам 2012 г. составляет 85 315 млн руб. Отношение дивидендов к неконсолидированной чистой прибыли по российским стандартам бухгалтерского учета за 2012 г. составляет 28,2%. При этом отношение дивидендов к консолидированной чистой прибыли по МСФО составляет 25%.

## 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	3,45	36 564	36 531	33,1%
	4,08	41 928	41 881	
2012 <sup>3</sup>	8,05	85 315		28,2

1. Величина дивидендов на акцию приведена с учетом дробления акций с коэффициентом 1 к 100, проведенного в сентябре 2005 г.

2. Чистая прибыль за 2006 г. скорректирована на разовые статьи.

3. Дивиденды, рекомендованные Советом директоров для утверждения на Общем собрании акционеров в июне 2013 г.

# Раскрытие информации

**ПОЛИТИКА НК «РОСНЕФТЬ»  
В ОБЛАСТИ РАСКРЫТИЯ  
ИНФОРМАЦИИ БАЗИРУЕТСЯ  
НА ПРИНЦИПАХ РЕГУЛЯРНОСТИ,  
ОПЕРАТИВНОСТИ,  
ДОСТУПНОСТИ, ДОСТОВЕРНОСТИ  
И СОДЕРЖАТЕЛЬНОСТИ**

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 № 11-46/пз-н Федеральной службы по финансовым рынкам от 04 октября 2011 г. (далее в настоящем разделе – Положение о раскрытии информации). Компания руководствуется также требованиями бирж, на которых торгуются ее акции, Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть», иными требованиями и нормативно-правовыми актами.

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 МСФО 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.

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации при опубликовании информации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Компания также использует страницу в сети Интернет, предоставляемую одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»).

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 2012 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» и третье место в номинации «Лучший дизайн и полиграфия годового отчета» XV ежегодного Конкурса годовых отчетов, проведенного в 2012 г. объединенной фондовой биржей РТС и ММВБ;
- «Роснефть» стала лауреатом Конкурса «Лучший годовой отчет за 2011 г.», проводимого рейтинговым агентством «Эксперт РА» в категории «Лучший уровень раскрытия информации о корпоративном управлении в годовом отчете» и номинантом в категории «Лучший дизайн и полиграфия годового отчета»;
- «Роснефть» стала лауреатом конкурса «Лучшая работа с инвесторами среди CFO компаний большой капитализации» на ежегодном конкурсе, проводимом журналом IR Magazine среди российских компаний.

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. Организована работа call-центра для акционеров, включая «горячую» линию.

В рамках взаимодействия с институциональными инвесторами и аналитиками в 2012 г. «Роснефть» проводила регулярные презентации своих финансовых результатов по МСФО, встречи в России и в крупнейших финансовых центрах мира, телеконференции.

Прозрачность финансовой отчетности — важный элемент корпоративного управления. 1 февраля 2013 г. «Роснефть» первой среди крупнейших мировых нефтегазовых компаний опубликовала полную

# 15

## круглых столов состоялось в регионах деятельности в 2012 г.

аудированную консолидированную финансовую отчетность по МСФО за 2012 г.

В рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами в соответствии с Политикой в области устойчивого развития ОАО «НК «Роснефть», начиная с 2007 г. проводятся ежегодные общественные слушания в виде круглых столов в ключевых регионах присутствия (в 2012 г. состоялось 15) по следующим темам:

- социально-экономическое взаимодействие;
- взаимодействие в области экологии и природоохранной деятельности;
- взаимодействие в области охраны труда и промышленной безопасности;
- взаимодействие в области благотворительности и спонсорства.

Помимо круглых столов, проводящихся Компанией на добровольной основе, дочерними обществами в соответствии с законодательством регулярно проводятся обязательные общественные и экологические слушания по новым проектам и проектам, связанным с реконструкцией и модернизацией производственных мощностей.

Особое внимание «Роснефть» уделяет повышению уровня раскрытия информации при подготовке отчета в области устойчивого развития. В 2012 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», а также общественное заверение Экспертного совета Российского союза промышленников и предпринимателей.

---

# Приложение 1

## Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»

---

## Аудиторское заключение независимого аудитора

### АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних предприятий, состоящей из консолидированного баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2012 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних предприятий по состоянию на 31 декабря 2012 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 г. в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Романенко Р. Г.  
Партнер, ООО «Эрнст энд Янг»

1 февраля 2013 г.

## Консолидированный баланс на 31 декабря 2012 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»»  
Единица измерения: млрд руб.

Наименование показателя	Прим.	На 31 декабря	
		2012 г.	2011 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	19	296	166
Денежные средства с ограничением к использованию	19	4	4
Прочие финансовые активы	20	86	150
Дебиторская задолженность	21	227	217
Товарно-материальные запасы	22	132	126
Авансы выданные и прочие оборотные активы	23	175	152
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>920</b>	<b>815</b>
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	24	2 461	2 231
Нематериальные активы	25	19	22
Прочие финансовые активы	26	24	34
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	27	269	114
Банковские кредиты выданные		13	13
Отложенные налоговые активы	16	15	13
Гудвилл	25	134	132
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	28	3	3
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 938</b>	<b>2 562</b>
<b>Итого активы</b>		<b>3 858</b>	<b>3 377</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	29	208	181
Займы и кредиты	30	126	152
Обязательства по финансовой аренде	30	3	1
Обязательства по производным финансовым инструментам	31	-	4
Обязательства по налогу на прибыль	16	7	3
Обязательства по прочим налогам	32	77	66
Резервы	33	5	6
Прочие краткосрочные обязательства		1	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>427</b>	<b>414</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	30	837	596
Обязательства по финансовой аренде	30	8	5
Отложенные налоговые обязательства	16	252	234
Резервы	33	67	57
Прочие долгосрочные обязательства		1	2
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>1 165</b>	<b>894</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	35	1	1
Собственные акции, выкупленные у акционеров	35	(299)	(224)
Добавочный капитал	35	385	386
Прочие фонды и резервы		(4)	(5)
Нераспределенная прибыль		2 147	1 877
<b>Итого акционерный капитал «Роснефти»</b>	<b>17</b>	<b>2 230</b>	<b>2 035</b>
Неконтролирующие доли		36	34
<b>Итого капитал</b>		<b>2 266</b>	<b>2 069</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>3 858</b>	<b>3 377</b>



## Консолидированный отчет о совокупном доходе

Организация: ОАО «НК «Роснефть»»  
Единица измерения: млрд руб.,  
за исключением прибыли на акцию и количества акций

Наименование показателя	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2012 г.	2011 г. (реклассифицировано) <sup>1</sup>	2010 г. (реклассифицировано) <sup>1</sup>
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ ЗАВИСИМЫХ И СОВМЕСТНЫХ КОМПАНИЙ</b>				
Реализация нефти и газа	8	1 526	1 392	1 056
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	8	1 479	1 265	810
Вспомогательные услуги и прочая реализация		42	45	49
Результаты деятельности зависимых и совместных компаний	27	31	16	4
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>		<b>3 078</b>	<b>2 718</b>	<b>1 919</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>				
Производственные и операционные расходы		220	189	144
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти		371	298	72
Общехозяйственные и административные расходы		68	52	51
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		241	216	212
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		23	13	14
Износ, истощение и амортизация	24, 25	227	213	202
Налоги, кроме налога на прибыль	9	645	498	331
Экспортная пошлина	10	901	790	509
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>2 696</b>	<b>2 269</b>	<b>1 535</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>382</b>	<b>449</b>	<b>384</b>
Финансовые доходы	11	24	20	20
Финансовые расходы	12	(15)	(19)	(21)
Прочие доходы	13, 27	85	25	27
Прочие расходы	13	(50)	(48)	(49)
Курсовые разницы		11	(22)	(2)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>437</b>	<b>405</b>	<b>359</b>
Налог на прибыль	16	(95)	(86)	(58)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>342</b>	<b>319</b>	<b>301</b>
<b>ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД</b>				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		4	(1)	(3)
(Расходы)/доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(3)	1	-
<b>Итого прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налогов</b>		<b>1</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>343</b>	<b>319</b>	<b>298</b>
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ</b>				
относящаяся к акционерам «Роснефти»		341	316	293
относящаяся к неконтролирующим долям		1	3	8
<b>ОБЩИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД, ЗА ВЫЧЕТОМ НАЛОГОВ</b>				
относящийся к акционерам «Роснефти»		342	316	290
относящийся к неконтролирующим долям		1	3	8
Чистая прибыль, относящаяся к «Роснефти», на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль	18	36,21	32,95	30,53
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт.)		9 416	9 591	9 598

1 См. Примечание 3.

## Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.,  
за исключением данных по акциям

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Доба- вочный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у ак- ционеров	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого ак- ционерный капитал «Роснефти»	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>9 599</b>	<b>1</b>	<b>396</b>	<b>(221)</b>	<b>(5)</b>	<b>1 588</b>	<b>1 759</b>	<b>32</b>	<b>1 791</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	316	316	3	319
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>316</b>	<b>316</b>	<b>3</b>	<b>319</b>
Выкуп собственных акций (Примечание 35)	(11)	-	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 35)	-	-	-	-	-	(27)	(27)	-	(27)
Изменение долей участия в дочерних компаниях (Примечание 35)	-	-	(10)	-	-	-	(10)	(1)	(11)
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>9 588</b>	<b>1</b>	<b>386</b>	<b>(224)</b>	<b>(5)</b>	<b>1 877</b>	<b>2 035</b>	<b>34</b>	<b>2 069</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	341	341	1	342
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	1	-	1	-	1
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>341</b>	<b>342</b>	<b>1</b>	<b>343</b>
Выкуп собственных акций (Примечание 35)	(350)	-	-	(75)	-	-	(75)	-	(75)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 35)	-	-	-	-	-	(71)	(71)	-	(71)
Изменение долей участия в дочерних компаниях (Примечание 35)	-	-	(1)	-	-	-	(1)	1	-
<b>Остаток на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>9 238</b>	<b>1</b>	<b>385</b>	<b>(299)</b>	<b>(4)</b>	<b>2 147</b>	<b>2 230</b>	<b>36</b>	<b>2 266</b>

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

Организация: ОАО «НК «Роснефть»»  
Единица измерения: млрд руб.

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2012 г.	2011 г.	2010 г.
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Чистая прибыль		342	319	301
<b>КОРРЕКТИРОВКИ ДЛЯ СОПОСТАВЛЕНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ С ДЕНЕЖНЫМИ СРЕДСТВАМИ, ПОЛУЧЕННЫМИ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>				
Износ, истощение и амортизация	24	227	213	202
Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов		9	19	15
Прибыль от выбытия дочерних обществ	27	(82)	-	-
Убыток/(прибыль) от списания активов и обязательств, нетто		10	(10)	-
Убыток от обесценения прав на недоказанные запасы		10	-	-
Прибыль от выбытия векселей		-	-	(5)
Затраты по непродуктивным скважинам		3	4	4
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц		(30)	31	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	27	(31)	(16)	(4)
Финансовые расходы	12	15	19	21
Финансовые доходы	11	(24)	(20)	(20)
Расход по налогу на прибыль	16	95	86	58
Убыток от резерва под сомнительные долги		3	2	1
<b>ИЗМЕНЕНИЯ В ОПЕРАЦИОННЫХ АКТИВАХ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ</b>				
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(6)	(88)	(22)
Увеличение денежных средств с ограниченным использованием		-	(3)	-
Увеличение товарно-материальных запасов		(6)	(61)	(9)
Увеличение авансов выданных и прочих оборотных активов		(23)	(15)	-
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		61	82	13
Увеличение обязательств по прочим налогам		11	20	11
(Уменьшение)/увеличение краткосрочных резервов		(1)	1	-
(Уменьшение)/увеличение прочих краткосрочных обязательств		(6)	(4)	1
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		-	(10)	(9)
Выдача долгосрочных банковских займов		(33)	(53)	(105)
Погашение долгосрочных банковских займов		33	48	106
Приобретение торговых ценных бумаг		(53)	(64)	(34)
Реализация торговых ценных бумаг		57	68	27
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>581</b>	<b>568</b>	<b>552</b>
Платежи по налогу на прибыль		(76)	(102)	(86)
Проценты полученные		10	13	5
Дивиденды полученные		1	8	7
Чистые денежные средства от операционной деятельности		516	487	478
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Капитальные затраты		(466)	(391)	(264)
Покупка лицензий		(4)	(7)	(4)
Приобретение прав на использование товарных знаков «Сочи 2014»		(1)	(1)	(1)
Приобретение краткосрочных финансовых активов		(118)	(134)	(160)
Выручка от реализации краткосрочных финансовых активов		162	197	64
Приобретение долгосрочных финансовых активов		(3)	(5)	(9)
Выручка от реализации долгосрочных финансовых активов		6	-	5
Приобретение долей в зависимых компаниях и совместной деятельности	27	(43)	(47)	-
Приобретение дочерней компании, за вычетом полученных денежных средств	7	(4)	-	-

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млрд руб.

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2012 г.	2011 г.	2010 г.
Продажа основных средств		4	2	1
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		(15)	(31)	(12)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		37	23	1
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(445)</b>	<b>(394)</b>	<b>(379)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Поступление краткосрочных кредитов и займов		50	25	5
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(39)	(17)	(20)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	30	371	124	187
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(137)	(123)	(163)
Выкуп собственных акций		(75)	(3)	-
Приобретение неконтролирующих долей в дочерних обществах		(2)	(11)	-
Дивиденды, выплаченные акционерам		(71)	(27)	(22)
Проценты уплаченные		(29)	(24)	(19)
<b>Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности</b>		<b>68</b>	<b>(56)</b>	<b>(32)</b>
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		139	37	67
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	19	166	127	60
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(9)	2	-
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>19</b>	<b>296</b>	<b>166</b>	<b>127</b>

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности. 31 декабря 2012 г.

### 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»» (далее – ОАО «НК «Роснефть»») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

Государственное предприятие (ГП) «Роснефть» было преобразовано в открытое акционерное общество 7 декабря 1995 г. Все активы и обязательства, ранее находившиеся под управлением предприятия ГП «Роснефть», были переданы 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 обязательств была осуществлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»». Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и поэтому для ее отражения берется балансовая стоимость. В 2005 г. акции «Роснефти» были переданы Государством в качестве взноса в уставный капитал компании ОАО «Роснефтегаз». По состоянию на 31 декабря 2005 г. 100% акций «Роснефти» минус одна акция находились в собственности ОАО «Роснефтегаз», одна акция находилась в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом Российской Федерации. В дальнейшем доля ОАО «Роснефтегаз» была снижена в связи с реализацией акций в ходе первичного публичного размещения акций «Роснефти» в России, реализацией глобальных депозитарных расписок, выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской бирже, а также в результате обмена акций «Роснефти» на акции присоединяемых дочерних обществ в течение 2006 г. По состоянию на 31 декабря 2012 г. в собственности ОАО «Роснефтегаз» находилось 75,16% акций «Роснефти».

По российскому законодательству природные ресурсы, включая нефть, газ, драгоценные металлы, минералы и другие полезные ископаемые, пригодные для промышленной добычи и находящиеся на территории Российской Федерации, являются собственностью Государства до момента их извлечения (добычи). Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» регулирует отношения, связанные с геологической разведкой, использованием и защитой находящихся в недрах полезных ископаемых на территории Российской Федерации. В соответствии с Законом, заниматься разработкой подземных недр можно только при наличии соответствующей лицензии. Лицензия выдается компетентными органами власти и содержит сведения о разрабатываемом участке, сроках, финансовых и прочих условиях недропользования. Компания имеет ряд лицензий, выданных компетентными органами власти на геологическое изучение, разведку и разработку нефтегазовых участков и месторождений на территориях, где располагаются ее дочерние предприятия.

В отношении Компании действуют экспортные квоты, установленные Комиссией Правительства Российской Федерации по вопросам использования систем магистральных нефтегазопроводов и нефтепродуктопроводов, обеспечивающие равнодоступность к имеющей ограниченную пропускную способность нефтяной трубопроводной системе, которая принадлежит и управляется ОАО «АК «Транснефть»». Компания экспортирует определенное количество нефти, минуя систему ОАО «АК «Транснефть», что дает возможность увеличивать ее экспортные возможности. За 2012, 2011 и 2010 гг. объем поставленной Компанией на экспорт нефти составил соответственно 60%, 58% и 57% от объема добычи. Оставшаяся нефть была переработана на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) Компании для дальнейшей реализации нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (КМСФО), и полностью им соответствует.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (Примечание 36).

«Роснефть» и ее дочерние общества ведут учет и подготавливают финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета Компании.

Консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Консолидированная финансовая отчетность за 2012 г. была утверждена к выпуску Президентом Компании 1 февраля 2013 г.

События после отчетной даты проанализированы по 1 февраля 2013 г. включительно, даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.

### 3. ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отличается от подготовленной в соответствии с законодательством финансовой отчетности, поскольку в ней отражены некоторые корректировки, не проведенные в бухгалтерском учете Компании, но которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с МСФО. Основные корректировки относятся к: (1) отражению некоторых расходов; (2) оценке основных средств и начислению износа; (3) отложенным налогам на прибыль; (4) поправкам на переоценку нерезализуемых активов; (5) отражению в учете временной стоимости денег; (6) отражению в учете вложений в месторождения нефти и газа и их реализации; (7) принципам консолидации; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств и некоторых активов и обязательств; (9) отражению в учете обязательств, связанных с выбытием активов; (10) объединению компаний и гудвиллу; (11) учету производных финансовых инструментов.

В консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции дочерних предприятий, контролируемых компаний и компаний специального назначения, в которых Компания является основным выгодоприобретателем. Все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам были взаимоисключены. Для учета вложений в компании, на финансовую и операционную деятельность которых Компания имеет возможность оказывать существенное влияние, используется метод участия в капитале. Также по методу участия в капитале отражаются вложения в предприятия, где Компания имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Вложения в прочие компании отражены по справедливой или первоначальной стоимости, скорректированной с учетом обесценения, если таковое имеется.

### **Объединение компаний, гудвилл и прочие нематериальные активы**

Приобретения Компанией контрольных пакетов акций сторонних предприятий (или долей в уставном капитале) учитываются по методу приобретения.

Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией.

Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса Группа принимает решение, как оценивать неконтрольную долю участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое может быть активом или обязательством, должны признаваться согласно МСФО (IAS) № 39 либо в составе прибыли или убытка, либо как изменение прочего совокупного дохода. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, то оно не будет переоцениваться.

Гудвилл изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтрольной доли участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если данное вознаграждение меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, разница признается в составе прибыли или убытка.

### **Зависимые компании**

Инвестиции в зависимые компании учитываются по методу долевого участия в капитале, за исключением случаев, когда они классифицированы как внеоборотные активы, предназначенные для продажи. Согласно этому методу, балансовая стоимость инвестиций в зависимые компании первоначально признается по стоимости приобретения.

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые компании увеличивается или уменьшается на признанную долю Компании в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Принадлежащая Компании доля прибыли или убытка и прочего совокупного дохода зависимой компании признается в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании в составе прибыли или убытка и прочего совокупного дохода соответственно. Полученные от зависимой компании дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций.

Признание доли Компании в убытках зависимой компании происходит не только в пределах балансовой стоимости инвестиции в эту зависимую компанию, но и с учетом других долгосрочных инвестиций, формирующих по сути вложения в зависимую компанию, например, займы. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в зависимую компанию и стоимость других долгосрочных инвестиций, связанных с вложением в эту зависимую компанию, Компания после достижения нулевого значения данной балансовой стоимости приостанавливает дальнейшее признание доли в убытках. При этом дополнительные убытки обеспечиваются и обязательства признаются только в той степени, в какой Компания приняла на себя юридические обязательства или обязательства, обусловленные сложившейся практикой, или осуществила платежи от имени зависимой компании.

Если впоследствии зависимая компания получает прибыль, то Компания возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как ее доля в прибыли сравняется с долей непризнанных убытков.

Балансовая стоимость инвестиции в зависимую компанию тестируется на предмет обесценения путем сопоставления ее возмещаемой суммы (наибольшего значения из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью во всех случаях выявления признаков обесценения.

### **Совместная деятельность**

Компания осуществляет совместную деятельность в форме совместно контролируемых компаний и совместно контролируемых операций.

Совместно контролируемые компании подразумевают создание юридического лица, в котором Компания имеет долю участия наряду с другими участниками совместной деятельности. Доли участия в совместно контролируемых компаниях учитываются по методу долевого участия.

Доля Компании в чистой прибыли или убытке совместно контролируемых компаний признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибылей и убытков с даты начала совместного контроля до даты его прекращения.

Совместно контролируемые операции подразумевают использование активов и других ресурсов участников, а не учреждение юридического лица, независимого от участников. Каждый участник использует собственные основные средства и товарно-материальные запасы. Он также несет свои расходы и обязательства и привлекает собственное финансирование, представляющее собой его обязательства. Компания учитывает активы, которые она контролирует, расходы и обязательства, которые она несет, и долю в доходах от реализации товаров или услуг совместным предприятием.

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости. Денежные средства с ограничениями к использованию показываются отдельно в консолидированном балансе, если их сумма существенна.

## Финансовые активы

Компания признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т. е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: (1) финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (2) займы выданные и дебиторская задолженность; (3) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (4) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании к переоцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются, главным образом, с целью продажи или обратной покупки в краткосрочной перспективе; или являются частью портфеля идентифицируемых финансовых инструментов, которые управляются на совокупной основе и недавние сделки с которыми свидетельствуют о фактическом получении прибыли на краткосрочной основе; или являются производными инструментами (кроме случая, когда производный инструмент определен в качестве эффективного инструмента хеджирования). Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, классифицируются в консолидированном балансе как оборотные активы, а изменения справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых доходов или финансовых расходов.

Все производные инструменты отражаются в консолидированных балансах по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам, долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения. Прибыли и убытки по производным инструментам, не предназначенным для операций хеджирования, в соответствии с МСФО (International Accounting Standard (IAS) № 39 «Финансовые инструменты — признание и оценка» признаются в момент возникновения в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Справедливая стоимость — та сумма, на которую можно обменять актив при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку и независимыми друг от друга сторонами.

После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Компания оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают непроизводные финансовые инструменты с фиксированными или определенными платежами, которые не котируются на активном рынке, не попадают в категорию «финансовые активы, предназначенные для торговли» и которые не были отнесены в категории «переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» или «имеющиеся в наличии для продажи». Если Компания не может возместить сумму первоначального вложения в финансовый актив по причинам, которые не связаны со снижением его качества, то он не включается в эту категорию. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Компания не классифицирует финансовые активы как «удерживаемые до погашения», если в течение текущего финансового года или двух предыдущих финансовых лет величина таких финансовых активов, проданных или уступленных Компанией до наступления срока погашения, либо в отношении которых она использовала опцион на продажу, превышает незначительную сумму (незначительную по отношению ко всему портфелю инвестиций, удерживаемых до погашения), за исключением следующих операций: (1) продаж, совершенных незадолго до срока погашения или даты осуществления отзыва таким образом, что изменения рыночной ставки процента не оказали существенного влияния на справедливую стоимость финансового актива; (2) продаж, совершенных после того, как компания уже собрала практически всю первоначальную основную сумму финансового актива посредством плановых платежей или предоплаты; или (3) продаж в результате особого события, произошедшего по независящим от Компании причинам, имеющего чрезвычайный характер, когда Компания не могла предпринять какие-либо разумные и обоснованные действия по предупреждению данного события.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Все прочие финансовые активы, которые не включены в другие категории, относятся к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи. В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в первую категорию. Кроме того, при первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любой финансовый актив.

## Финансовые обязательства

Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т. е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства), погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах периода.

### Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. В данной отчетности в связи с отсутствием конвертируемых в акции ценных бумаг показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разведенной прибыли на акцию.

### Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы, которые в основном представляют собой сырую нефть, продукты нефтепереработки, нефтехимию и материалы, учитываются по средневзвешенной стоимости, кроме случаев, когда их рыночная стоимость за вычетом расходов на продажу и предпродажную подготовку ниже балансовой стоимости. Стоимость материалов, которые используются в производстве, не снижается ниже первоначальной стоимости, если от реализации готовой продукции ожидается прибыль.

### Продажа ценных бумаг с обратным выкупом

Ценные бумаги, проданные по сделкам с обратным выкупом (РЕПО), и ценные бумаги, купленные по сделкам с обратной продажей (обратные РЕПО), как правило, не подразумевают продажу ценных бумаг для целей бухгалтерского учета и учитываются как финансирование под обеспечение. Проценты, выплаченные или полученные по сделкам РЕПО и обратного РЕПО, отражаются в составе статьи «Финансовые расходы» или «Финансовые доходы» соответственно по договорной процентной ставке с использованием метода эффективной процентной ставки.

### Основные средства разведки и добычи

Основные средства разведки и добычи включают затраты, связанные с разведкой и оценкой, права на запасы и основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки и добычи).

### Затраты, связанные с разведкой и оценкой

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Компания применяет метод результативных затрат, учитывая требования МСФО (IFRS) № 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых». Согласно методу результативных затрат, все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке (затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение), временно капитализируются в центрах затрат по месторождениям с детализацией по скважинам до момента обнаружения экономически обоснованных запасов нефти и газа в ходе осуществления программы бурения.

Промежуток времени, необходимый для проведения такого анализа, зависит от технических особенностей и экономических трудностей в оценке извлекаемости запасов. Если делается вывод, что скважина содержит углеводороды в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье «Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой, за исключением затрат на сейсмические, топографические, геологические, геофизические изыскания, первоначально капитализируются как активы разведки и оценки. Активы, связанные с разведкой и оценкой, учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов основных средств до того момента, пока не будет установлено существование (или отсутствие) запасов промышленного значения. В отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится технический, промышленный и управленческий анализ, а также обзор наличия индикаторов обесценения. Это необходимо для подтверждения сохранения намерений по разработке или получению экономических выгод от обнаруженных запасов. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение.

В последующем, если запасы промышленного значения были обнаружены, балансовая стоимость после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки). Однако если запасы промышленного значения не были обнаружены, капитализированные затраты относятся на расходы после окончания работ по разведке и оценке.



### Деятельность по разработке и добыче

Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) учитываются по каждому месторождению и представляют собой: (1) капитализированные расходы по разработке обнаруженных запасов промышленного назначения и вводу месторождений в эксплуатацию; (2) расходы, связанные с разведкой и оценкой, понесенные при обнаружении запасов промышленного значения, которые были переведены из категории активов разведки и оценки в состав основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) после обнаружения промышленных запасов.

Стоимость основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) также включает в себя стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с выбытием активов. Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) в большинстве случаев классифицируются в отчетности как незавершенное капитальное строительство.

С момента начала промышленной добычи нефти и газа основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) переводятся в категорию основных средств добычи нефти и газа (на стадии добычи).

### Прочие основные средства

Прочие основные средства отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения, кроме приобретенных до 1 января 2009 г. основных средств, которые отражены по условной первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Затраты на содержание, ремонт и замену мелких деталей основных средств относятся на эксплуатационные расходы. Затраты на модернизацию и усовершенствование технических характеристик основных средств увеличивают их стоимость.

При выбытии или списании прочих основных средств первоначальная стоимость и накопленная амортизация исключаются из учета. Полученный доход или убыток включается в финансовый результат.

### Износ, истощение и амортизация

Основные средства добычи нефти и газа амортизируются методом единиц произведенной продукции в разрезе отдельных месторождений с момента начала промышленной добычи нефти и газа.

В методе единиц произведенной продукции для лицензий на право разработки и добычи запасов в качестве базы распределения используются все доказанные запасы месторождений. В методе единиц произведенной продукции для остальных нефтегазовых основных средств (включая стоимость незавершенного капитального строительства) в качестве базы распределения используются доказанные разрабатываемые запасы месторождений.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию. Исключение составляет амортизация катализаторов, которая рассчитывается методом единиц произведенной продукции.

Для объектов прочих основных средств используются следующие расчетные сроки полезного использования:

Основные средства	Срок полезного использования, не более
Здания и сооружения	30–45 лет
Машины и оборудование	5–25 лет
Транспорт и прочие основные средства	6–10 лет
Суда для обслуживания буровых платформ	20 лет
Буровые платформы	20 лет

Земля, как правило, имеет неограниченный срок службы, и поэтому не подлежит амортизации.

Права аренды земельных участков амортизируются по линейному методу исходя из предполагаемого срока полезного использования, который составляет в среднем 20 лет.

### Обесценение долгосрочных активов

Каждую отчетную дату Компания проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки, и в случае их выявления определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Компания рассматривает внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

#### ВНЕШНИЕ ИСТОЧНИКИ ИНФОРМАЦИИ:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Компания, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконта, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

**ВНУТРЕННИЕ ИСТОЧНИКИ ИНФОРМАЦИИ:**

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой актива, пересмотр срока полезного использования актива — из неопределенного в ограниченный по времени);
- информация о дивидендах, полученных от дочерних и ассоциированных компаний, а также совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно наличие:
  - потоков денежных средств для приобретения актива или последующих потребностей в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания, которые значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;
  - фактически чистых потоков денежных средств или операционной прибыли или убытка от актива, которые значительно хуже, чем заложенные в бюджет;
  - существенного снижения предусмотренных бюджетом чистых потоков денежных средств или операционной прибыли, или существенного увеличения предусмотренных бюджетом убытков, происходящих из данного актива;
  - операционных убытков или чистых оттоков денежных средств по активу, возникающих при объединении показателей текущего периода с бюджетными показателями для будущих периодов.

Для активов, связанных с разведкой и оценкой на обесценение, указывают следующие факторы:

- срок, в течение которого Компания имеет право на проведение разведки на определенной территории, истек в течение отчетного периода или истечет в ближайшем будущем, и ожидается, что он не будет продлен;
- значительные расходы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов на конкретной территории, не являются ни предусмотренными в бюджете, ни запланированными;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на конкретной территории не привели к обнаружению минеральных ресурсов промышленного значения, и Компания решила прекратить подобную деятельность на указанной территории;
- наличие достаточной информации, подтверждающей, что, несмотря на вероятное продолжение разработки на определенной территории, маловероятно, что балансовая стоимость актива разведки и оценки будет возмещена в полной мере благодаря успешной разработке или продаже.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства) и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

Если актив не генерирует потоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от денежных потоков, генерируемых другими активами, то его возмещаемая величина определяется в составе единицы, генерирующей денежные потоки.

Первоначально Компания определяет ценность использования единицы, генерирующей денежные потоки. Если балансовая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, превышает ее ценность использования, то Компания определяет справедливую стоимость единицы для определения возмещаемой стоимости. В том случае, если справедливая стоимость единицы меньше ее балансовой стоимости, признается убыток от обесценения.

Ценность использования определяется путем дисконтирования расчетной величины будущих потоков денежных средств, ожидаемых к получению от использования актива или единицы, генерирующей денежные потоки (включая средства, которые могут быть получены от реализации актива). Величины будущих денежных потоков единицы, генерирующей денежные потоки, определяются на основе прогноза, утвержденного руководителем подразделения, к которым относится рассматриваемая единица.

**Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Компания анализирует, существуют ли объективные доказательства обесценения финансовых активов по всем видам финансовых активов, за исключением финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя (но не ограничиваются) указания на то, что должник или группа должников испытывают финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

**Капитализация процентов**

Расходы по процентам за пользование заемными средствами, направленными на осуществление капитального строительства и приобретения объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих процентных расходов можно было бы избежать, если бы Компания не проводила капитальных вложений. Расходы по процентам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию.

**Договоры лизинга и аренды**

Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда (лизинг) и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества

либо (если она ниже первоначальной стоимости) по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по лизингу для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора.

Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционной аренды. Платежи по договорам операционного лизинга равномерно относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока аренды.

### Признание обязательств, связанных с выбытием активов

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Описание активов и потенциальных обязательств приводится ниже:

Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием скважин, оборудования и прилегающих площадей, установок по сбору и первичной переработке нефти, товарного парка и трубопроводов до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Компанией данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату, в соответствии с толкованием Комитета по интерпретациям МСФО (КИМСФО) № 1 «Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации» следующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включаются в состав финансовых расходов.

Деятельность Компании по переработке и сбыту включает в себя переработку нефти, реализацию через морские терминалы и прочие пункты сбыта, розничную реализацию. Деятельность Компании по нефтепереработке связана с использованием нефтехимических производственных комплексов. Законодательные или договорные обязательства, связанные с выбытием активов, относящихся к нефтехимической, нефтеперерабатывающей и сбытовой деятельности, не признаются ввиду ограниченности истории такой деятельности в данных сегментах, отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, а также того, что точно определить срок полезного использования таких активов не представляется возможным.

Вследствие описанных выше причин, справедливая стоимость обязательств, связанных с выбытием активов сегмента переработки и сбыта, не может быть рассчитана с разумной степенью точности.

В связи с постоянными изменениями законодательства Российской Федерации в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с выбытием долгосрочных активов.

### Налог на прибыль

С 2012 г. налоговое законодательство Российской Федерации разрешает исчислять налог на прибыль на консолидированной основе. В связи с этим основные общества Компании, в которых отсутствует неконтролирующая доля, были объединены в консолидированную группу налогоплательщиков (Примечание 39). По обществам, не вошедшим в группу консолидированных налогоплательщиков, налог на прибыль исчисляется исходя из их индивидуальной налоговой декларации. В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Компанией в соответствии с МСФО (IAS) № 12 «Налоги на прибыль».

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- первоначального признания гудвилла;
- первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая не является объединением компаний и не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и использованный для уменьшения суммы налога на прибыль за текущий период, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены соответствующие вычитаемые временные разницы, кроме случаев первоначального признания актива или обязательства в операции, которая:

- не является объединением компаний и
- на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Компания признает отложенные налоговые активы для всех вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и зависимые компании и долями участия в совместных компаниях, в той его части, которая отвечает сразу двум следующим условиям:

- временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем и
- возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть зачтена временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога, которые предполагается применять к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основе ставок налога (и налогового законодательства), которые действуют или в основном действуют к отчетной дате.

Оценка отложенных налоговых активов и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи с тем, каким образом Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, а Компания имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

Балансовая сумма отложенного налогового актива анализируется по состоянию на каждую отчетную дату.

Компания уменьшает балансовую величину отложенного налогового актива в той степени, в которой больше не существует вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, позволяющая реализовать выгоду от части или всей суммы этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства соответственно.

Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

### Признание выручки

Выручка признается, когда риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю. Как правило, это происходит в момент перехода права собственности к покупателю, при условии, что цена контрактов фиксирована или существует возможность ее определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефти и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы обычно считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт право собственности обычно переходит при пересечении границы Российской Федерации, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и налогам на такие продажи (Примечание 9). Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

### Расходы на транспортировку

Транспортные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе представляют собой все расходы Компании по доставке нефти как на переработку, так и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с нефтеперерабатывающих заводов конечным потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным транспортом и дополнительные расходы по железнодорожной транспортировке, расходы на морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочие расходы).

### Расходы, связанные с эксплуатацией нефтеперерабатывающих производств

Расходы, связанные с ремонтом и профилактическими работами в отношении основных средств предприятий нефтепереработки, отражаются Компанией в том периоде, когда они были понесены.

### Расходы на охрану окружающей среды

Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются, если существует высокая вероятность проведения оценок состояния окружающей среды и мероприятий по очистке территории, и при этом соответствующие затраты могут быть оценены с разумной степенью точности.

### Учет условных обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если, по мнению руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

#### **Налоги, полученные от покупателей и перечисленные в бюджет**

Из суммы выручки от реализации вычитаются возмещаемые акцизы. Невозмещаемые акцизы и таможенные пошлины не уменьшают сумму выручки и отражаются как расходы по строке «Налоги, за исключением налога на прибыль» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Налог на добавленную стоимость (НДС) к получению и к оплате отражается соответственно в составе «Авансов выданных и прочих оборотных активов» и «Обязательств по прочим налогам в консолидированном балансе».

#### **Функциональная валюта и валюта презентации**

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ОАО «НК «Роснефть»» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации.

#### **ОПЕРАЦИИ И ОСТАТКИ**

Операции в иностранных валютах переведены в функциональную валюту с использованием курса пересчета, приближенного к дате операции. Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в результате таких операций и от переоценки денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах по курсу на отчетную дату, признаются в составе прибылей и убытков.

Неденежные активы и обязательства пересчитываются по историческому курсу, действовавшему на даты операций. Неденежные активы и обязательства, признаваемые по справедливой стоимости в иностранных валютах, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

#### **ПРЕДПРИЯТИЯ КОМПАНИИ**

Результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних, зависимых и совместных предприятий Компании, которые имеют функциональную валюту, отличающуюся от валюты презентации, переведены в валюту презентации следующим образом:

- активы и обязательства в каждом отчете о финансовом положении переведены по курсу на дату отчетности;
- доходы и расходы в каждом отчете о совокупном доходе переведены по среднему курсу (если средний курс с достаточной степенью приближения представлял собой накопленный эффект курсов пересчета, преобладавших на даты операций. В противном случае доходы и расходы переведены по курсу на даты операций);
- все результирующие разницы, возникшие при пересчете, признаны в качестве отдельного компонента прочего совокупного дохода.

#### **Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации**

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году. Новые и пересмотренные стандарты не оказали существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В 2012 г. Компания совершила ряд существенных инвестиций в дочерние и зависимые компании (см. Примечание 27). Компания в 2012 г. ретроспективно поменяла презентацию статьи «Результаты деятельности зависимых компаний» в составе консолидированного отчета о совокупном доходе. Суммы доли в прибыли зависимых и совместных компаний в 31 млрд руб., 16 млрд руб., 4 млрд руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно были перенесены в раздел «Выручка от реализации и доход от зависимых компаний» и включены в состав операционной прибыли.

### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОПРОСЫ, ТРЕБУЮЩИЕ ПРИМЕНЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНКИ**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Компании должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- оценку достаточности прав, окупаемости и сроков полезного использования долгосрочных активов;
- обесценение гудвилла (Примечание 25 «Нематериальные активы и гудвилл»);
- создание резервов по сомнительным долгам и устаревшим и медленно оборачивающимся товарно-материальным запасам (Примечание 21 «Дебиторская задолженность» и Примечание 22 «Товарно-материальные запасы»);
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов (Примечание 3 «Основные аспекты учетной политики», раздел «Признание обязательств, связанных с выбытием активов» и Примечание 33 «Резервы»);
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств (Примечание 39 «Условные активы и обязательства»);

- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль (Примечание 3 «Основные аспекты учетной политики», раздел «Налог на прибыль» и Примечание 16 «Налог на прибыль»);
- оценку обязательств по защите окружающей среды (Примечание 33 «Резервы» и Примечание 39 «Условные активы и обязательства»);
- оценку справедливой стоимости (Примечание 36 «Справедливая стоимость финансовых инструментов»);
- оценку возможности продления существующих договоров и заключение новых договоров операционной аренды.

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов.

Оценка величины резервов нефтегазовых запасов используется для применения метода единиц произведенной продукции при расчете амортизации и производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U. S. Securities and Exchange Commission – SEC). Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например, по результатам:

- получения более детальной информации относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;
- изменения экономических предположений и допущений (например, измерение ценовых факторов).

В соответствии с МСФО (IAS) № 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» результат изменения в любой бухгалтерской оценке Компания признает перспективно (начиная с текущей отчетной даты и применительно к будущим периодам) путем включения его в прибыль или убыток в периоде, когда произошло изменение, если оно влияет только на данный период, или в периоде, когда произошло изменение, и в будущих периодах, если оно влияет на данный и будущие периоды.

Изменение в бухгалтерской оценке признается путем корректировки балансовой стоимости соответствующих активов, обязательств или статей собственного капитала.

## 5. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, РАЗРАБОТАННЫЕ, НО ЕЩЕ НЕ ПРИНЯТЫЕ НА ДАННЫЙ МОМЕНТ

В мае 2011 г. КМСФО выпустил комплект стандартов по консолидации: МСФО (IFRS) № 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) № 11 «Совместные предприятия», МСФО (IFRS) № 12 «Раскрытие вложений в другие организации», пересмотренный МСФО (IAS) № 27 «Индивидуальная финансовая отчетность» и пересмотренный МСФО (IAS) № 28 «Инвестиции в зависимые и совместные компании». Комплект новых и пересмотренных стандартов представляет новую модель контроля и подхода к совместным предприятиям, а также новые требования по раскрытию информации. Комплект вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять комплект стандартов начиная с 1 января 2013 г. В результате применения комплекта стандартов Компания ожидает переход с метода долевого участия к учету активов, обязательств, выручки и расходов, связанных с долей участия Компании в некоторой совместной деятельности, в соответствии с МСФО, применимыми для конкретных активов, обязательств, выручки и расходов. Руководство Компании ожидает, что изменение метода учета не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В мае 2011 г. КМСФО выпустил МСФО (IFRS) № 13 «Оценка по справедливой стоимости». Новый МСФО (IFRS) № 13 устанавливает требования по оценке по справедливой стоимости и раскрытию информации. МСФО (IFRS) № 13 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять МСФО (IFRS) № 13 начиная с 1 января 2013 г. Руководство Компании ожидает, что МСФО (IFRS) № 13 не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В декабре 2011 г. КМСФО внес поправки в МСФО (IFRS) № 7 «Финансовые инструменты: раскрытия» и МСФО (IAS) № 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности». Поправки уточняют правила сворачивания активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации. Поправки к МСФО (IAS) № 32 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее. Новые требования по раскрытию информации в МСФО (IFRS) № 7 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять обновленный МСФО (IAS) № 32 начиная с 1 января 2014 г., а обновленный МСФО (IFRS) № 7 — с 1 января 2013 г. Руководство Компании ожидает, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

МСФО (IFRS) № 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка», выпущенный по результатам первого этапа проекта Совета по МСФО по замене МСФО (IAS) № 39, применяется в отношении классификации и оценки финансовых активов и финансовых обязательств, как они определены в МСФО (IAS) № 39. Стандарт вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2015 г. или после этой даты. В ходе последующих этапов Совет по МСФО рассмотрит учет хеджирования и обесценение финансовых активов. Для представления завершенной картины Группа оценит влияние этого стандарта на соответствующие суммы в финансовой отчетности в увязке с другими этапами проекта после их публикации.

В мае 2012 г. КМСФО в результате «Программы 2009–2011 по ежегодному улучшению стандартов» выпустил поправки к различным стандартам. Следующие стандарты в основном подверглись изменениям: МСФО (IAS) № 1 «Представление финансовой отчетности»; МСФО (IAS) № 16 «Основные средства»; МСФО (IAS) № 32 «Финансовые инструменты: представление информации»; МСФО (IAS) № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Изменения вводят относительно незначительные изменения с целью уточнить руководство в действующих стандартах. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять измененные стандарты начиная с 1 января 2013 г. Руководство Компании ожидает, что данные изменения не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

## 6. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ И ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

### Управление капиталом

Компания осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех предприятий Компании в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к задействованному капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании.

В состав капитала Компании входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал акционеров «Роснефти», включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг Компании не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в бухгалтерском балансе, за минусом денежных средств и их эквивалентов и за вычетом временно размещенных свободных денежных средств в краткосрочные финансовые активы. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины чистого долга Компании к задействованному капиталу.

Отношение чистого долга к задействованному капиталу Компании рассчитывалось следующим образом:

	На 31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Общий долг	963	748	716
Денежные средства и их эквиваленты	(296)	(166)	(127)
Прочие краткосрочные финансовые активы	(86)	(150)	(211)
<b>Чистый долг</b>	<b>581</b>	<b>432</b>	<b>378</b>
<b>Капитал</b>	<b>2 266</b>	<b>2 069</b>	<b>1 791</b>
<b>Итого задействованный капитал</b>	<b>2 847</b>	<b>2 501</b>	<b>2 169</b>
<b>Отношение чистого долга к задействованному капиталу, %</b>	<b>20,4 %</b>	<b>17,3 %</b>	<b>17,4 %</b>

### Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Компания подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цены на товары), кредитному риску и риску ликвидности. Компанией была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур, способствующих их количественному измерению, оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Компанией были разработаны, документально оформлены и утверждены положения и политики в отношении рыночного и кредитного рисков, риска ликвидности и использования производных финансовых инструментов.

### Валютный риск

Группа осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и Евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

Балансовая стоимость монетарных активов и обязательств, деноминированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Компании, представлена следующим образом:

	Активы на 31 декабря			Обязательства на 31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Доллар США	451	291	278	(711)	(675)	(637)
Евро	54	41	1	(97)	(32)	(14)
<b>Итого</b>	<b>505</b>	<b>332</b>	<b>279</b>	<b>(808)</b>	<b>(707)</b>	<b>(651)</b>

Валютный риск оценивается ежемесячно с использованием анализа чувствительности и поддерживается в рамках параметров, утвержденных в соответствии с политикой Компании. В приведенной ниже таблице показано изменение прибыли Компании до налогообложения при росте/(снижении) рубля по отношению к доллару США и Евро:

	Доллары США, влияние			Евро, влияние		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.	2012 г.	2011 г.	2010 г.
% изменения курса валюты	10,72 %	12,50 %	8,90 %	9,49 %	11,77 %	11,05 %
Прибыль/(убыток)	28/(28)	48/(48)	32/(32)	4/(4)	(1)/1	1/(1)

Управление валютным риском по прогнозируемым операционным расходам является неотъемлемой частью программы Компании по управлению рисками, которая направлена на уменьшение потенциального неблагоприятного эффекта от колебаний рыночного обменного курса на результаты операционной деятельности. Компания заключает контракты для экономического хеджирования рисков, связанных с укреплением рубля (Примечание

20, Примечание 26). Данные инструменты не учитываются как операции хеджирования согласно МСФО (IAS) № 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

### Риск изменения процентных ставок

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам. Такие риски хеджируются Компанией.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. задолженность Компании по кредитам и займам с плавающей процентной ставкой (рассчитываемой на базе ставок LIBOR, EURIBOR или MOSPRIME), не включая сумму процентов к уплате, составляла 632 млрд руб. В течение 2012 и 2011 гг. заемные средства Компании, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и Евро.

Компания проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения к возможному росту или снижению ставок LIBOR, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством оценку их возможного изменения.

	Увеличение/уменьшение ставки, базисные пункты	Эффект на прибыль до налогообложения, млрд руб.
2012 г.	+ 5	-
	- 5	-
2011 г.	+ 15	(1)
	- 15	1
2010 г.	+ 100	(6)
	- 30*	2

\* До 0,0% по переменной части.

Влияние возможных изменений EURIBOR и MOSPRIME не существенно.

Анализ чувствительности проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погасалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

Компания заключает контракты для экономического хеджирования рисков, связанных с увеличением процентных расходов по полученным кредитам (Примечание 20, Примечание 31).

### Кредитный риск

Компания контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Компания осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. Максимальная сумма кредитного риска Компании в случае невыполнения контрагентами своих обязательств ограничена суммами заключенных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2012 г. руководство оценивало риск невыполнения контрагентами своих обязательств как маловероятный.

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Компания регулярно отслеживает кредитоспособность финансовых и банковских организаций, с которыми осуществляет расчеты по международным торговым операциям и в которых размещает денежные средства на депозиты. Компания в основном сотрудничает с российскими дочерними структурами крупных международных банков, а также с некоторыми крупнейшими российскими банками.

В 2012, 2011 и 2010 гг. Компания имела одного крупного покупателя, который является международным нефтяным трейдером, на долю которого приходилось не менее 10% совокупной выручки от реализации. Выручка от реализации данному нефтяному трейдеру составила 384 млрд руб., 547 млрд руб. и 293 млрд руб., или соответственно 13%, 20% и 15% от совокупной выручки от реализации. Указанная выручка от реализации в основном отражена в составе сегмента «Переработка и сбыт» (Примечание 8). Компания не зависит ни от кого из своих крупнейших покупателей или какого-либо одного покупателя, так как для нефти и нефтепродуктов существует ликвидный товарный рынок. По состоянию на 31 декабря 2012 г. сумма текущей задолженности перед Компанией ее крупнейшего покупателя составляла 23 млрд руб., что представляет собой около 10% общей суммы дебиторской задолженности Компании.

Максимальный кредитный риск Компании представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном балансе.

### Риск ликвидности

Компания обладает развитой системой управления риском ликвидности для управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием. Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, банковских кредитных линий и резервных заемных средств. Руководство осуществляет постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и анализирует графики погашения финансовых активов и обязательств, а также осуществляет ежегодные процедуры детального бюджетирования.

Информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании в соответствии с договорными графиками:



Год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	По требованию	12 месяцев	1—5 лет	Более 5 лет	Итого
Кредиты и займы	-	123	272	501	896
Обязательства по финансовой аренде	-	1	3	4	8
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	-	97	-	-	97
Остатки на счетах клиентов банка	40	-	-	-	40
Производные финансовые инструменты	4	-	-	-	4

Год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	По требованию	12 месяцев	1—5 лет	Более 5 лет	Итого
Кредиты и займы	-	111	533	505	1 149
Обязательства по финансовой аренде	-	4	6	4	14
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	-	117	-	-	117
Остатки на счетах клиентов банка	41	-	-	-	41
Производные финансовые инструменты	-	-	-	-	-

Из суммы кредитов и займов исключены займы и векселя к уплате компаний, аффилированных с ОАО «НК ЮКОС», которые ранее были учтены на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК ЮКОС». Эти займы и векселя к уплате в настоящий момент оспариваются Компанией (Примечание 30, Примечание 39).

## 7. ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИЙ

В феврале 2012 г. Компания приобрела за 4 млрд руб. 100 % акций ООО «Центр исследований и разработок», ведущего разработки передовых технологий в области переработки нефти и газа, а также нефтехимии.

В следующей таблице представлено распределение цены приобретения ООО «Центр исследований и разработок» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

Основные средства	1
Нематериальные активы	2
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>3</b>
Отложенные налоговые обязательства	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>
Гудвилл	2
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>4</b>

Гудвилл в размере 2 млрд руб. относится к ожидаемому синергетическому эффекту от внедрения приобретенных инновационных технологий в области переработки нефти и газа, а также нефтехимии. Соответственно, данный гудвилл был отнесен к сегменту «Переработка и сбыт».

В июне 2012 г. Компания приобрела за 1 млрд руб. 100 % акций ООО «Полярный терминал». ООО «Полярный терминал» находится в стадии реализации инвестиционного проекта по созданию терминала по перевалке нефти и нефтепродуктов. Распределение цены приобретения на активы и обязательства, а также результаты деятельности ООО «Полярный терминал» являются незначительными для раскрытия в данной консолидированной финансовой отчетности.

## 8. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент разведки и добычи занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент переработки и сбыта занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, деятельность, связанную с обслуживанием месторождений, инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг, и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются как на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности, так и в результате переоценки межсегментной деятельности по рыночным ценам.

Показатели производственных сегментов за 2012 год:

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректировки	Консолиди- рованные данные
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ ЗАВИСИМЫХ КОМПАНИЙ</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	45	2 976	26	-	3 047
Межсегментная реализация	1 169	-	-	(1 169)	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	31	-	-	-	31
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых компаний</b>	<b>1 245</b>	<b>2 976</b>	<b>26</b>	<b>(1 169)</b>	<b>3 078</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>					
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	662	2 900	76	(1 169)	2 469
Износ, истощение и амортизация	192	29	6	-	227
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>854</b>	<b>2 929</b>	<b>82</b>	<b>(1 169)</b>	<b>2 696</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>391</b>	<b>47</b>	<b>(56)</b>	<b>-</b>	<b>382</b>
Финансовые доходы					24
Финансовые расходы					(15)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>9</b>
Прочие доходы					85
Прочие расходы					(50)
Курсовые разницы					11
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>437</b>
Налог на прибыль					(95)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>342</b>

Показатели производственных сегментов за 2011 год:

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректировки	Консолиди- рованные данные
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ ЗАВИСИМЫХ И СОВМЕСТНЫХ КОМПАНИЙ</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	50	2 621	31	-	2 702
Межсегментная реализация	1 030	-	-	(1 030)	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	16	-	-	-	16
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>1 096</b>	<b>2 621</b>	<b>31</b>	<b>(1 030)</b>	<b>2 718</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>					
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	534	2 503	49	(1 030)	2 056
Износ, истощение и амортизация	184	24	5	-	213
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>718</b>	<b>2 527</b>	<b>54</b>	<b>(1 030)</b>	<b>2 269</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>378</b>	<b>94</b>	<b>(23)</b>	<b>-</b>	<b>449</b>
Финансовые доходы					20
Финансовые расходы					(19)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>1</b>
Прочие доходы					25
Прочие расходы					(48)
Курсовые разницы					(22)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>405</b>
Налог на прибыль					(86)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>319</b>

Показатели производственных сегментов за 2010 год:

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректировки	Консолиди- рованные данные
<b>ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОД ОТ ЗАВИСИМЫХ И СОВМЕСТНЫХ КОМПАНИЙ</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	35	1 846	34	-	1 915
Межсегментная реализация	817	-	-	(817)	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	4				4
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>856</b>	<b>1 846</b>	<b>34</b>	<b>(817)</b>	<b>1 919</b>
<b>ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ</b>					
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	383	1 706	61	(817)	1 333
Износ, истощение и амортизация	176	23	3	-	202
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>559</b>	<b>1 729</b>	<b>64</b>	<b>(817)</b>	<b>1 535</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>297</b>	<b>117</b>	<b>(30)</b>	<b>-</b>	<b>384</b>
Финансовые доходы					20
Финансовые расходы					(21)
<b>Итого финансовые расходы</b>					<b>(1)</b>
Прочие доходы					27
Прочие расходы					(49)
Курсовые разницы					(2)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>359</b>
Налог на прибыль					(58)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>301</b>

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа и нефтепродуктов представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
<b>РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ И ГАЗА</b>			
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья – Европа	1 033	955	694
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья – Азия	388	366	299
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	78	54	42
Реализация нефти на внутреннем рынке	5	3	8
Реализация газа на внутреннем рынке	22	14	13
<b>Всего реализация нефти и газа</b>	<b>1 526</b>	<b>1 392</b>	<b>1 056</b>
<b>РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ И НЕФТЕХИМИИ</b>			
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья – Европа	636	500	254
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья – Азия	228	224	182
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	11	8	5
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	520	473	356
Реализация нефтехимии на внутреннем рынке	11	10	9
Реализация нефтехимии в странах дальнего и ближнего зарубежья – Европа	73	50	4
<b>Всего реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>1 479</b>	<b>1 265</b>	<b>810</b>

## 9. НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Кроме налога на прибыль за годы, оканчивающиеся 31 декабря, Компания начислила следующие налоги:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	527	414	274
Акцизы	79	55	34
Налог на имущество	12	11	9
Прочие налоги	27	18	14
<b>Итого налоги</b>	<b>645</b>	<b>498</b>	<b>331</b>

**10. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА**

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, экспортная пошлина включает:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Экспортная пошлина по реализации нефти и газа	689	612	396
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	212	178	113
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>901</b>	<b>790</b>	<b>509</b>

**11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, финансовые доходы включают:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Проценты к получению по:			
Депозитам и депозитным сертификатам	5	11	11
Займам выданным	6	5	6
Векселям полученным	3	2	-
Облигациям	3	2	-
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, признанная в составе прибыли или убытка	5	-	2
Прибыль от реализации и выбытия финансовых активов	1	-	1
Прочие финансовые доходы	1	-	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>24</b>	<b>20</b>	<b>20</b>

**12. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, финансовые расходы включают:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Проценты к уплате по кредитам и займам	8	7	11
Реструктуризированные налоговые обязательства	-	3	2
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, признанная в составе прибыли или убытка	-	3	4
Убыток от реализации и выбытия финансовых активов	1	-	-
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	4	5	2
Прочие финансовые расходы	2	1	2
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>15</b>	<b>19</b>	<b>21</b>

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет 4,05% годовых, 3,70% годовых и 3,84% годовых в 2012, 2011, и 2010 гг. соответственно.

**13. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/РАСХОДЫ**

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, прочие доходы включают:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Прибыль от переоценки до справедливой стоимости инвестиции в ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (Примечание 27)	82	-	-
Списанная кредиторская задолженность	-	22	11
Прочие	3	3	16
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>85</b>	<b>25</b>	<b>27</b>

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, прочие расходы включают:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	9	19	15
Выбытие компаний и списание непроизводственных активов	11	10	6

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Обесценение	10	4	-
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	9	12	5
Прочие	11	3	23
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>50</b>	<b>48</b>	<b>49</b>

#### 14. ЗАТРАТЫ НА ПЕРСОНАЛ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, затраты на персонал включают:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Заработная плата	94	75	73
Отчисления в государственные социальные фонды	20	16	12
Расход по негосударственному пенсионному плану с установленными взносами	3	3	3
Прочие вознаграждения работникам	6	3	2
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>123</b>	<b>97</b>	<b>90</b>

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов, общехозяйственных и административных расходов и прочих расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

#### 15. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Договоры операционной аренды имеют различные условия и в основном представляют собой бессрочные договоры аренды объектов нефтегазового комплекса, договоры аренды земельных участков (песчаных карьеров) сроком от трех до пяти лет, железнодорожных вагонов и цистерн сроком менее 12 месяцев и договоры аренды земельных участков — промышленных зон нефтеперерабатывающих заводов Компании. Договоры содержат оговорки о возможном ежегодном пересмотре величины арендной платы и условий договора.

Общая сумма расходов по операционной аренде за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг., составляет 8 млрд руб., 10 млрд руб. и 8 млрд руб. соответственно. Указанные расходы были отражены как производственные и операционные расходы, общехозяйственные и административные расходы и прочие расходы в отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены будущие минимальные арендные платежи согласно неаннулируемым договорам операционной аренды на 31 декабря:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Менее года	8	9	7
От 1 до 5 лет	18	18	10
Свыше 5 лет	41	14	8
<b>Итого будущие минимальные арендные платежи</b>	<b>67</b>	<b>41</b>	<b>25</b>

#### 16. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, налог на прибыль включает:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Налог на прибыль за текущий период	84	99	90
Корректировки, относящиеся к прошлым периодам	(5)	(3)	(5)
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>79</b>	<b>96</b>	<b>85</b>
Отложенный налог, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	16	(10)	(27)
<b>Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>16</b>	<b>(10)</b>	<b>(27)</b>
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>95</b>	<b>86</b>	<b>58</b>

В 2012, 2011 и 2010 гг. для компаний Группы, находящихся на территории Российской Федерации, применялась действующая ставка налога на прибыль в размере 20%. Ставка налога на прибыль по дочерним компаниям, находящимся за пределами Российской Федерации, могла быть отличной от 20% и исчисляться в соответствии с требованиями местных фискальных органов.

Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и налоговыми данными, привели к возникновению следующих отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль:

	31 декабря 2012 г.	Признаны в отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2011 г.	Признаны в отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2010 г.
<b>ПРИЗНАННЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ ОТНОСЯТСЯ К СЛЕДУЮЩИМ СТАТЬЯМ:</b>					
Краткосрочные финансовые активы	3	2	1	1	-
Краткосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва	1	-	1	-	1
Товарно-материальные запасы	1	1	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	1	-	1	-	1
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва	-	-	-	(1)	1
Основные средства	1	(1)	2	2	-
Прочие внеоборотные активы	-	(2)	2	-	2
Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления	3	(1)	4	1	3
Прочие краткосрочные обязательства	-	(1)	1	-	1
Долгосрочная кредиторская задолженность и начисления	2	1	1	-	1
Долгосрочные начисленные резервы	2	1	1	1	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	3	2	1	1	-
Резерв под отложенный актив по налогу на прибыль	(2)	-	(2)	(1)	(1)
Отложенные налоговые активы	15	2	13	4	9
<b>ПРИЗНАННЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОТНОСЯТСЯ К СЛЕДУЮЩИМ СТАТЬЯМ:</b>					
Стоимость прав на добычу нефти и газа	(62)	1	(63)	2	(65)
Основные средства и прочее	(190)	(19)	(171)	4	(175)
Отложенные налоговые обязательства	(252)	(18)	(234)	6	(240)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(237)	(16)	(221)	10	(231)

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку 20% за отчетные годы, завершившиеся 31 декабря, представлена следующим образом:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Прибыль до налогообложения	437	405	359
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%, установленной законодательством	87	81	72
Увеличение/(уменьшение) в результате действия следующих факторов:			
Эффект применения ставок налога на прибыль в других юрисдикциях	2	3	2
Эффект льготных ставок налога на прибыль	(12)	(6)	(10)
Эффект от необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	18	8	(6)
Налог на прибыль	95	86	58

Отложенные налоговые активы, не признанные в консолидированных балансах, в сумме 7 млрд руб., 5 млрд руб. и 5 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, связаны с существованием непризнанных налоговых убытков. Сроки возможного признания данных налоговых убытков истекают в период между 2013 и 2022 гг.

## 17. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

Неконтролирующие доли включают:

	На 31 декабря 2012 г.		За 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.		За 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.		За 2010 г.
	Неконтр. доля (%)	Неконтр. доля в чистых активах	Неконтр. доля в чистой прибыли	Неконтр. доля (%)	Неконтр. доля в чистых активах	Неконтр. доля в чистой прибыли	Неконтр. доля (%)	Неконтр. доля в чистых активах	Неконтр. доля в чистой прибыли
ЗАО Ванкорнефть»	6,04	23	1	6,04	22	5	6,04	18	6
ОАО «Грознефтегаз»	49,00	6	-	49,00	6	-	49,00	6	-
ОАО «Дальневосточный банк»	15,91	-	-	17,94	-	-	90,08	3	-
ОАО «Роснефть-Сахалин»	45,00	2	-	45,00	2	-	45,00	2	-
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	15,33	1	-	15,33	1	-	15,33	1	-
ООО «ПХК ЦСКА»	20,00	2	-	-	-	-	-	-	-
Неконтролирующие доли прочих компаний	различная	2	-	различная	3	(2)	различная	2	2
<b>Неконтролирующие доли на конец отчетного периода</b>		<b>36</b>	<b>1</b>		<b>34</b>	<b>3</b>		<b>32</b>	<b>8</b>

## 18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, базовая прибыль на акцию включает:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Продолжающаяся деятельность			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти»	341	316	293
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций в обращении (млн шт.)	9 416	9 591	9 598
<b>Итого базовая прибыль на акцию (руб.)</b>	<b>36,21</b>	<b>32,95</b>	<b>30,53</b>

## 19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	19	22
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	206	62
Депозиты	69	80
Прочее	2	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>296</b>	<b>166</b>

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США.

Депозиты являются процентными и выражены главным образом в рублях.

Денежные средства с ограничением к использованию включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Обязательный резерв в ЦБ РФ	1	1
Счет расчетов по совместной деятельности с Группой компаний ВР в Евро (Примечание 27)	3	3
<b>Итого денежные средства с ограничением к использованию</b>	<b>4</b>	<b>4</b>

**20. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Прочие краткосрочные финансовые активы включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
<b>ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ:</b>		
Облигации	14	13
Вложения в акции и паи	6	2
Займы и дебиторская задолженность:		
Займы (Примечание 30)	14	2
Займы, выданные ассоциированным компаниям	1	4
Векселя полученные, за вычетом резерва	27	36
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	-	22
Депозиты и депозитные сертификаты	-	21
Структурированные депозиты	-	31
<b>ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ТОРГОВЛИ:</b>		
Корпоративные облигации	10	16
Государственные облигации	5	3
Вложения в акции и паи	6	-
Производные финансовые инструменты	3	-
Итого прочие краткосрочные финансовые активы	86	150

Состав облигаций, имеющих в наличии для продажи, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. представлен в таблице ниже:

Вид ценных бумаг	2012 г.			2011 г.		
	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения
Государственные облигации (облигации федерального займа, выпущенные Министерством финансов РФ)	3	6,9%–8,1%	ноябрь 2014 – июль 2015	4	6,1%–11,3%	июль 2012 – январь 2016
Муниципальные облигации	1	8,75%–9,25%	июнь 2013 – ноябрь 2018	1	8,0%–17,9%	март 2012 – октябрь 2021
Корпоративные облигации	10	4,25%–10,0%	февраль 2013 – ноябрь 2023	8	6,25%–13,0%	февраль 2013 – октябрь 2021
<b>Итого</b>	<b>14</b>			<b>13</b>		

Структурированные депозиты выражены в долларах США и составляют 0 млрд руб. и 31 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Структурированные депозиты размещены под процентные ставки от 5,1% до 7,0% годовых по состоянию на 31 декабря 2011 г. По состоянию на 31 декабря 2012 г. все структурированные депозиты были закрыты.

Банковские депозиты составляют 0 млрд руб. и 21 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2011 г. банковские депозиты выражены главным образом в долларах США и размещены под процентные ставки от 3,0% до 7,25% годовых. По состоянию на 31 декабря 2012 г. все банковские депозиты были закрыты.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. векселя полученные представляют собой процентные корпоративные векселя, выраженные в основном в рублях, со сроками погашения до ноября 2014 г. и номинальными процентными ставками от 4,25% до 8,50% годовых и беспроцентные корпоративные векселя со сроками погашения до июня 2013 г. и средневзвешенной эффективной ставкой 5,94% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. векселя полученные представляют собой процентные корпоративные векселя со сроками погашения от января 2012 г. до декабря 2014 г. и номинальными процентными ставками от 3,84% до 7,10% годовых и беспроцентные корпоративные векселя со сроками погашения от января 2012 г. до февраля 2014 г. и средневзвешенной эффективной ставкой 6,39% годовых. Долгосрочная часть векселей полученных была учтена в составе долгосрочных финансовых вложений (Примечание 26).

Сделки обратного РЕПО обеспечены торговыми ценными бумагами, имеющими справедливую стоимость на 31 декабря 2012 и 2011 гг. в сумме 0 млрд руб. и 22 млрд руб. соответственно.

Состав финансовых активов, предназначенных для торговли, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. представлен в таблице ниже:

Вид ценных бумаг	2012 г.			2011 г.		
	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения
Государственные и муниципальные облигации	-	-	-	3	6,7%–15,0%	декабрь 2012 – февраль 2036
Корпоративные облигации	10	2,85%–13,5%	март 2013 – октябрь 2023	16	6,47%–19,0%	февраль 2012 – октябрь 2021



Вид ценных бумаг	2012 г.			2011 г.		
	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения	Баланс	Годовая процентная ставка	Срок погашения
Облигации ЦБ РФ	5	6,7%–12,0%	январь 2013 – февраль 2036	–	–	–
Вложения в торговые акции компаний с государственным участием	6			–		
<b>Итого</b>	<b>21</b>			<b>19</b>		

В 2012 г. Компания заключила контракт на проведение серии поставочных конверсионных сделок с опционом (коллар) на продажу долларов США сроком действия до декабря 2013 г. Ежемесячно в определенный день фиксируется текущий обменный курс рубля к доллару. Если в эту дату текущий обменный курс рубля к доллару выйдет за верхнюю или нижнюю рамки границ колебаний курса, то стороны контракта осуществляют покупку-продажу валюты на номинальную сумму 20,5 млн долл. США (0,6 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) по курсам конвертации, установленным в контракте. Оценка справедливой стоимости сделок производится на основании данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg. Справедливая стоимость серии поставочных конверсионных сделок с опционом (коллар) признана в составе статьи «Прочие краткосрочные финансовые активы – Производные финансовые инструменты» в сумме 1 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г.

В 2012 г. Компания заключила контракты с пятью банками на проведение сделок валютно-процентного SWAP, сроком действия до 2015 г. В соответствии с графиком сделок стороны сделки обязуются осуществлять обмен платежами в одной валюте на платежи в другой валюте в сумме, равной номинальной сумме, умноженной на соответствующую процентную ставку, и осуществить обмен суммами номинальных обязательств в конце срока контракта. Номинальная сумма сделки для Компании 1 982 млн долл. США (60 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) при фиксированной ставке от 1,65 % до 2,155 % годовых. Номинальная сумма для второй стороны по сделке 62 млрд руб. при фиксированной ставке 7,2 % годовых.

В 2012 г. Компания заключила контракты с двумя банками на проведение сделок валютно-процентного SWAP, сроком действия до 2017 г. В соответствии с графиком сделок стороны сделки обязуются осуществлять обмен платежами в одной валюте на платежи в другой валюте в сумме, равной номинальной сумме, умноженной на соответствующую процентную ставку, и осуществить обмен суммами номинальных обязательств в конце срока контракта. Номинальная сумма сделки для Компании 641 млн долл. США (19 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) при плавающей ставке USD LIBOR 3M плюс 252 и 268 базисных пункта. Номинальная сумма для второй стороны по сделке 20 млрд руб. при фиксированной ставке 8,6 % годовых.

Валютно-процентные SWAP оцениваются в соответствии с кривой доходности, по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков на основе рыночных котировок процентных ставок. Справедливая стоимость сделок валютно-процентного SWAP признана в составе статьи «Прочие краткосрочные финансовые активы – Производные финансовые инструменты» в сумме 2 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г.

## 21. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность включает:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	194	183
Ссудная задолженность банков Компании	19	24
Прочая дебиторская задолженность	22	15
<b>Итого</b>	<b>235</b>	<b>222</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(8)	(5)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>227</b>	<b>217</b>

Оценочный резерв по сомнительным долгам формируется на каждую отчетную дату на основании оценок руководства Компании относительно ожидаемых денежных поступлений в счет погашения дебиторской задолженности.

Компания начислила оценочный резерв по сомнительным долгам по всем существенным суммам просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

На 31 декабря 2012 и 2011 гг. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

## 22. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Сырая нефть и попутный газ	45	46
Нефтепродукты и нефтехимия	56	46
Материалы	20	23
Незавершенное производство	11	11
<b>Итого</b>	<b>132</b>	<b>126</b>

Остаток по статье «Материалы» в основном включает запасные части. Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	379	297	151

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти и газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти» и «Общехозяйственные и административные расходы».

### 23. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Авансы выданные включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	81	62
Авансы, выданные поставщикам	24	25
Предоплата по таможенным пошлинам	54	51
Расчеты по прочим налогам	11	11
Прочие	5	3
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>175</b>	<b>152</b>

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой в основном расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 10).

### 24. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
На 1 января 2011 г.	1 937	378	82	2 397
Поступления	275	103	21	399
Выбытия	(20)	(9)	(5)	(34)
Курсовая разница	5	-	-	5
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	7	-	-	7
На 31 декабря 2011 г.	2 204	472	98	2 774
<b>ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И УБЫТКИ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ</b>				
На 1 января 2011 г.	(294)	(60)	(16)	(370)
Начисление износа и истощения	(177)	(24)	(12)	(213)
Выбытия и прочие движения	1	-	-	1
Обесценение активов	-	-	(4)	(4)
Курсовая разница	(4)	-	-	(4)
На 31 декабря 2011 г.	(474)	(84)	(32)	(590)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2011 г.	1 643	318	66	2 027
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2011 г.	1 730	388	66	2 184
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2011 г.	13	9	2	24
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2011 г.	11	29	7	47
<b>Итого на 1 января 2011 г.</b>	<b>1 656</b>	<b>327</b>	<b>68</b>	<b>2 051</b>
<b>Итого на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>1 741</b>	<b>417</b>	<b>73</b>	<b>2 231</b>
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
Поступления	298	154	22	474
Выбытия	(15)	(7)	(10)	(32)
Курсовая разница	(6)	-	-	(6)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	5	-	-	5
На 31 декабря 2012 г.	2 486	619	110	3 215

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
<b>ИЗНОС, ИСТОЩЕНИЕ И УБЫТКИ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ</b>				
Начисление износа и истощения	(185)	(33)	(11)	(229)
Выбытия и прочие движения	1	1	1	3
Обесценение активов	(10)	-	-	(10)
Курсовая разница	4	-	-	4
На 31 декабря 2012 г.	(664)	(116)	(42)	(822)
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>1 822</b>	<b>503</b>	<b>68</b>	<b>2 393</b>
<b>Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>5</b>	<b>53</b>	<b>10</b>	<b>68</b>
<b>Итого на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>1 827</b>	<b>556</b>	<b>78</b>	<b>2 461</b>

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств, на 31 декабря 2012 и 2011 гг. и 1 января 2011 г. составляла 654 млрд руб., 441 млрд руб. и 302 млрд руб. соответственно.

В течение 2011 г. Компания выявила наличие индикаторов обесценения (снижение фрахтовых ставок и тарифов на мировом рынке транспортных услуг) в отношении трех двухкорпусных челночных нефтяных танкеров ледового класса, включенных в категорию «Корпоративная и прочие деятельности» основных средств. Компания произвела сравнение текущей и справедливой стоимостей данных основных средств в соответствии с МСФО (IAS) № 36 «Обесценение активов». Для оценки справедливой стоимости Компания использовала информацию о рыночной стоимости аналогичных нефтяных танкеров. Компания признала убыток от обесценения в размере 4 млрд руб. в составе прочих расходов консолидированного отчета о совокупном доходе за 2011 год.

В течение 2012 г. Компания выявила наличие индикаторов обесценения (разведка и оценка запасов полезных ископаемых на определенной территории не привели к обнаружению коммерчески выгодного количества запасов полезных ископаемых, и предприятие решило прекратить производство указанных работ на этой территории) в отношении трех лицензий на геологоразведочную деятельность, включенных в категорию «Разведка и добыча» основных средств. В результате Компания признала убыток от обесценения в размере 10 млрд руб. в составе прочих расходов консолидированного отчета о совокупном доходе за 2012 г.

Износ за 2012 г. включает 4 млрд руб. износа, капитализированного в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов.

Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 24 млрд руб., 14 млрд руб. и 11 млрд руб. в течение 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

#### Активы по разведке и оценке

Активы по разведке и оценке ресурсов учитываются в составе сегмента «Разведка и добыча» и включают:

	2012 г.	2011 г.
<b>На 1 января</b>	<b>11</b>	10
Капитализированные расходы	4	7
Реклассификация в активы на стадии разработки	(4)	(1)
Списание на расходы	-	(5)
<b>На 31 декабря</b>	<b>11</b>	11

**Права на добычу**

Права на добычу в составе активов разведки и добычи включают:

	Права на доказан- ные запасы	Права на недока- занные запасы	Итого
<b>НА 1 ЯНВАРЯ 2011 Г.</b>			
Первоначальная стоимость	266	99	365
Накопленная амортизация	(30)	-	(30)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2011 г.</b>	<b>236</b>	<b>99</b>	<b>335</b>
Начисление истощения	(15)	-	(15)
Поступления	-	8	8
Реклассификация прав на доказанные запасы из прав на недоказанные запасы	3	(3)	-
<b>НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.</b>			
Первоначальная стоимость	269	104	373
Накопленная амортизация	(45)	-	(45)
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>224</b>	<b>104</b>	<b>328</b>
Начисление истощения	(15)	-	(15)
Поступления	-	6	6
Обесценение активов	-	(10)	(10)
Реклассификация прав на доказанные запасы из прав на недоказанные запасы	2	(2)	-
<b>НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г.</b>			
Первоначальная стоимость	271	98	369
Накопленная амортизация	(60)	-	(60)
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>211</b>	<b>98</b>	<b>309</b>

**Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов**

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 гг. и 1 января 2011 г. сумма резерва под обязательства, связанные с выбытием активов, составила 38 млрд руб., 36 млрд руб. и 32 млрд руб. соответственно и была включена в состав основных средств.

**25. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И ГУДВИЛЛ**

Изменение балансовой стоимости нематериальных активов и гудвилла представлено в таблице ниже:

	Права аренды земли	Прочие нематери- альные активы	Итого нематериаль- ные активы	Гудвилл
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
На 1 января 2011 г.	21	8	29	132
Поступления	-	3	3	-
Выбытия	(2)	(2)	(4)	-
На 31 декабря 2011 г.	19	9	28	132
<b>АМОРТИЗАЦИЯ</b>				
На 1 января 2011 г.	(4)	(2)	(6)	-
Начисленная амортизация	(1)	(1)	(2)	-
Прочие выбытия	1	1	2	-
На 31 декабря 2011 г.	(4)	(2)	(6)	-
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2011 г.</b>	<b>17</b>	<b>6</b>	<b>23</b>	<b>132</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>15</b>	<b>7</b>	<b>22</b>	<b>132</b>
<b>ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ</b>				
Поступления	-	2	2	2
Выбытия	(1)	(2)	(3)	-
На 31 декабря 2012 г.	18	9	27	134
<b>АМОРТИЗАЦИЯ</b>				
Начисленная амортизация	(1)	(1)	(2)	-
На 31 декабря 2012 г.	(5)	(3)	(8)	-
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>19</b>	<b>134</b>

Компанией был проведен годовой тест на обесценение гудвилла по состоянию на 1 октября каждого года. Проверка на обесценение производилась в начале IV квартала каждого года с использованием наиболее актуальной информации на дату ее проведения. В результате данной годовой проверки обесценения гудвилла в 2012 и 2011 гг. выявлено не было.

Гудвилл, образовавшийся в результате приобретения компаний, был распределен по соответствующим группам единиц, генерирующим денежные средства, являющимся производственными сегментами, – сегменту разведки и добычи и сегменту переработки и сбыта. При оценке обесценения гудвилла текущая стоимость производственных сегментов (включая гудвилл) была сопоставлена с их расчетной ценностью от использования.

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
<b>Гудвилл</b>		
Разведка и добыча	21	21
Переработка и сбыт	113	111
<b>Итого</b>	<b>134</b>	<b>132</b>

Ценность от использования производственных сегментов была определена Компанией при помощи модели дисконтированных денежных потоков. Будущие денежные поступления были скорректированы на риски применительно к каждому сегменту и дисконтированы по ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, характерных для данного сегмента, по которому не производилась корректировка расчетных оценок будущих потоков денежных средств.

Бизнес-план Компании, утверждаемый Советом директоров Компании, является первичным источником информации при определении ценности от использования производственных сегментов. Бизнес-план содержит внутренние прогнозы по добыче нефти и газа, прогнозы по объему переработки нефтеперерабатывающих заводов, объемам продаж различных типов нефтепродуктов, а также прогнозы по выручке, операционным издержкам и капитальным вложениям. В качестве первого шага при подготовке данных прогнозов в бизнес-план Компании включается ряд обусловленных внешними условиями допущений, таких как цены на нефть и природный газ, маржа нефтепереработки и маржа по нефтепродуктам, а также уровень инфляции, связанной с ростом издержек производства. Данные предпосылки основываются на существующих ценах, уровнях инфляции рубля и доллара США, других макроэкономических факторах и исторических тенденциях, а также волатильности рынков.

Для определения ценности от использования операционных сегментов была найдена сумма дисконтированных денежных потоков по данным сегментам и остаточной стоимости производственных сегментов. Для определения остаточной стоимости сегментов Компании в пост-прогнозный период использовалась модель Гордона. В указанной модели применялись усредненные темпы падения производства, равные естественным темпам падения добычи для существующих активов при условии отсутствия эксплуатационного бурения. Соответствующие темпы составили 8,0% ежегодного снижения для сегмента «Разведка и добыча» и 0,0% для сегмента «Переработка и сбыт».

Среди перечисленных выше факторов наибольшее значение имели допущения, сделанные в отношении следующих показателей:

- ставка дисконтирования;
- цена на нефть;
- объемы добычи и переработки.

Чувствительность дисконтированных денежных потоков к их изменению является наиболее сильной.

Ставка дисконтирования определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала Компании до налога на прибыль и составила 6,9% за 2012 г. (7,3% в 2011 г.). Для целей проведения теста на обесценение прогноз Компании по цене нефти сорта Urals был основан на прогнозных рыночных ценах. По мнению руководства, возможные разумные изменения в перечисленных допущениях не привели бы к обесценению гудвилла.

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. Компания не имела объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования (за исключением гудвилла). По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. не имелось нематериальных активов, находящихся в залоге.

## 26. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прочие долгосрочные финансовые активы включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Облигации	1	1
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		
Векселя	-	7
Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	3	5
Акции ОАО «Холдинг МРСК»	3	-
Долгосрочные займы, выданные ассоциированным компаниям	11	13
Ссуды персоналу	1	1
Производные финансовые инструменты	2	-
Прочие	3	7
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>24</b>	<b>34</b>

Долгосрочные займы, выданные ассоциированным компаниям, по условиям контрактов имеют срок погашения от 3 до 9 лет.

Просроченных долгосрочных финансовых активов, по которым не создан резерв под обесценение, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. не имеется.

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. признано обесценение акций ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» на сумму 2 млрд руб. и 0 млрд руб. соответственно, а также займов в ассоциированные компании в сумме 0,2 млрд руб. и 0,3 млрд руб. соответственно и векселей в сумме 0 млрд руб. и 3 млрд руб. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

На 31 декабря 2012 и 2011 гг. Компания не получала в залог долгосрочных финансовых активов.

#### Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»

В декабре 2010 г. Компания заключила соглашение о намерении передать доли в ряде зависимых компаний и одной дочерней компании в обмен на неконтролирующий пакет акций ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС». В мае 2011 г. был завершен обмен долей акций зависимых обществ, в результате чего Компания приобрела 0,4 % доли в ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС». Обмен 100 % доли Компании в ее дочернем обществе на дополнительный пакет акций ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» завершен в июле 2011 г., в результате доля Компании в акционерном капитале ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» увеличилась до 1,36%. По состоянию на 31 декабря 2012 г. инвестиция Компании в ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи.

#### Акции ОАО «Холдинг МРСК»

В апреле 2012 г. Компанией в рамках участия в дополнительной эмиссии было приобретено 1 588 994 637 шт. обыкновенных акций ОАО «Холдинг МРСК» за счет средств, вырученных от продажи пакетов акций в зависимых компаниях ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Томская распределительная компания». В результате данного приобретения доля Компании в капитале ОАО «Холдинг МРСК» составила 3,15%. По состоянию на 31 декабря 2012 г. инвестиция Компании в ОАО «Холдинг МРСК» учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи.

#### Производные финансовые инструменты

В 2012 г. Компания заключила контракты на проведение серии поставочных форвардных сделок на продажу долларов США сроком действия до 2015 г. на номинальную сумму 1 259 млн долл. США (38 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.). Компания осуществляет продажу долларов США в соответствии с графиком сделок по курсам конвертации, установленным в контракте. Сделки оцениваются с использованием рыночных котировок форвардных курсов. Оценка справедливой стоимости производится на основании данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg. Справедливая стоимость серии поставочных форвардных сделок признана в составе статьи «Прочие долгосрочные финансовые активы – Производные финансовые инструменты» в сумме 2 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г.

## 27. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ И ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ

Инвестиции в совместные и зависимые компании включают:

Наименование объекта инвестиции	Страна	Доля Компании на 31 декабря 2012 г., %	На 31 декабря	
			2012 г.	2011 г.
<b>ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ КОМПАНИИ</b>				
ООО «Компания «Полярное сияние»	Россия	50,00%	1	2
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	50,00%	38	34
ОАО «Верхнечонкнефтегаз»	Россия	25,94%	30	16
Rosneft Shell Caspian Vent.	Россия	51,00%	1	1
Ruhr Oel GmbH	Германия	50,00%	47	46
Тайху Лимитед	Кипр	51,00%	13	2
Lanard Holdings LTD (ТЭК Внуково)	Кипр	50,00%	17	-
ОАО «НГК «ИТЕРА»	Россия	51,00%	95	-
ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»	Россия	50,00%	3	-
<b>ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ</b>				
ОАО «Кубаньэнерго»	Россия	27,97%	-	2
ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Россия	35,33%	13	-
Прочие			11	11
<b>Итого инвестиции в совместные и зависимые компании</b>			<b>269</b>	<b>114</b>

Ниже представлена финансовая информация о существенных зависимых и совместных компаниях по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

Доля Компании в чистых активах	ОАО «Томск-нефть» ВНК	ОАО «Верхне-чонкнефтегаз»	Тайху Лимитед	Ruhr Oel GmbH	ООО «НГК «ИТЕРА»	ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Активы ТЭК «Внуково»
Оборотные активы	11	7	10	11	14	1	-
Внеоборотные активы	43	20	46	14	54	8	1
<b>Итого активы</b>	<b>54</b>	<b>27</b>	<b>56</b>	<b>25</b>	<b>68</b>	<b>9</b>	<b>1</b>

Доля Компании в чистых активах	ОАО «Томск-нефть» ВНК	ОАО «Верхне-чонскнефтегаз»	Тайху Лимитед	Ruhr Oel GmbH	ООО «НГК «ИТЕРА»	ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Активы ТЭК «Внуково»
Краткосрочные обязательства	(22)	(8)	(6)	(19)	(10)	(8)	-
Долгосрочные обязательства	(9)	(1)	(37)	-	(14)	(1)	-
<b>Итого обязательства</b>	<b>(31)</b>	<b>(9)</b>	<b>(43)</b>	<b>(19)</b>	<b>(24)</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>
<b>Итого доля Компании в чистых активах</b>	<b>23</b>	<b>18</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>1</b>

Доля Компании в чистой прибыли	ОАО «Томск-нефть» ВНК	ОАО «Верхне-чонскнефтегаз»	Тайху Лимитед	Ruhr Oel GmbH	ООО «НГК «ИТЕРА»	ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Активы ТЭК «Внуково»
Выручка от реализации	55	20	55	24	15	-	2
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(19)	(3)	(41)	(24)	(12)	-	(2)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>36</b>	<b>17</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Прочие расходы	(28)	(1)	(3)	-	(1)	-	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>8</b>	<b>16</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Налог на прибыль	(2)	(2)	(3)	-	-	-	-
<b>Итого доля Компании в чистой прибыли</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Ниже представлена финансовая информация о существенных зависимых и совместных компаниях по состоянию на 31 декабря 2011 г.:

Доля Компании в чистых активах	ОАО «Томскнефть» ВНК	ОАО «Верхнечонск-нефтегаз»	Тайху Лимитед	Ruhr Oel GmbH
Оборотные активы	11	2	11	8
Внеоборотные активы	52	17	42	16
<b>Итого активы</b>	<b>63</b>	<b>19</b>	<b>53</b>	<b>24</b>
Краткосрочные обязательства	(24)	(3)	(7)	-
Долгосрочные обязательства	(13)	(7)	(44)	(17)
<b>Итого обязательства</b>	<b>(37)</b>	<b>(10)</b>	<b>(51)</b>	<b>(17)</b>
<b>Итого доля Компании в чистых активах</b>	<b>26</b>	<b>9</b>	<b>2</b>	<b>7</b>

Доля Компании в чистой прибыли	ОАО «Томскнефть» ВНК	ОАО «Верхнечонск-нефтегаз»	Тайху Лимитед	Ruhr Oel GmbH
Выручка от реализации	52	11	50	13
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(49)	(1)	(38)	(13)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>3</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>-</b>
Прочие расходы	(3)	(1)	(3)	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>-</b>
Налог на прибыль	-	(1)	(2)	-
<b>Итого доля Компании в чистой прибыли</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>-</b>

Инвестиции в ОАО «Верхнечонскнефтегаз» и ООО «НГК «ИТЕРА» включают в себя гудвилл в размере 7 млрд руб. и 2 млрд руб. соответственно.

Разница в сумме 39 млрд руб. между стоимостью инвестиций и долей Компании в чистых активах Ruhr Oel GmbH представляет собой корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств совместной компании на дату приобретения, а также гудвилл. Данная разница включена в балансовую стоимость инвестиций в Ruhr Oel GmbH.

Разница в сумме 13 млрд руб. между стоимостью инвестиций и долей Компании в чистых активах ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» представляет собой корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств зависимой компании на дату приобретения. Данная разница включена в балансовую стоимость инвестиций в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».

Инвестиции в активы ТЭК «Внуково» предварительно включают в себя корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств зависимой компании на дату приобретения, а также гудвилл. Данная разница в сумме 16 млрд руб. включена в балансовую стоимость инвестиций в ТЭК «Внуково».

Справедливая стоимость инвестиций в зависимые компании, для которых публикуются рыночные котировки, составляет:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
ОАО «Кубаньэнерго»	-	2

Доля в прибыли/(убытках) существенных зависимых и совместных компаний:

	Доля владения (в процентах) на 31 декабря 2012 г.	Доля в прибыли/(убытке) компаний, учтенных по методу участия в капитале		
		2012 г.	2011 г.	2010 г.
ОАО «Томскнефть» ВНК	50,00	8	-	1
ООО «Компания «Полярное Сияние»	50,00	1	1	-
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	14	8	1
Тайху Лимитед	51,00	8	7	3
ООО «НГК «ИТЕРА»	51,00	2	-	-
Прочие	различная	(2)	-	(1)
<b>Итого доля в прибыли</b>		<b>31</b>	<b>16</b>	<b>4</b>

Инвестиции Компании в совместные операции на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. включают в себя соглашение о разделе продукции (СРП) «Сахалин-1», оператором которого является компания ExxonMobil. СРП «Сахалин-1» учитывается методом пропорциональной консолидации.

#### ОАО «Томскнефть» ВНК

ОАО «Томскнефть» ВНК является совместным предприятием с ОАО «Газпром нефть», занимающимся разведкой и добычей нефти в Западной Сибири. Соглашение акционеров предусматривает, что ключевые решения касательно деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК должны быть приняты единогласно обоими участниками и ни один из участников не имеет преимущественного права в принятии решений. Инвестиция в ОАО «Томскнефть» ВНК включает в себя гудвилл в размере 10,8 млрд руб.

#### ООО «Компания «Полярное Сияние» (КПС)

КПС является обществом с ограниченной ответственностью, принадлежащим на паритетных правах компании «Коноко Филлипс Тиман-Печора Инк.» и Компании. Основной задачей КПС является разработка Ардалинского месторождения и сопутствующих месторождений Тимано-Печорского бассейна, расположенных в 125 км южнее Баренцева моря за Полярным кругом.

#### ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» (ВЧНГ) является совместным предприятием с ОАО «ТНК-ВР Холдинг», владеет лицензией на разработку Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, крупнейшего месторождения нефти в Иркутской области.

В 2008 г. была начата добыча нефти. Финансирование ВЧНГ осуществляется за счет Компании и партнера в объемах, пропорциональных доле каждого в уставном капитале ВЧНГ.

#### Тайху Лимитед / ОАО «Удмуртнефть»

В ноябре 2006 г. Компания приобрела 51% доли в капитале компании Тайху Лимитед, совместном предприятии с Китайской Нефтехимической Корпорацией («Синопек»), которое было создано для целей владения и принятия стратегических решений в отношении ОАО «Удмуртнефть». Соглашение акционеров данного совместного предприятия предусматривает, что ключевые решения касательно его деятельности должны быть приняты единогласно обоими участниками и ни один из участников не имеет преимущественного права в принятии решений.

В декабре 2006 г. Тайху Лимитед через свою 100-процентную дочернюю компанию завершила сделку по приобретению 96,86% акций ОАО «Удмуртнефть». ОАО «Удмуртнефть» находится в Волго-Уральском регионе Российской Федерации, владеет лицензиями на 24 продуктивных месторождениях углеводородов.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. в результате операций с казначейскими акциями доля Тайху Лимитед в ОАО «Удмуртнефть» увеличилась до 97,14%.

#### ООО «НГК «ИТЕРА»

В августе 2012 г. Компания завершила сделку по приобретению 51% доли в ООО «НГК «ИТЕРА», одного из крупнейших независимых производителей и продавцов природного газа в РФ. Стоимость приобретения состояла из 7 млрд руб., выплаченных денежными средствами, в том числе 2 млрд руб. за компенсацию избытка оборотного капитала и чистого долга на дату завершения сделки, а также справедливой стоимости 100-процентного дочернего общества ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» в сумме 86 млрд руб.

В результате переоценки справедливой стоимости выбывшей 100% доли в дочернем обществе ООО «Кынско-Часельское нефтегаз», владеющем лицензией на ряд нефтегазовых месторождений, Компания признала доход в размере 82 млрд руб. в составе прочих доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Данное приобретение доли в ООО «НГК «ИТЕРА» учтено как инвестиция в совместно контролируемое предприятие по методу участия в капитале, в соответствии с условиями договора, согласно которым ключевые решения в деятельности компании принимаются единогласно.

#### Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited

Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited является совместным предприятием (СП), в котором Компания имеет 51% участия. Учредительный договор о создании совместного предприятия предусматривает, что основные решения в ходе осуществления деятельности последнего принимаются при условии единогласного их утверждения участниками, и ни один участник не имеет преимущественного права голоса.



6 декабря 1996 г. Компания и СП подписали соглашение с восемью нефтегазовыми компаниями и государственными структурами России и Казахстана о создании Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Целью консорциума является проектирование, финансирование, прокладка и эксплуатация нефтепровода от месторождений в Западном Казахстане через Россию в порт Новороссийск. СП имеет 7,5% участия в КТК. В октябре 2001 г. началась промышленная эксплуатация трубопровода.

#### **Ruhr Oel GmbH («ROG»)**

В мае 2011 г. Компания приобрела 50% доли ROG. ROG является совместным предприятием с группой компаний BP, занимающимся переработкой нефти в Западной Европе.

#### **ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»**

В феврале 2012 г. Компания приобрела 50% в ЗАО «Арктикшельфнефтегаз» (АШНГ) путем покупки 100% доли в ООО «АрктикПроминвест» за 3 млрд руб. АШНГ была создана с целью привлечения частного капитала в разведку и освоение нефтегазовых запасов арктического шельфа в районе Баренцева моря. АШНГ является владельцем лицензии на поиск, разведку и добычу углеводородов на Медыньско-Варандейском лицензионном участке сроком до 2025 г. В пределах участка открыто два нефтяных месторождения (Варандей-море и Медыньское море). Данное приобретение учтено как инвестиция в совместно контролируемое предприятие по методу участия в капитале.

#### **ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»**

В марте 2012 г. Компания приобрела у ООО «Сбербанк Капитал» 35,3% в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», стоимость указанной доли участия составила 13 млрд руб. ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» владеет лицензиями на добычу нефти на Среднеботуобинском нефтегазоконденсатном месторождении, находящемся в 160 км к северу от нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО). Данное приобретение учтено как инвестиция в зависимое общество по методу участия в капитале.

#### **Доля в топливно-заправочном комплексе (ТЭК) международного аэропорта Внуково**

В апреле 2012 г. Компания приобрела 50% в ТЭК международного аэропорта Внуково посредством приобретения доли Ланард Холдинг Лимитед (Кипр) за 16 млрд руб. Международный аэропорт Внуково расположен в Московском регионе и является одним из крупнейших авиатранспортных комплексов России. Данное приобретение учтено как инвестиция в совместно контролируемое предприятие по методу участия в капитале.

#### **Прочие инвестиции в зависимые компании**

Прочие инвестиции в зависимые компании в основном включают инвестиции в акции генерирующих, энерготранспортных, сбытовых и эксплуатационно-ремонтных предприятий электроэнергетического комплекса в Томской области и на юге России.

## **28. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Прочие долгосрочные нефинансовые активы:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Предоплаченное страхование	1	2
Прочие	2	1
<b>Итого прочие долгосрочные нефинансовые активы</b>	<b>3</b>	<b>3</b>

## **29. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ**

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	117	97
Авансы полученные	18	18
Остатки на счетах клиентов банка	41	40
Заработная плата и аналогичные начисления	22	17
Прочая кредиторская задолженность	10	9
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>208</b>	<b>181</b>

Краткосрочная кредиторская задолженность обычно погашается в среднем в течение 31 дня (2011 г.: 32 дня). На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,01%–3,0% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

**30. КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ**

Кредиты и займы включают:

	Валюта	На 31 декабря	
		2012 г.	2011 г.
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ</b>			
Банковские кредиты	рубли	101	3
Банковские кредиты	доллары США, Евро	648	658
Облигации	рубли	20	-
Еврооблигации	доллары США	91	-
Клиентские депозиты	рубли	8	5
Клиентские депозиты	доллары США, Евро	3	2
Прочие заемные средства	рубли	1	1
<i>За вычетом: Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</i>		(35)	(73)
<b>Итого долгосрочные займы и кредиты</b>		<b>837</b>	<b>596</b>
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ</b>			
Банковские кредиты	рубли	8	5
Банковские кредиты (Примечание 20)	доллары США	12	-
Клиентские депозиты	рубли	12	15
Клиентские депозиты	доллары США, Евро	3	3
Займы	рубли	5	7
Займы – компании, аффилированные с ОАО «НК «ЮКОС»	рубли	8	8
Векселя к уплате	рубли	1	1
Векселя к уплате – компании, аффилированные с ОАО «НК «ЮКОС»	рубли	40	40
Обязательства по сделке РЕПО	рубли	2	-
<i>Текущая часть долгосрочных кредитов</i>		35	73
<b>Итого краткосрочные займы и кредиты и текущая часть долгосрочных займов и кредитов</b>		<b>126</b>	<b>152</b>
<b>Итого задолженность по кредитам и займам</b>		<b>963</b>	<b>748</b>

**Долгосрочные займы и кредиты**

Долгосрочные банковские кредиты включают:

Цель привлечения кредита	Валюта	Ставка	Срок погашения	На 31 декабря	
				2012 г.	2011 г.
Кредиты, привлеченные для пополнения оборотных средств	доллары США / Евро	от LIBOR+0,58% до LIBOR+2,40%; 4,35%; EURIBOR+2,40%	2013–2017	167	148
Кредиты, привлеченные для финансирования целевой хозяйственной деятельности	доллары США	от LIBOR+0,60% до LIBOR+3,25%	2029	456	483
Кредиты, привлеченные для финансирования целевой хозяйственной деятельности	рубли	от 7,20% до 8,49%	2015	101	3
Кредиты, привлеченные для строительства/покупки основных средств	доллары США / Евро	от LIBOR+1,00% до LIBOR+1,35%; 3,23%; EURIBOR+0,35%	2016–2021	27	29
<b>Итого</b>				<b>751</b>	<b>663</b>
Затраты на выпуск долговых обязательств				(2)	(2)
<b>Итого долгосрочные банковские кредиты</b>				<b>749</b>	<b>661</b>

В основном долгосрочные банковские кредиты привлечены от иностранных банков в долларах США и обеспечены экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по таким кредитам, условия таких кредитных соглашений предоставляют банку-кредитору прямое право требования в отношении выручки в сумме неисполненных обязательств, которую покупатель нефти, как правило, перечисляет через счета банков-кредиторов. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 32 млрд руб. и 43 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

В декабре 2011 г. Компания получила финансирование по долгосрочному синдицированному кредиту с плавающей процентной ставкой от группы иностранных банков на сумму 1,4 млрд долл. США и 0,47 млрд Евро (42,5 млрд руб. и 18,9 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.). Кредит подлежит погашению в течение 5 лет.

В апреле 2012 г. Компания получила денежные средства по двум долгосрочным необеспеченным кредитам. Кредит в сумме 1,05 млрд долл. США (31,9 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) и 0,85 млрд Евро (34,0 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) привлечен от синдиката иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. Кредит привлечен на общекорпоративные цели.

Второе кредитное соглашение на сумму 1,0 млрд долл. США (30,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) заключено с российским банком под фиксированную процентную ставку и сроком погашения в 2015 г., который был досрочно погашен в ноябре 2012 г. Кредит привлечен для финансирования финансово-хозяйственной деятельности.

В III квартале 2012 г. Компания получила денежные средства по двум долгосрочным необеспеченным кредитам: первый в сумме 0,53 млрд Евро (21,3 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) привлечен от синдиката иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет и второй на общую сумму 100 млрд руб. от российского банка под фиксированную процентную ставку и сроком погашения в 2015 г. Кредиты привлечены на общекорпоративные цели. По состоянию на 31 декабря 2012 г. средства по кредитам выбраны в полном объеме.

В декабре 2012 г. Компания подписала соглашения по привлечению двух долгосрочных кредитов от группы международных банков на общую сумму 16,8 млрд долл. США на финансирование приобретения у компании BP 50% акций ТНК-ВР (Примечание 39). Кредит в сумме 4,1 млрд долл. США (124,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) привлекается от группы иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. Второе кредитное соглашение на сумму 12,7 млрд долл. США (385,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку на 2 года. По состоянию на 31 декабря 2012 г. выбор по указанным кредитам не осуществлялся.

В октябре 2012 г. Компания выпустила два транша документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя номинальной стоимостью 20 млрд руб. Выплаты по купону будут осуществляться каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,6% годовых. Срок погашения облигаций наступит в 2017 г.

В IV квартале 2012 г. Компания привлекла финансирование через размещение еврооблигаций в общей сумме 3 млрд долл. США. Облигации были размещены двумя сериями по номинальной стоимости: первый в сумме 1 млрд долл. США (30,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) с купоном 3,149% годовых и сроком обращения до марта 2017 г. и второй в сумме 2 млрд долл. США (60,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) с купоном 4,199% годовых и сроком обращения до марта 2022 г. Полученные средства будут направлены на общие корпоративные цели.

Клиентские депозиты включают в себя срочные депозиты клиентов дочерних банков, выраженные в рублях и иностранной валюте. На 31 декабря 2012 г. процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 4,00% до 15,12% годовых, и от 0,75% до 9,00% годовых по депозитам в иностранной валюте.

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов.

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

### Краткосрочные займы и кредиты

В мае и в июле 2012 г. Компания выдала заем стороннему предприятию на общую сумму 400 млн долл. США (13 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на даты перечисления средств) под процентную ставку 5,5% годовых сроком на 12 месяцев. В октябре 2012 г. Компания осуществила продажу займа иностранному банку за сумму, соответствующую балансовой стоимости актива на дату передачи. При этом банк и Компания заключили соглашение об опционах «пут» и «колл» в отношении прав и обязанностей по договору займа. Опцион «пут» предоставляет банку право в случае неуплаты второй стороной по договору займа какой-либо суммы потребовать от Компании обратного выкупа займа по номинальной стоимости с учетом процентов, начисленных, но не уплаченных до даты требования. Опцион «колл» предоставляет Компании право в любой момент выкупить у банка обратно все права и обязанности по договору займа по номинальной стоимости с учетом процентов, начисленных, но не уплаченных до даты требования. Выданный стороннему предприятию заем продолжает признаваться в составе статьи «Прочие краткосрочные финансовые активы — займы» (Примечание 20) в сумме 12 млрд руб. в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г. Обязательства перед банком представлены в консолидированном балансе по состоянию на 31 декабря 2012 г. в составе статьи «Краткосрочные займы и кредиты» в сумме 12 млрд руб.

Клиентские депозиты представляют собой срочные депозиты клиентов дочерних банков Компании, выраженные в рублях и иностранной валюте. На 31 декабря 2012 г. процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 0,01% до 11,00% годовых и валютным депозитам составляет от 0,01% до 7,20% годовых.

Займы, выраженные в рублях, представляют собой займы, привлеченные от компании, учитываемой по методу участия в капитале.

Займы от компаний, аффилированных с ОАО «НК «ЮКОС», включают в себя в основном выраженные в рублях займы от «ЮКОС Капитал С. а.р. л.», которые были привлечены под ставку 9% годовых и срок погашения которых наступил в конце 2007 г. Эти займы ранее были учтены на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК «ЮКОС», которые в настоящий момент оспариваются Компанией. Компания частично погасила указанные обязательства в связи с исполнением решения суда в 2010 г. (Примечание 39).

Векселя к уплате — компании, аффилированные с ОАО «НК «ЮКОС» в основном представляют собой заемные средства, ранее учтенные на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК «ЮКОС». Эти векселя в настоящий момент оспариваются Компанией. Векселя по заявлению взыскателей в основном подлежат уплате по предъявлению, и ставка по ним составляет от 0% до 18% годовых (Примечание 39).

В 2012—2011 гг. Компания получала денежные средства по сделкам РЕПО и отражала данные операции как обеспеченный заем. На 31 декабря 2012 г. обязательства Компании по сделкам РЕПО составили 2 млрд руб. Справедливая стоимость ценных бумаг переданных в залог по сделкам РЕПО по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 2,5 млрд руб.

В течение 2012 г. Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

**Финансовая аренда**

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Долгосрочные обязательства по финансовой аренде	11	6
В том числе краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	3	1

Обязательства по финансовой аренде погашаются следующим образом:

	На 31 декабря 2012 г.		
	Минимальные арендные платежи	Финансовые расходы	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее года	4	(1)	3
От 1 до 5 лет	6	(1)	5
Свыше 5 лет	4	(1)	3
<b>Итого</b>	<b>14</b>	<b>(3)</b>	<b>11</b>

	На 31 декабря 2011 г.		
	Минимальные арендные платежи	Финансовые расходы	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее года	1	-	1
От 1 до 5 лет	3	-	3
Свыше 5 лет	4	(2)	2
<b>Итого</b>	<b>8</b>	<b>(2)</b>	<b>6</b>

Договоры финансовой аренды, заключенные Компанией, не содержат ограничительных условий, заключены на длительный срок и некоторые из них подразумевают выкуп оборудования по истечении арендного срока. Компания заключала договоры финансовой аренды как в рублях, так и в долларах США.

Компания получила в лизинг следующие объекты основных средств, которые отражены в составе статьи «Основные средства» (Примечание 24):

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Машины и оборудование	8	1
Транспортные средства	6	8
<b>Итого первоначальная стоимость</b>	<b>14</b>	<b>9</b>
Минус: накопленная амортизация	(3)	(2)
<b>Итого остаточная стоимость основных средств, полученных в лизинг</b>	<b>11</b>	<b>7</b>

**31. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОИЗВОДНЫМ ФИНАНСОВЫМ ИНСТРУМЕНТАМ**

В декабре 2008 г. Компания заключила сделку процентного SWAP на 5 лет, применяемую к условной сумме 500 млн долл. США (15 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.). Данная сделка позволяет конвертировать плавающую ставку LIBOR в определенную фиксированную ставку. Вторая сторона по сделке процентного SWAP имеет право расторгнуть сделку не ранее 2 лет с момента ее заключения. Средневзвешенная фиксированная процентная ставка по контракту составляет 1,71 % годовых.

В декабре 2007 г. Компания заключила сделку процентного SWAP на 5 лет, применяемую к условной сумме 3 млрд долл. США (74 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.). Сделка была завершена в декабре 2012 г. Данная сделка позволяла конвертировать плавающую ставку LIBOR в определенную фиксированную ставку. Вторая сторона по сделке процентного SWAP имела право расторгнуть сделку. Средневзвешенная фиксированная процентная ставка по контракту составляла 3,41 % годовых.

Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Сделка процентного SWAP	-	4
<b>Итого краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам</b>	<b>-</b>	<b>4</b>

Процентные SWAP оцениваются в соответствии с кривой доходности, по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков на основе рыночных котировок процентных ставок. Оценка справедливой стоимости производится на основании данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg.

Изменение справедливой стоимости обязательств по действующим процентным SWAP контрактам было отражено как финансовые доходы в сумме 4 млрд руб. и как уменьшение финансовых расходов в сумме 2 млрд руб., в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2012 и 2011 гг. соответственно.

## 32. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	44	41
НДС	19	13
Акцизы	10	7
Налог на доходы физических лиц	1	-
Налог на имущество	3	3
Прочие	-	2
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>77</b>	<b>66</b>

## 33. РЕЗЕРВЫ

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<b>Остаток на 31 декабря 2010 г., в том числе</b>	<b>44</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>52</b>
Долгосрочные	44	3	-	47
Краткосрочные	-	-	5	5
Резервы, созданные в течение года	13	-	-	13
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	(3)	1	-	(2)
Изменения ставки дисконтирования	(4)	-	-	(4)
Прощения времени	4	-	-	4
Использовано	-	-	-	-
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г., в том числе</b>	<b>54</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>63</b>
<b>Долгосрочные</b>	<b>54</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>57</b>
<b>Краткосрочные</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
Резервы, созданные в течение года	5	1	1	7
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	(3)	-	(1)	(4)
Изменения ставки дисконтирования	7	-	-	7
Прощения времени	4	-	-	4
Использовано	(3)	-	(2)	(5)
<b>Остаток на 31 декабря 2012 г., в том числе</b>	<b>64</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>72</b>
<b>Долгосрочные</b>	<b>64</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>67</b>
<b>Краткосрочные</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>5</b>

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, рекультивацию песчаных карьеров, шламовых амбаров, поврежденных земель, демонтажа трубопроводов и линий электропередач. В части ожидаемых платежей по обязательствам, связанным с выбытием активов, бюджет формируется на годовой основе. В зависимости от складывающейся экономической ситуации в Компании фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

## 34. ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Планы с установленными взносами

Компания производит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления.

Компания также поддерживает корпоративный пенсионный план с заранее определенными взносами для финансирования негосударственных пенсий работников.

Пенсионные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, составили:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Государственный Пенсионный фонд	16	14	10
НПФ «Нефтегарант»	3	3	3
<b>Итого пенсионные отчисления</b>	<b>19</b>	<b>17</b>	<b>13</b>

## 35. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

### Обыкновенные акции

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.:

Разрешенные к выпуску обыкновенные акции:	
количество, млн шт.	10 598
сумма, млрд руб.	0,6
Выпущенные и полностью оплаченные акции:	
количество, млн шт.	10 598
сумма, млрд руб.	0,6
Номинальная стоимость 1 обыкновенной акции, руб.	0,01

Основой для распределения прибыли служит бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»», составленная по российским стандартам и существенно отличающаяся от отчетности по МСФО (Примечание 3). В соответствии с российским законодательством, такое распределение осуществляется исходя из чистой прибыли текущего года, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. По российскому законодательству, дивиденды не могут быть больше бухгалтерской прибыли, полученной за отчетный период.

10 июня 2011 г. Общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2010 г. в сумме 29 млрд руб., или 2,76 руб. на одну акцию. Из них 27 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям.

20 июня 2012 г. Общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2011 г. в сумме 37 млрд руб., или 3,45 руб. на одну акцию. Из них 33 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям. В августе 2012 г. утвержденные дивиденды были полностью выплачены.

30 ноября 2012 г. внеочередное Общее собрание акционеров утвердило дополнительные дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2011 г. в сумме 42 млрд руб., или 4,08 руб. на одну акцию. Из них 38 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям. В декабре 2012 г. утвержденные дивиденды были полностью выплачены. Таким образом, сумма дивидендов за 2011 г. составила 25% от чистой прибыли Компании по МСФО, относящейся к акционерам «Роснефти».

### Собственные акции, выкупленные у акционеров

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Количество, млн шт.	1 360	1 010
Сумма, млрд руб.	299	224

В апреле 2011 г. Компания выкупила 11 296 701 шт. собственных акций за 2,9 млрд руб., или 258 руб. за одну акцию.

В июне 2012 г. Компания выкупила 321 963 949 шт. собственных акций за 68 млрд руб., или 212 руб. за одну акцию.

В августе 2012 г. Компания передала 185 794 шт. собственных акций в счет выплаты вознаграждения за 2011 и 2012 г. независимым членам Совета директоров Компании. Балансовая и рыночная стоимость данного пакета акций составила 0,04 млрд руб. (Примечание 37).

В ноябре 2012 г. Компания выкупила 28 513 639 шт. собственных акций за 7 млрд руб., или 249 руб. за одну акцию.

### Добавочный капитал

	2012 г.	2011 г.
Добавочный капитал на 1 января	386	396
Изменение долей участия в дочерних компаниях	(1)	(10)
Добавочный капитал на 31 декабря	385	386

В 2012 и 2011 гг. Компания приобрела дополнительные доли участия в двух дочерних обществах. Эффект от этих операций на общую сумму 1 млрд руб. и 10 млрд руб. соответственно был отнесен на уменьшение добавочного капитала.

### 36. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов определена с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2012 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>ОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА</b>				
Торговые ценные бумаги	13	8	-	21
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	5	15	-	20
Производные финансовые инструменты	-	3	-	3
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	6	-	-	6
Производные финансовые инструменты	-	2	-	2
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>-</b>	<b>52</b>

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2011 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>ОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА</b>				
Торговые ценные бумаги	9	10	-	19
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	8	7	-	15
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ СРЕДСТВА</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	5	7	-	12
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>46</b>
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Производные финансовые инструменты	-	(4)	-	(4)
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской и кредиторской задолженности приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности:

	Балансовая стоимость на 31 декабря		Справедливая стоимость на 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.	2012 г.	2011 г.
<b>ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:				
Производные финансовые инструменты	5	-	5	-
Корпоративные и государственные облигации	15	19	15	19
Займы выданные:				
Банковские депозиты	-	52	-	52
Займы, выданные ассоциированным компаниям	12	17	12	17
Прочие	1	1	1	1

	Балансовая стоимость на 31 декабря		Справедливая стоимость на 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.	2012 г.	2011 г.
<b>ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиторская задолженность	(208)	(181)	(208)	(181)
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(632)	(642)	(605)	(624)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(331)	(106)	(321)	(108)
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:				
Производные финансовые инструменты	-	(4)	-	(4)
Обязательства по финансовой аренде	(11)	(6)	(11)	(6)

### 37. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В 2010, 2011 и 2012 гг. Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: зависимые и совместные компании; совместные операции; предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации; основной управленческий персонал; пенсионные фонды (Примечание 34).

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для компаний, напрямую или косвенно контролируемых Правительством Российской Федерации и зависимых и прочих компаний. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной службой по тарифам, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Реализация нефти и нефтепродуктов связанным сторонам осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен, реализация газа на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарификации.

#### Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации

##### Выручка от реализации и доходы

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Реализация нефти и газа	94	28	8
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	30	25	20
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2	2	2
Финансовые доходы	18	7	7
	144	62	37



**Затраты и расходы**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Производственные и операционные расходы	8	10	5
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	187	181	126
Прочие расходы	17	7	-
Финансовые расходы	4	-	-
	216	198	131

**Прочие операции**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Приобретение финансовых активов и инвестиций	(6)	(9)	(1)
Реализация финансовых активов и инвестиций	-	1	-
Поступление кредитов	100	-	-
Выплата кредитов	(2)	(3)	(43)
Кредиты и займы выданные	-	(1)	-
Депозиты размещенные	(10)	(30)	(105)
Депозиты погашенные	24	165	24
Выкуп акций	(1)	-	-

**Остатки по счетам взаиморасчетов**

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	188	55
Дебиторская задолженность за вычетом резерва	13	11
Авансы выданные и прочие оборотные активы	15	16
Финансовые активы	7	11
	223	93
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	15	2
Займы и кредиты	100	-
	115	2

**Операции с совместными компаниями**

**Выручка от реализации и доходы**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Вспомогательные услуги и прочая реализация	-	3	2
Финансовые доходы	1	1	2
	1	4	4

**Затраты и расходы**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	89	68	37
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	6	5	3
Прочие расходы	1	5	-
	96	78	40

**Прочие операции**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Выплата кредитов	(2)	-	(3)
Погашение кредитов и займов выданных	5	3	-

**Остатки по счетам взаиморасчетов**

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность, за вычетом резерва	-	1
Авансы выданные и прочие оборотные активы	-	-
Финансовые активы	-	6
	-	7
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	7	1
Займы и кредиты	5	7
Итого остатки по счетам взаиморасчетов	12	8

**Операции с зависимыми компаниями**

Покупка нефти у зависимых компаний осуществляется по ценам внутреннего российского рынка.

Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, по условиям контрактов имеют срок погашения от 3 до 9 лет (Примечание 26). Займы предоставляются по процентным ставкам от 5,0% до 10,3% годовых.

**Выручка от реализации и доходы**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Реализация нефти и газа	1	2	1
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	2	5	4
Вспомогательные услуги и прочая реализация	4	6	4
Финансовые доходы	1	1	-
	8	14	9

**Затраты и расходы**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	19	12	8
Производственные и операционные расходы	2	4	7
Прочие расходы	7	3	1
	28	19	16

**Прочие операции**

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Приобретение финансовых активов	-	(5)	-
Реализация финансовых активов	-	-	-
Кредиты и займы выданные	(1)	-	(5)
Погашение кредитов и займов выданных	-	3	-

**Остатки по счетам взаиморасчетов**

	На 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
Дебиторская задолженность за вычетом резерва	6	8
Финансовые активы	12	10
	18	18
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	11	8
	11	8

## Операции с негосударственным пенсионным фондом «Нефтегарант»

### Затраты и расходы

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Прочие расходы	3	3	3

### Прочие операции

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Выплата кредитов	-	(1)	(1)

## Вознаграждение основному управленческому персоналу

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены: Президент ОАО «НК «Роснефть»», вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, директора департаментов и руководители самостоятельных подразделений, а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии с учетом налога на доходы физических лиц и социальных отчислений, суммы выплаченного выходного пособия и страховых взносов по страхованию основного управленческого персонала, составили 9,1 млрд руб., 4,4 млрд руб. и 2,5 млрд руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Решением годового Общего собрания акционеров 18 июня 2010 г. было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»» – Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 26 099 штук акций ОАО «НК «Роснефть»».

Решением годового Общего собрания акционеров 10 июня 2011 г. 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, Некипелову Александру Дмитриевичу и Рудлоффу Хансу-Йоргу – по 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»»; Реусу Андрею Георгиевичу и Токареву Николаю Петровичу – по 20 821 штуке акций ОАО «НК «Роснефть»»; Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук акций ОАО «НК «Роснефть»»; Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штуку акций ОАО «НК «Роснефть»».

Решением годового Общего собрания акционеров 20 июня 2012 г. было утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»» за периоды выполнения ими своих обязанностей с 10 июня 2011 г. по 13 сентября 2011 г. и с 13 сентября 2011 г. по 20 июня 2012 г. путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть»»: Некипелову Александру Дмитриевичу – 28 944 штуки акций ОАО «НК «Роснефть»»; Костину Андрею Леонидовичу и Рудлоффу Хансу-Йоргу – по 26 925 штук акций ОАО «НК «Роснефть»»; Шишину Сергею Владимировичу – 24 906 штук акций ОАО «НК «Роснефть»»; Токареву Николаю Петровичу и Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу – по 22 213 штук акций ОАО «НК «Роснефть»»; Богданову Владимиру Леонидовичу – 17 408 штук акций ОАО «НК «Роснефть»», а также Варнигу Маттиасу – 16 260 штук акций ОАО «НК «Роснефть»» за период выполнения им своих обязанностей с 13 сентября 2011 г. по 20 июня 2012 г.

## 38. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	2012 г.		2011 г.		
			Всего акции, %	Голос. акции, %	Всего акции, %	Голос. акции, %	
<b>РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА</b>							
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ООО «РН-Пурнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ООО «РН-Северная нефть»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ЗАО «РН-Астра»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00	
ОАО «Дагнефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	81,22	81,22	81,22	94,96	
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	68,70	68,70	68,70	91,60	
ЗАО «Ванкорнефть»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	93,96	93,96	93,96	93,96	
ОАО «Грознефтегаз»	Россия	Операторские услуги по добыче нефти и газа	51,00	51,00	51,00	51,00	
ООО «РН-Эксплорейшн»	Россия	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00	100,00	100,00	
ООО «РН-Кайганнефтегаз»	Россия	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00	100,00	100,00	

Название	Страна регистра- ции	Основная деятельность	2012 г.		2011 г.	
			Всего акции, %	Голос. акции, %	Всего акции, %	Голос. акции, %
ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	99,52	99,52
ООО «Вал Шатского»	Россия	Разработка нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Самаранефтегаз»	Россия	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ</b>						
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	Россия	Производство нефтепродуктов	65,42	65,42	65,42	87,23
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Ачинский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Ангарский завод полимеров»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Сызранский НПЗ»	Россия	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод»	Россия	Переработка газа	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Отрадененский газоперерабатывающий завод»	Россия	Переработка газа	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	Россия	Торговля нефтепродуктами	38,00	50,67	38,00	50,67
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	64,18	78,59	64,18	78,59
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Россия	Торговля нефтепродуктами	99,81	99,89	99,81	99,89
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	89,50	96,61	89,50	96,61
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	85,99	85,99	85,99	87,46
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	83,32	90,33	83,32	90,33
ООО «РН-Находканефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	66,67	86,97	66,67	86,97
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «РН-Трейд»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Самаранефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «Самара-Терминал»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Бурятнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	97,48	98,88	97,48	98,88
ЗАО «Хакаснефтепродукт» ВНК	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Белгороднефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Воронежнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Орелнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Пензанефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «Ульяновск- Терминал»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «РН-Москва»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «НБА-Сервис»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Гермес-Москва»	Россия	Торговля нефтепродуктами	85,61	85,61	85,61	85,61

Название	Страна регистра- ции	Основная деятельность	2012 г.		2011 г.	
			Всего акции, %	Голос. акции, %	Всего акции, %	Голос. акции, %
ЗАО «Контракт Ойл»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Мытищинская топливная компания»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Ставропольнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «Ю-Кубань»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
«Роснефть Трейдинг С. А.»	Швейцария	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
«Трампет Лимитед»	Ирландия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «Полярный терминал»	Россия	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00	-	-
<b>ПРОЧЕЕ</b>						
«Роснефть Интернэшнл Лтд»	Ирландия	Холдинговая компания	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «ЮКОС Транссервис»	Россия	Транспортные услуги	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «Роснефтефлот»	Россия	Транспортные услуги	51,00	51,00	51,00	51,00
ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР)	Россия	Банковские услуги	84,67	84,67	84,67	84,67
ОАО «Дальневосточный банк»	Россия	Банковские услуги	84,09	84,67	82,06	82,62
ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	Россия	Корпоративное управление	100,00	100,00	100,00	100,00
ЗАО «РН-Энергонефть»	Россия	Услуги по передаче электроэнергии	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «РН-Бурение»	Россия	Услуги по бурению	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	Россия	Научные и проектно-изыскательные работы	100,00	100,00	100,00	100,00
ОАО «Роснефть-Сахалин»	Россия	НИОКР	55,00	55,00	55,00	55,00
ООО «ПХК ЦСКА»	Россия	Деятельность в области спорта	80,00	80,00	100,00	100,00
ООО «Центр исследований и разработок»	Россия	НИОКР	100,00	100,00	-	-

## 39. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Политико-экономическая ситуация в России

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной систем в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от хода реформ в указанных областях, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании.

Руководство Компании полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

### Судебные иски

В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» (далее — «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. Международным коммерческим арбитражным судом (далее — МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (далее — ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» против ОАО «Юганскнефтегаз» в отношении четырех займов на общую сумму 12,9 млрд руб. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (далее — 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 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. Хотя районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом 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. 25 июня 2010 г. Верховный суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама. 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.

Во время разбирательства в Нидерландах «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.

После осуществления Компанией вышеуказанных 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 4,6 млрд руб. 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, которой она воспользовалась. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. Ожидается возвращение дела в Высокий Суд Правосудия, который установит график дальнейших действий. Заявление Компании в суд в отношении следующего предварительного вопроса будет рассмотрено в суде в марте 2013 г. 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 российских арбитражных судах в Москве и Самаре. Производство по обоим разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 1 февраля 2012 г. Арбитражный суд Самарской области признал недействительными договоры займа между «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» и ОАО «Самаранефтегаз». 17 июля 2012 г. 11-й Арбитражный апелляционный суд отклонил жалобу «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» на вышеуказанное решение. «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» подала кассационную жалобу на оба решения в Федеральный Арбитражный суд Поволжского округа, слушания по которой назначены на 28 февраля 2013 г.

11 июля 2012 г. Арбитражный суд г. Москвы признал недействительными договоры займа между «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» и ОАО «Юганскнефтегаз». 9 октября 2012 г. 9-й Арбитражный апелляционный суд отклонил жалобу «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» на вышеуказанное решение. «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» подала кассационную жалобу в Федеральный арбитражный суд Московского округа на указанные судебные акты, рассмотрение которой назначено на 25 февраля 2013 г.

2 июля 2010 г. «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» подала ходатайство в Федеральный окружной суд США по Южному округу штата Нью-Йорк (далее — Окружной суд США) о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 г. «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 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. 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство в Окружной суд США о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор. По этому вопросу 24 июля 2012 г. Окружной Суд США вынес решение в пользу «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» о наличии у суда компетенции рассматривать спор в отношении ОАО «Самаранефтегаз» в штате Нью-Йорк. «ЮКОС Капитал С. а. р. л.» и ОАО «Самаранефтегаз» затем подали перекрестные процессуальные документы о рассмотрении спора в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу о том, должен ли Окружной суд США привести в исполнение арбитражное решение. Процессуальные документы сторон находятся на рассмотрении суда.

Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. США (10 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2012 г.) плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2007 г. приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 г. состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3 октября 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подало возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. 20 февраля 2013 г. должно быть подано ответное заявление компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ».

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 1,3 млрд руб., на всю сумму данной задолженности создан резерв.

В 2009—2012 гг. в отношении Компании и ее отдельных дочерних (зависимых) обществ Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями (далее — ФАС России) выносились решения о нарушении отдельных положений антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов, по факту нарушений принимались решения о привлечении к административной ответственности. По состоянию на 31 декабря 2012 г. общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении «Роснефти» и ее дочерних обществ, составляет 0,3 млрд руб.

ОАО «НК «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.

## Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с отраженными и выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по всем

типам контролируемых сделок, стандарт подготовки отчетной документации, проводятся на систематической основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В ноябре 2012 г. Компания и ФНС Российской Федерации подписали Соглашение о ценообразовании для целей налогообложения в сделках по реализации нефти на российском рынке. Участниками Соглашения также выступили 6 дочерних обществ Компании. Документ определяет принципы и методы ценообразования в обозначенных сделках. Соглашение подписано в рамках нового порядка налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами рыночным ценам.

В соответствии с дополнениями к части первой Налогового кодекса РФ, внесенными Федеральным законом РФ от 16 ноября 2011 г. № 321-ФЗ, Компания создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошло 22 общества Компании, включая ОАО «НК «Роснефть»». ОАО «НК «Роснефть»» назначено ответственным участником группы. С 1 января 2013 г. в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков увеличено до 44. Руководство Компании полагает, что создание консолидированной группы не влечет за собой существенных изменений налоговой нагрузки в целом по группе для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ОАО «НК «Роснефть»» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2008—2011 гг. ОАО «НК «Роснефть»» и ее дочерние общества оспаривают ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе, а также в судебном порядке в судах Российской Федерации. По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

На 31 декабря 2012 г. сумма НДС, по которой возможен риск невозмещения налоговым органом, является незначительной. В настоящее время Компания возмещает НДС по текущим декларациям в полном объеме в заявительном порядке.

Руководство Компании полагает, что последствия данных рисков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое состояние или результаты деятельности Компании. В целом руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

#### Инвестиционные обязательства

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

Общая сумма законтрактованных, но еще не исполненных поставок, которые относятся к строительству и приобретению имущества, машин и оборудования, составила 340 млрд руб. и 195 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 2011 г. соответственно.

#### Обязательства по охране окружающей среды

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

#### Долгосрочные контракты

В феврале 2009 г. «Роснефть» заключила с Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК) долгосрочный контракт на поставку в период с января 2011 г. по декабрь 2030 г. сырой нефти нефтепроводным транспортом в КНР общим объемом 180 млн т на стандартных коммерческих условиях определения цены по согласованной формуле, основанной на рыночных ценах. Впоследствии КННК переуступила все свои права, правовой титул и участие по данному договору Китайской Национальной Объединенной Нефтяной Корпорации.

В апреле 2009 г. «Роснефть» заключила с ОАО «АК «Транснефть»» долгосрочный контракт на поставку в период с января 2011 г. по декабрь 2030 г. сырой нефти нефтепроводным транспортом в КНР общим объемом 120 млн т на стандартных коммерческих условиях определения цены по согласованной формуле, основанной на рыночных ценах.

На конец отчетного периода Компания заключила долгосрочные контракты на поставку нефти объемом 270 млн т на стандартных коммерческих условиях определения цены при поставках сырой нефти, с обязательствами осуществить поставку в следующие периоды:

	2012 г.
До 1 года	15
От 1 до 2 лет	15
От 2 до 3 лет	15
От 3 до 4 лет	15
От 4 до 5 лет	15
Свыше 5 лет	195
<b>Итого</b>	<b>270</b>

В июле 2011 г. Компания заключила договор с государственно-контролируемой компанией энергетического сектора на приобретение электроэнергии в объеме 265,5 млрд кВтч по системе «take-or-pay» на рыночных условиях до 30 июня 2026 г.

В ноябре 2012 г. Компания заключила контракт с государственно-контролируемой компанией энергетического сектора на поставку газа объемом до 875 млрд куб. м. Контракт предполагает ежегодные поставки газа, добываемого Компанией, на электростанции с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2040 г. в объеме до 35 млрд куб. м в год на условиях «take-or-pay». Цены на газ регулируются государством.

В декабре 2012 г. ОАО «НК «Роснефть»» и две крупнейшие мировые нефтетрейдинговые компании согласовали основные условия долгосрочных контрактов на поставку нефти по рыночным ценам, которые планируется заключить сроком на 5 лет с предоплатой на общий объем нефти к поставке до 67 млн т. Поставки планируется начать в 2013 году. По согласованию сторон предусмотрена возможность замещения объемов нефти соответствующими объемами нефтепродуктов на различных направлениях поставки.

#### Приобретение ТНК-ВР

В октябре 2012 г. Компания достигла принципиальной договоренности приобрести в совокупности 100-процентную долю участия в капитале компании ТНК-ВР, третьего по величине производителя углеводородов в России, у ее акционеров, путем двух отдельных приобретений: 50% у компании ВР и 50% у консорциума ААР. Впоследствии Компания подписала окончательные договоры купли-продажи по данным приобретениям: (1) с ВР 22 ноября 2012 г. (далее – Приобретение у ВР); и (2) с консорциумом ААР 12 декабря 2012 (далее – Приобретение у ААР, а совместно с Приобретением у ВР – Приобретение ТНК-ВР). Приобретение у ВР и Приобретение у ААР не зависят друг от друга.

Согласно условиям Приобретения у ВР, компания ВР должна продать Компании свою 50-процентную долю участия в компании ТНК-ВР Limited за 17,1 млрд долл. США в денежной форме (плюс начисленные проценты от этой суммы в размере 1,6 млн долл. США в день до даты закрытия сделки, начиная с 18 октября 2012 г. включительно, но исключая дату закрытия сделки) и 12,84% акций ОАО «НК «Роснефть»», в настоящее время являющихся казначейскими акциями. Компания ВР получит любые дивиденды по этим акциям, в отношении которых дата составления списка лиц, имеющих право на получение таких дивидендов, приходится на число после 18 октября 2012 г. и не позднее даты закрытия сделки. Завершение сделки Приобретения у ВР зависит от получения разрешений государственных регулирующих органов и ожидается в первой половине 2013 г.

Дополнительно компания ВР подписала соглашение о приобретении у материнской компании ОАО «НК «Роснефть»», ОАО «Роснефтегаз», 600 млн акций ОАО «НК «Роснефть»», что представляет собой 5,66% акций Компании, по цене 8 долл. США за акцию (плюс начисленные на эту сумму проценты по ставке 3,5% годовых до даты закрытия сделки, начиная с 18 октября 2012 г. включительно, но исключая дату закрытия сделки). Компания ВР также получит любые дивиденды по этим акциям, в отношении которых дата составления списка лиц, имеющих право на получение таких дивидендов, приходится на число после 18 октября 2012 г. и не позднее даты закрытия сделки. В результате компания ВР будет владеть 19,75% акций компании «Роснефть», включая 1,25% акций компании «Роснефть», которыми компания ВР владеет сейчас, в связи с чем ВР будет иметь право на два места в Совете директоров Компании.

Согласно условиям Приобретения у ААР, Компания приобретет 50-процентную долю участия компании ААР в компании ТНК-ВР Limited за 28,0 млрд долл. США в денежной форме (плюс начисленные на эту сумму проценты по ставке 3,75% годовых до даты закрытия сделки, начиная с 16 октября 2012 г., включительно, но исключая дату закрытия сделки) при условии получения разрешений регулирующих органов и соблюдения определенных прочих условий. Закрытие сделки ожидается в первой половине 2013 г.

Компания планирует учесть Приобретение ТНК-ВР как приобретение бизнеса.

В декабре 2012 г. Компания в рамках одобрения на Приобретение ТНК-ВР, предоставленного ФАС России, получила предписание о необходимости осуществлении ряда действий, направленных на обеспечение конкуренции.

Руководство Компании считает, что Приобретение ТНК-ВР является стратегически важным для Компании и после завершения позволит ей занять лидирующее положение в мире среди публичных компаний, действующих в нефтегазовом секторе, укрепить свое положение в качестве регионального добывающего лидера в России и Европе, а также создать значительные синергии с компанией ТНК-ВР, в том числе в сфере совместных предприятий, оптимизации логистики поставок нефти и нефтепродуктов, добычи и реализации природного газа, а также в части оптимизации затрат и активов.

## 40. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В январе 2013 г. Компания приобрела дополнительно 20% в уставном капитале ООО «Национальный нефтяной консорциум» (ННК) за 6 млрд руб. В результате данного приобретения доля Компании в капитале ННК составит 40%. ООО «Национальный нефтяной консорциум» осуществляет финансирование проекта по геологоразведке блока Хунин-6 в Венесуэле, реализуемого совместно с дочерним предприятием государственной нефтегазовой компании Венесуэлы – *Petróleos de Venezuela S. A.* Данное приобретение будет продолжаться учитываться как инвестиция в зависимое общество по методу участия в капитале.

## 41. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННОЙ С РАЗВЕДКОЙ И ДОБЫЧЕЙ НЕФТИ И ГАЗА (НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)

Раскрытие информации по запасам нефти и газа не является требованием МСФО. Хотя эта информация была подготовлена с необходимой тщательностью и добросовестно раскрывается, необходимо отметить, что представленные данные представляют собой наилучшую оценку руководства. Соответственно, данная информация может не отражать текущие финансовые условия Компании и ее будущие финансовые результаты.

В основном деятельность Компании осуществляется на территории России, т. е. в пределах одной географической зоны.

#### Капитализированные затраты, связанные с добычей нефти и газа

	На 31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Стоимость основных средств, относящихся к доказанным запасам нефти и газа	2 388	2 100	1 838
Стоимость основных средств, относящихся к недоказанным запасам нефти и газа	98	104	99
<b>Итого капитализированные затраты</b>	<b>2 486</b>	<b>2 204</b>	<b>1 937</b>
Накопленные износ и истощение	(664)	(474)	(294)
<b>Чистые капитализированные затраты</b>	<b>1 822</b>	<b>1 730</b>	<b>1 643</b>



Остаточная стоимость прав на добычу по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составила 309 млрд руб., 328 млрд руб. и 335 млрд руб. соответственно.

### Затраты, связанные с приобретением, разведкой и освоением запасов нефти и газа

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, составили:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Затраты на приобретение недоказанных запасов нефти и газа	6	7	4
Затраты на геологоразведочные работы	23	13	14
Затраты на разработку	276	260	188
<b>Итого затраты</b>	<b>305</b>	<b>280</b>	<b>206</b>

### Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, составили:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка	1 214	1 149	947
Затраты на добычу (не включая налоги)	74	70	69
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	15	27	36
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	23	13	14
Износ, истощение и амортизация	192	184	176
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	4	5	2
Налоги, кроме налога на прибыль	550	430	286
Налог на прибыль	85	61	57
<b>Результаты деятельности по добыче нефти и газа</b>	<b>271</b>	<b>359</b>	<b>307</b>

### Информация об объемах запасов

Для оценки запасов на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. Компанией были использованы данные по размерам запасов нефти и газа, полученные в результате проведения независимой оценки специалистами фирмы «ДеГольер энд МакНотон» в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые по данным геологических и инженерных исследований с достаточной долей вероятности будут извлечены из существующих месторождений в будущих периодах при существующих экономических и операционных условиях. В некоторых случаях для извлечения таких запасов могут потребоваться значительные капиталовложения в скважины и вспомогательное оборудование. Доказанные запасы также включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые будут извлечены после окончания сроков действия имеющихся лицензионных соглашений или возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, успешно опробованных и проверенных на их экономическую выгоду. Доказанные разрабатываемые запасы представляют собой объемы нефти и газа, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

Доказанные неразрабатываемые запасы нефти и газа включают в себя запасы, которые могут быть добыты из дополнительных, еще не пробуренных скважин или из существующих скважин в случае, если требуются существенные затраты для перевода этих скважин на другие горизонты. Запасы, которые могут быть добыты из дополнительных скважин, ограничиваются теми скважинами, которые определено будут продуктивными после бурения. Доказанные запасы могут считаться таковыми, только если существует определенность относительно продолжительности добычи из существующих продуктивных пластов. Доказанные неразрабатываемые запасы не могут считаться таковыми, если они расположены на территориях, для которых намечено применение технологий увеличения нефтеотдачи, кроме случаев, если такие технологии уже доказали свою эффективность на других участках тех же продуктивных пластов. В результате отраслевой специфики и ограниченного характера данных по месторождениям, оценки запасов могут изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Руководство Компании включило в состав доказанных запасов объемы, которые Компания собирается извлечь после окончания срока действия существующих лицензий. Сроки окончания действия имеющихся лицензий на разработку и добычу углеводородов в целом по Компании находятся в интервале от 2013 до 2051 гг., при этом сроки действия лицензий на наиболее существенные месторождения истекают между 2013 и 2051 гг. В соответствии с действующей редакцией Закона Российской Федерации «О недрах», в настоящее время действует условие выдачи лицензий на срок эксплуатации месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. В соответствии с этим, по мере окончания сроков действия лицензий, выданных на условиях старой редакции Закона Российской Федерации «О недрах», Компания продлевает сроки действия лицензий на право добычи углеводородного сырья на срок до окончания эксплуатации месторождения. Продление лицензий зависит от соблюдения требований действующих лицензионных соглашений. По состоянию на дату отчетности Компания в основном соответствует требованиям лицензионных соглашений и намеревается соответствовать им в будущем.

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа Компании, а также их изменения за годы, окончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг., представлены в таблице в миллионах баррелей нефтяного эквивалента (данные по добыче нефти были переведены из тонн в баррели с использованием индивидуальных коэффициентов по месторождениям, величина которых составила от 7,07 до 8,04 барреля за тонну; данные по добыче газа были переведены из кубических метров в баррели нефтяного эквивалента с использованием коэффициента 35,3/6 кубического метра за баррель).

	2012 г., млн б. н. э.	2011 г., млн б. н. э.	2010 г., млн б. н. э.
Запасы на начало года	16 352	13 970	13 951
Пересмотр предыдущих оценок запасов	1 375	2 201	319
Увеличение, открытие новых запасов	736	1 044	541
Приобретение новых запасов	1	—	—
Реализация запасов (Примечание 27)	(806)	—	—
Добыча	(885)	(863)	(841)
Запасы на конец года	16 773	16 352	13 970
в том числе:			
Доказанные запасы по СРП Сахалин-1	87	95	80
Доказанные разрабатываемые запасы	10 902	10 514	9 769
Доля меньшинства в доказанных запасах	118	109	122
Доля меньшинства в доказанных разрабатываемых запасах	86	71	44

### Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с данными о доказанных запасах нефти

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств, связанных с вышеуказанными запасами нефти и газа, рассчитывается в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи нефти и газа вычисляются на основе применения продажных цен на нефть, конденсат и газ, которые были основаны на средней цене за 12-месячный период (справочная цена), рассчитанной как не взвешенное среднееарифметическое цен на первое число каждого месяца в течение 12-месячного периода, предшествующего окончанию отчетного периода, за исключением случаев, когда цены определены договорными условиями, к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в договорах, действовавших на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе текущих затрат и расходов, и прогнозов. В определенных случаях применялись будущие значения выше или ниже текущих в зависимости от предполагаемых изменений в условиях эксплуатации, но без учета общей эскалации, возможной в результате инфляции в будущем. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действовавших на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым денежным потокам до налогообложения (за вычетом базы налогообложения соответствующих активов).

Дисконтированные будущие чистые денежные потоки рассчитываются с использованием 10-процентного коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок расходов будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководства в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков или стоимости доказанных запасов нефти и газа Компании. Оценки доказанных запасов изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут в будущем перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Данная оценка, предписываемая в соответствии с вышеуказанными положениями SEC, требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих денежных потоков Компании или стоимости ее запасов нефти и газа.

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Поступление денежных средств будущих периодов	21 113	18 611	13 677
Затраты будущих периодов на освоение	(1 098)	(947)	(1 043)
Затраты будущих периодов на добычу	(10 830)	(9 769)	(6 568)
Налог на прибыль будущих периодов	(1 496)	(1 280)	(945)
Чистые денежные потоки будущих периодов	7 689	6 615	5 121
Дисконт по расчетным срокам денежных потоков	(4 601)	(3 899)	(2 846)
Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов	3 088	2 716	2 275

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств на начало года	2 716	2 275	2 205
Реализация и передача добытых нефти и газа за вычетом себестоимости и налогов за исключением налога на прибыль	(575)	(622)	(556)
Изменение стоимостных оценок, нетто	260	341	370
Изменение будущих затрат на освоение	(118)	73	(271)
Затраты на разработку за период	276	260	188
Пересмотр предыдущих данных о запасах	151	223	52
Увеличение запасов за счет открытия новых запасов за вычетом соответствующих затрат	144	221	106
Чистое изменение налога на прибыль	30	(142)	(51)
Начисление дисконта	272	228	221
Изменения за счет продажи/покупки месторождений	(68)	-	-
Прочие	-	(141)	11
Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов	3 088	2 716	2 275

**Доля Компании в затратах, запасах и будущих потоках денежных средств компаний, учитываемых по методу долевого участия**

	Единица измерения	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Доля в капитализированных затратах, связанных с добычей нефти и газа (итого)	млрд руб.	121	77	77
Доля в результатах деятельности по добыче нефти и газа (итого)	млрд руб.	31	17	7
Доля в расчетных доказанных запасах нефти и газа	млн барр. н.э.	2 253	1 265	1 228
Доля в расчетных доказанных разрабатываемых запасах нефти и газа	млн барр. н.э.	1 274	777	760
Доля в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств	млрд руб.	330	271	196

**Доля прочих (неконтролирующих) акционеров в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств**

	Единица измерения	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Доля прочих (неконтролирующих) акционеров в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств	млрд руб.	29	32	21

---

# Приложение 2

## 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>Ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и косвенно операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. Цены на продукцию Компании большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Возможности «Роснефти» контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.</p> <p>Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты оказывает неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение «Роснефти».</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 международным 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 услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов и их тарифов	<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>«Роснефть» осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ОАО «АК «Транснефть» — государственная естественная монополия. У нее до сих пор не было серьезных срывов в транспортировке, и пока «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут привести к срывам транспортировки нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>Размер платежей, взимаемых «Транснефтью» за оказываемые услуги по транспортировке, регулируется Федеральной службой по тарифам. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Рост тарифов приводит к увеличению затрат Компании, что оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.</p> <p>Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».</p> <p>«Роснефть» также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Железнодорожная сеть в России принадлежит государственной естественной монополии ОАО «РЖД». 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, связанные с возможностью Компании экспортировать свою продукцию по сети «РЖД». Более того, хотя тарифы «РЖД» подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к росту. Регулярное повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>Существенными рисками также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении портов Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, а также в направлении портов Черноморского побережья России, связанного с доставкой олимпийских грузов.</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 аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.</p> <p>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.</p> <p>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>

Тип	Описание и способы минимизации
Связанные с реализацией добываемого газа	<p>«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее — ЕСГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку не использует ее мощности целиком. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать, и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.</p> <p>ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России, и цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются государством. Уровень регулируемых цен на газ в России повышается, и эта тенденция, по всей вероятности, сохранится в будущем до сближения с экспортной альтернативой. Однако в настоящее время цены существенно ниже этого уровня. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром» или его дочерним обществам. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.</p> <p>Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.</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>Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок.</p> <p>Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой DeGolyer&amp;MacNaughton — независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.</p> <p>Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно зависят от ряда переменных величин и предположений.</p> <p>Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.</p> <p>Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.</p> <p>С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение.</p> <p>Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.</p> <p>Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компанией в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазовых месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных</p>

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, 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, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;</li> <li>• привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;</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, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Она обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.</p> <p>Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;</li> <li>• с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом;</li> <li>• для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;</li> <li>• уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.</li> </ul> <p>В случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри, Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в сторону увеличения доли экспорта.</p> <p>К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск – Мурманск и схемы отгрузок в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан эти возможности возрастают.</p>

**СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ**

Связанные со страной и регионом деятельности

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. Это страны с развивающимися рынками и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.</p> <p>Для минимизации экономических и финансовых рисков ОАО «НК «Роснефть» старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.</p> <p>В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России в целом или в отдельных ее регионах, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Компания предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.</p> <p>В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Компания планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание своей деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при ее поддержке;</li> <li>• осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;</li> <li>• оптимизировать и ограничить затраты.</li> </ul>
<b>ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ</b>	
Валютные	<p>Основную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.</p> <p>Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «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.</p> <p>Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.</p> <p>Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.</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>
Инфляция	<p>Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции «Роснефть» признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭР на текущий год. Компания не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.</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 целом за отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось. В 2012 г. принят Федеральный закон от 12.11.2012 г. № 194-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3.5 и 15.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях», в соответствии с которым расширяется перечень составов административных правонарушений, связанных с нарушением валютного законодательства РФ и актов органов валютного регулирования.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.</p>



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>▪ индексация ставок акцизов на автомобильный бензин, дизельное топливо, прямогонный бензин и моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей на период 2013–2014 гг., установление новых ставок акцизов на 2015 г., дополнение перечня подакцизных товаров;</li> <li>▪ индексация ставок налога на добычу полезных ископаемых на природный газ и газовый конденсат на период 2013–2015 гг.;</li> <li>▪ внесение изменений и уточнений в налоговый учет амортизируемого имущества;</li> <li>▪ исключение из объекта обложения налогом на имущество организаций движимого имущества, принятого на учет с 1 января 2013 г.;</li> <li>▪ отмена льготы по налогу на имущество организаций и установление налоговых ставок в отношении железнодорожных путей общего пользования, магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов.</li> </ul> <p>Налоговое законодательство является отраслью права, положения которой подвергаются частым изменениям, дополнениям, уточнениям. 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 невысокая.</p>
Связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин	<p>ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Компания подвержена 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>Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 г. №17 принят договор о Таможенном кодексе Таможенного союза. В Российской Федерации данный договор применяется с 01.07.2010 г. 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. Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 16.07.2012 г. №54 утверждена единая товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности Таможенного союза и Единый таможенный тариф Таможенного союза, ранее действующие редакции товарной номенклатуры и таможенные тарифы признаны утратившими силу.</p> <p>В настоящее время в соответствии с Федеральным законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 г. № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях. 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». 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 и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21.05.1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе». Согласно данному порядку, ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются на срок один календарный месяц с учетом средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга.</p> <p>В целях повышения эффективности разработки действующих месторождений, поддержания темпов модернизации российских НПЗ и наращивания выпуска качественных топлив в мае 2011 г. экспортная пошлина на бензин была установлена в размере 90% от ставки пошлины на нефть, в октябре 2011 г. был введен режим 60/66, подразумевающий снижение процента от разницы между ценой мониторинга нефти и цены отсечения с 65 до 60%, а также унификацию ставки на темные и светлые нефтепродукты на уровне 66% от экспортной пошлины на нефть сырую.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 03.12.2012 г. № 239-ФЗ порядок установления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, изменяется с 01.04.2013 г. Согласно новому порядку, Правительство будет определять формулу для расчета вывозных таможенных</p>

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>пошлин, в которых учитывается средняя цена нефти сырой марки «Юралс», на основании формулы уполномоченный орган государственной власти будет рассчитывать ставки, ставки будут пересчитываться ежемесячно и доводиться до участников внешнеэкономической деятельности через официальные источники. В отношении рассчитанных ставок вывозных таможенных пошлин законом устанавливаются максимальные пределы в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья. Особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин устанавливаются Правительством РФ в отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками.</p>
<p>Связанные с изменением анти-монопольного законодательства</p>	<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 г. в законодательство в сфере антимонопольного регулирования были внесены существенные изменения, влияющие на деятельность Компании. Указанные изменения вступили в законную силу в январе 2012 г. 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 сбытовых обществ Компании; установление условий, при выполнении которых цена не может быть признана монополично 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>
<p>В сфере правового регулирования недропользования</p>	<p>В 2012 г. в развитие изменений Закона РФ «О недрах», позволяющих корректировать границы предоставленного в пользование участка недр на платной основе с целью обеспечения полноты геологического изучения, рационального использования и охраны недр, Постановлением Правительства РФ от 3 мая 2012 г. № 429 принято Положение об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование.</p> <p>Положением закреплено, что установление и изменение границ участков недр, предоставленных в пользование, осуществляется Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и органами исполнительной власти субъектов РФ в рамках полномочий этих органов. Описание границ участка недр, обозначаемых с помощью географических координат, включается в лицензию на пользование недрами в качестве ее неотъемлемой составной части.</p> <p>При установлении границ участков недр учитываются: геологическая и иная информация о недрах; данные государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации об участках недр (если такая экспертиза проводилась); границы особо охраняемых природных территорий (режим которых не позволяет осуществлять пользование недрами); предложения Минобороны России, ФСБ России, Росприроднадзора и Росрыболовства. Также закреплено, что при наличии технологических потребностей расширения границ участка без прироста запасов полезных ископаемых либо подтверждения данных о том, что полезные ископаемые за пределами участка являются частью того же месторождения, может осуществляться однократное (не зависящее от количества случаев перехода права пользования недрами и переоформления лицензии) расширение границ участка. Положением установлены содержание заявки об изменении границ участка недр, перечни обосновывающих такую заявку документов, порядок рассмотрения этой заявки, в т. ч. процедуры ее согласования с упомянутыми федеральными органами исполнительной власти.</p> <p>ОАО НК «Роснефть» положительно оценивает предложенные планы по повышению эффективности недропользования на участках недр распределенного фонда и учитывает данные изменения законодательства в своей деятельности.</p> <p>В отчетный период вступили в силу положения, устанавливающие новый порядок организации и проведения конкурсов и аукционов на право пользования участками недр. В частности, установлено, что торги на право пользования участками недр федерального значения могут проводиться исключительно в форме аукциона. Ранее такие участки предоставлялись в пользование также по результатам конкурса. Данные изменения относятся к участкам недр федерального значения, расположенным на суше и (или) в территориальном море — в границах государственной территории, и не относятся к участкам недр континентального шельфа Российской Федерации.</p>

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>Данные изменения по сути лишают Компанию возможности получить права пользования недрами участками недр федерального значения на условиях конкурса, оставляя возможность получить права пользования недрами, предложив наибольший размер разового платежа (аукцион). При оценке данных изменений необходимо принимать во внимание небольшое количество участков нераспределенных участков недр по УВС — отнесенных к категории федеральных, а также тот факт, что конкурсы в отношении месторождений УВС в качестве формы торгов со стороны органов государственной власти ранее выбирались крайне редко.</p> <p>В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, не окажут существенного влияния на деятельность ОАО «НК «Роснефть».</p>
<p>В сфере правового регулирования имущественных отношений</p>	<p>В отчетный период принят Федеральный закон от 30.12.2012 г. № 302-ФЗ «О внесении изменений в главы 1, 2, 3 и 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации», положения которого вступают в силу 1 марта 2013 г.</p> <p>Данным федеральным законом уточнены и дополнены положения законодательства о государственной регистрации прав на имущество. В частности, предусматривается, что законом либо соглашением сторон может быть установлена обязательность нотариального удостоверения сделок, влекущих возникновение, изменение или прекращение прав на имущество, которые подлежат государственной регистрации. При этом в таком случае запись в Государственный реестр может быть внесена по заявлению любой стороны сделки, в том числе через нотариуса. В настоящий момент федеральные законы, устанавливающие обязательность нотариального удостоверения сделок с недвижимым имуществом, отсутствуют, в связи с чем данное положение на текущий момент не окажет существенного воздействия на интересы Компании.</p> <p>Указанным федеральным законом также вводится новый институт — в отношении зарегистрированного права в Государственный реестр может быть внесена отметка о возражении лица, соответствующее право которого было зарегистрировано ранее. Порядок внесения данной отметки должен регулироваться федеральным законом, который в настоящее время отсутствует. Правовое значение внесения данной отметки не регламентировано, в связи с чем фактически такая отметка будет носить информационный характер о наличии каких-либо правоприязаний со стороны предыдущих зарегистрированных правообладателей. В связи с отсутствием законодательного порядка внесения такой отметки полагаем, что на текущий момент данное нововведение не окажет существенного воздействия на интересы Компании.</p> <p>Кроме того, федеральным законом отменяется требование об обязательной государственной регистрации ряда сделок с недвижимым имуществом — договоров купли-продажи жилых помещений, продажи предприятия, дарения, ренты, аренды (в т. ч. зданий, сооружений и предприятий). Указанное нововведение исключает избыточную «двойную» регистрацию при совершении указанных сделок — одновременную регистрацию договора и перехода прав по нему, что влечет уменьшение издержек при осуществлении Компанией регистрационных действий по данным видам сделок.</p>
<p>В сфере правового регулирования отношений землепользования и градостроительных отношений</p>	<p>В отчетный период вступил в силу Федеральный закон от 30.12.2012 г. № 289-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Указанным федеральным законом продлено действие норм применительно к муниципальным районам до 30 июня 2013 г., к городским поселениям и городским округам до 31 декабря 2013 г., к сельским поселениям до 1 июня 2014 г., допускающих предоставление земельных участков, выдачу разрешений на строительство, а также осуществление в особом (переходном) порядке выдачи градостроительных планов земельных участков и принятия решений об изменении одного вида разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства на другой вид такого использования в отсутствие правил землепользования и застройки.</p> <p>Кроме того, указанным федеральным законом продлено до 31 декабря 2013 г. действие нормы, допускающей предоставление градостроительных планов земельных участков вместо документации по планировке в отношении земельных участков, предназначенных для строительства, реконструкции линейных объектов.</p> <p>Указанные нормы в условиях отсутствия в большинстве случаев утвержденных правил землепользования и застройки позволят сохранить действующую практику оформления земельных и градостроительных отношений, что положительно скажется на деятельности Компании.</p>
<p>В области охраны окружающей среды и промышленной безопасности</p>	<p>За отчетный период в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности приняты следующие нормативно-правовые акты.</p> <p>Федеральным законом от 25 июня 2012 г. № 93-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» внесены изменения в Федеральный закон от 4 мая 2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», в соответствии с которыми не подлежит лицензированию деятельность добровольной пожарной охраны, а также деятельность по сбору и использованию отходов I-IV классов опасности. Дальнейшая деятельность Компании при получении необходимой разрешительной документации будет осуществляться с учетом обозначенных выше изменений.</p> <p>В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. № 1148 «Об особенностях исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» с 1 января 2013 г. повышена плата за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа.</p>

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>Допустимый показатель сжигания (рассеивания) остался на прежнем уровне — не более 5% от добычи газа. Указанное ограничение не будет касаться месторождений с малой степенью выработанности. При превышении допустимого показателя сжигания (рассеивания) плата рассчитывается с применением дополнительного коэффициента. В 2013 г. он составит 12, а с 2014 г. — 25. Повышающие коэффициенты не будут использовать, если годовая добыча газа не превышает 5 млн куб. м или объемное содержание неуглеводородных компонентов в нем более 50%.</p> <p>Компания внимательно анализирует принимаемые Правительством РФ меры по стимулированию утилизации попутного газа и учитывает их при реализации своей Газовой программы.</p> <p>Постановлением Правительства РФ от 19 ноября 2012 г. № 1193 «Об утверждении перечня нарушений законодательства в области охраны окружающей среды, представляющих угрозу причинения вреда окружающей среде, для целей государственного экологического надзора» определены нарушения, которые представляют угрозу причинения вреда окружающей среде, устанавливаемые в целях организации осуществления государственного экологического надзора в соответствии со ст. 65 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».</p> <p>Федеральным законом от 30 декабря 2012 г. № 287-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О континентальном шельфе Российской Федерации» и Федеральный закон «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» определяются особенности эксплуатации и использования искусственных островов, установок, сооружений, подводных трубопроводов, проведения буровых работ на континентальном шельфе, во внутренних морских водах и в территориальном море. Федеральный закон вступает в силу с 1 июля 2013 г.</p> <p>Осуществлять эти виды деятельности при региональном геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при транспортировке и хранении нефти и нефтепродуктов можно только при наличии плана, которым предусматриваются мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в морской среде. План утверждается эксплуатирующей организацией при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы с последующим уведомлением федеральных органов, определяемых Президентом РФ и Правительством РФ.</p> <p>Данная организация обязана выполнять план, создать систему наблюдений за состоянием морской среды в районе осуществления своей деятельности, иметь собственные аварийно-спасательные службы и (или) формирование, силы и средства. Также требуется финансовое обеспечение плана. Это могут быть банковская гарантия, договор страхования или документ, подтверждающий создание резервного фонда.</p> <p>Если разлив нельзя устранить на основе плана, то по обращению эксплуатирующей организации привлекаются дополнительные силы и средства единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС. Данная организация возмещает соответствующие расходы. Установлены обязанности эксплуатирующей организации при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов. В частности, она должна в полном объеме возместить вред, причиненный окружающей среде.</p> <p>Указанные изменения законодательства требуют принятия соответствующего подзаконного регулирования, после оценки содержания которого возможно будет оценить размер и характер дополнительных обязательств Компании, возникающих при освоении участков недр континентального шельфа.</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> <p><b>1.</b> 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. — 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. Верховный суд Нидерландов 25.06.2010 г. вынес решение о признании жалобы ОАО «НК «Роснефть»» на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. не подлежащей рассмотрению.</p> <p>Помимо судебного процесса в Нидерландах компания «Yukos Capital S. a. r. l.» подала в 2009 г. — начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение арбитражных решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на острове Джерси были прекращены.</p> <p>Как указано выше, 25.06.2010 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</p>

Тип	Описание и способы минимизации
	<p>ОАО «НК «Роснефть» не согласно с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 г. была произведена выплата в размере, равном сумме арбитражных решений.</p> <p>Кроме указанных выплат компания «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. 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 компании «Yukos Capital S. a.r. l.», он в то же время предоставил ОАО «НК «Роснефть» возможность обжалования. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу ОАО «НК «Роснефть» по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия 27 февраля 2013 г. суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли в принципе компания «Yukos Capital S. a.r. l.» право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия указал, что стороны должны согласовать дату слушания по дальнейшим предварительным вопросам, которая будет приходиться на период после 7 октября 2013 г. 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. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11 июля 2012 г. займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 октября 2012 г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Кассационная жалоба компании «Yukos Capital S. a.r. l.» на указанные судебные акты оставлена без удовлетворения.</p> <p>3. В 2007 г. компания «Glendale Group Ltd.» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании 3,53 млрд руб. основного долга, вексельных процентов (18 % годовых), процентов и пени, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» номинальной стоимостью 3,53 млрд руб. с датой выпуска в 2003 г. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 30.08.2012 г. и 19.11.2012 г. состоялись слушания по существу, суд Амстердама определил 06.02.2013 г. как дату вынесения решения, однако 04.02.2013 г. отложил дату вынесения решения на более поздний срок без указания точной даты.</p> <p>4. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн долл. плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2007 г. приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 г. состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3 октября 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подало возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. 20 февраля 2013 г. подано ответное заявление компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ОАО «НК «Роснефть» должно представить дополнения к отзыву 15.05.2013 г.</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 Общества.</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 3

# 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% 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 (Правлении) 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 27 «Аудитор Общества. Аудиторская проверка» главы 5 «Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Исполняется на практике.  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.  Кандидатам направляется уведомление с информацией о проведении Общего собрания акционеров.
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>
<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	В 2012 г. менеджментом ОАО «НК «Роснефть» разработана Политика Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками». В начале 2013 г. документ рассмотрен Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту и рекомендован Совету директоров Компании к утверждению.
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.



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.
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 3.2 «Обязанности члена Совета 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».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 2012 г. не реже одного раза в 6 недель (всего проведено 36 заседаний).
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 членом 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>1. Рудлофф Ханс-Йорг — председатель Комитета (независимый неисполнительный директор);</li> <li>2. Шишин Сергей Владимирович (независимый неисполнительный директор);</li> <li>3. 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> <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> </ul>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			<ul style="list-style-type: none"> <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	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.
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	<p>Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Шишин Сергей Владимирович является независимым директором.</p> <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>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>Шишин Сергей Владимирович – председатель Комитета (независимый неисполнительный директор);</li> <li>Варниг Маттиас (независимый неисполнительный директор);</li> <li>Рудлофф Ханс-Йорг (независимый неисполнительный директор);</li> <li>Кузовлев Михаил Валерьевич (исполнительный 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>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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>
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 способствования 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>Положение о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>Положение о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту;</li> <li>Положение о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям;</li> <li>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>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>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> </ol>

№	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>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;</p> <p>4. любой безвозмездной сделки (в т. ч. благотворительность, 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;</p> <p>5. соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которые влекут или могут повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;</p> <p>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.</p> <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> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества.</li> </ol> <p>Подпункт 12.8.6 пункта 12.8 Устава ОАО «НК «Роснефть», посвященного компетенции Правления.</p> <p>К компетенции Правления отнесен вопрос предварительного (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрения и одобрения расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности.</p>
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>• пункт 3.3 «Конфликт интересов членов Правления с интересами Общества» статьи 3 «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>• пункт 2.4 «Конфликт интересов Президента с интересами Общества» статьи 2 «Назначение и принципы деятельности Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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 единоличного 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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 2.4 «Конфликт интересов Президента с интересами Общества» статьи 2 «Назначение и принципы деятельности Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>пункт 1 статьи 19 «Обязанности исполнительных органов» главы 4 «Исполнительные органы Общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 3.2 «Обязанности члена Правления» статьи 3 «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>пункт 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4 «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul>
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Не применимо к управлению деятельностью ОАО «НК «Роснефть». Положений об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрено.
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	<p>В соответствии с пунктом 3 статьи 19 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» и статьей 8 Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть» предусмотрено ежегодное предоставление исполнительными органами Совету директоров отчетов о своей деятельности и по требованию Совета директоров – иных отчетов.</p> <p>Планами работы Правления предусмотрено рассмотрение ежемесячных отчетов топ-менеджеров ОАО «НК «Роснефть» об исполнении поручений Совета директоров.</p>
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	Исполняется на практике.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	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 пункте 54 настоящего Приложения, принимаются только Общим собранием акционеров.  Действие указанных ограничений прекращается по истечении 20 дней после окончания срока принятия добровольного или обязательного предложения.
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).
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	www.rosneft.ru  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.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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» 17 мая 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» 17 мая 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».
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».



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 19 июня 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» 17 мая 2006 г. с дополнениями, утвержденными 3 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 4

# Перечень крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2012 г.

---

Все сделки ОАО «НК «Роснефть», в совершении которых имелась заинтересованность, а также крупные сделки в течение 2012 г. совершались на рыночных условиях

## Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицenziар) и ЗАО «Ванкорнефть» (лицenziат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 10 192,0 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 432,8 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 11 624,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 624,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ЗАО «Ванкорнефть» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Красноярского края за вознаграждение в размере 54 853,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 54 853,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ЗАО «Ванкорнефть» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 32,3 тыс. тонн общей стоимостью 817 755,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 817 755,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ЗАО «Ванкорнефть» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 19 509,36 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 19 509,36 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ЗАО «Ванкорнефть» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 2 879,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 879,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ЗАО «Ванкорнефть» (заемщик) в размере 28 473 300,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 37 015 290,0 тыс. руб.	Цена сделки — 37 015 290,0 тыс. руб.	30.03.2012
7	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ЗАО «Ванкорнефть» (заемщик) в размере 37 500 000,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 41 250 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41 250 000,0 тыс. руб.	30.03.2012
8	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «Ванкорнефть» (займодавец) в размере 4 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 4 800 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 800 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВОСТОЧНАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 280,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 280,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» (заемщик) в размере 20 460 900,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 26 599 170,0 тыс. руб.	Цена сделки — 26 599 170,0 тыс. руб.	30.03.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 240 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 240 000,0 тыс. руб.	24.10.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Переуступка ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» (новый арендатор) прав аренды на земельный участок, расположенный в Партизанском районе Приморского края, за плату в размере 954,32 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 954,32 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ИЗДАТЕЛЬСТВО «НЕФТЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 2 868,8 тыс. руб. (с учетом НДС) услуг: <ul style="list-style-type: none"> <li>по подготовке и изданию ежеквартального научно-технического вестника ОАО «НК «Роснефть»</li> <li>по проведению подписной кампании на научно-технический вестник и его распространение</li> </ul>	Цена сделки – 2 868,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Оказание ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) услуг (выполнение работ) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации сбора платежей за подписку на ежеквартальный научно-технический вестник ОАО «НК «Роснефть» и размещение рекламных материалов за вознаграждение в размере 40,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Оказание ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) услуг (выполнение работ) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации и проведению корпоративных научно-практических мероприятий за вознаграждение в размере 6 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Оказание ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» (исполнитель) услуг (выполнение работ) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации участия сотрудников Обществ Группы ОАО «НК «Роснефть» в научно-практических мероприятиях, организуемых ОАО «НК «Роснефть», включая сбор платежей за участие в мероприятии, за вознаграждение в размере 90,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 90,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-АСТРА»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> 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» – стороны в сделках			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «РН-Астра» (займодавец) в размере 10 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 12 000 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 12 000 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
2	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «РН-Астра» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера займа до 1 528 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 651 649,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 1 651 649,6 тыс. руб.	29.12.2012
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «РН-Астра» (займодавец) в размере 4 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 4 531 475,3 тыс. руб.	Цена сделки – 4 531 475,3 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-МАМОНТОВО»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Мамонтово» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,26 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 0,89 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 15,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ЗАО «РН-Мамонтово» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 494,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 494,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «РН-Мамонтово» (займодавец) в размере 1 400 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 680 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 680 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «РН-Мамонтово» (займодавец) в размере 3 550 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 3 650 177,7 тыс. руб.	Цена сделки – 3 650 177,7 тыс. руб.	29.12.2012
5	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «РН-Мамонтово» (займодавец) в размере 1 400 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения суммы займа до 1 450 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 520 402,1 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 1 520 402,1 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ТРАНС» (ДО 01.02.2012 Г. – ЗАО «ЮКОС-ТРАНССЕРВИС»)</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Транс» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 53,6 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 5 361,23 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 5 414,83 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 414,83 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации перевозки нефтепродуктов в объеме 6 422,4 тыс. тонн в собственном/арендованном, привлеченном подвижном составе за вознаграждение 6 645 285,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 645 285,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ЗАО «РН-Транс» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 2 323,36 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 323,36 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик), связанных с транспортировкой (доставкой) сырой нефти железнодорожным транспортом (назначением Комсомольский НПЗ) в объеме 1,7 млн тонн на общую сумму 6 410 498,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 410 498,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации перевозки нефтепродуктов на внутреннем рынке в объеме 16 200 тыс. тонн за вознаграждение в размере 35 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 35 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ЗАО «РН-Транс» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с оплатой тарифа в ОАО «РЖД» за груженный рейс вагонов и провозных платежей при перевозке нефтепродуктов по территории иностранных государств, за вознаграждение в размере 9 690,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 690,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ЗАО «РН-Транс» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) 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 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации перевозки нефтепродуктов и иных грузов на экспорт в собственном/арендованном, привлеченном подвижном составе на общую сумму 20 664 748,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20 664 748,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
9	Оказание ЗАО «РН-Транс» (исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик), связанных с транспортировкой (доставкой) сырой нефти железнодорожным транспортом на общую сумму 20 957 745,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20 957 745,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Совершение ЗАО «РН-Транс» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с оплатой тарифа в ОАО «РЖД» за груженный рейс вагонов, провозных платежей при перевозке нефтепродуктов и иных грузов по территории иностранных государств, с оказанием транспортно-экспедиционных услуг, услуг по предоставлению железнодорожного подвижного состава, принадлежащего третьим лицам, за агентское вознаграждение на общую сумму 39 201,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 39 201,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ШЕЛЬФ-ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 869,75 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 27,44 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 897,19 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 897,19 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) и ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (арендатор) по передаче во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 4 704,96 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 704,96 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Совершение ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках шельфов Охотского, Карского и Печорского морей за вознаграждение в размере 485 766,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 485 766,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (займодавец) в размере 350 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 420 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 420 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (заемщик) в размере 187 400,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 117 428,8 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 140 850,2 тыс. руб.	Цена сделки – 140 850,2 тыс. руб.	29.12.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (заемщик) в раз мере 68 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 60 558,7 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 84 765,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 84 765,6 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ЭНЕРГОНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Энергонефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 398,4 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 23,9 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 422,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 422,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ЗАО «РН-Энергонефть» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 126 908,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 126 908,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Оказание ЗАО «РН-Энергонефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению принадлежащего ОАО «НК «Роснефть» законсервированного движимого имущества, не востребованного в производственном процессе, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ЗАО «РН-Энергонефть» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет принципала либо от имени и за счет принципала действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 20,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Совершение ЗАО «РН-Энергонефть» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 26 755,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 26 755,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
6	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «РН-Энергонефть» (займодавец) в размере 3 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 3 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 600 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РОСНЕФТЕФЛОТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «Роснефтефлот» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 28,53 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,77 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 30,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 30,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ЗАО «Роснефтефлот» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 22 162,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 22 162,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ-ШЕЛЬФ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 12 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 14 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 14 400 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
2	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 1 983 951,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 271 216,2 тыс. руб. и продления срока возврата займа	Цена сделки – 2 271 216,2 тыс. руб.	29.12.2012
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 4 278 490,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 4 410 340,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 410 340,0 тыс. руб.	29.12.2012
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 1 500 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 779 041,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 779 041,0 тыс. руб.	29.12.2012
5	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 5 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 5 051 399,0 тыс. руб. и продления срока возврата займа	Цена сделки – 5 051 399,0 тыс. руб.	29.12.2012
6	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (займодавец) в размере 4 935 128,5 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 3 039 790,4 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 4 134 114,9 тыс. руб.	Цена сделки – 4 134 114,9 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ЮКОС-М»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Лазарев П. И. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ООО «ЮКОС-М» – стороны в сделках			
1	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ЗАО «ЮКОС-М» (займодавец) в размере 144 113,2 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 143 643,7 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 186 579,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 186 579,4 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ТВЕРЬ» (ДО 11.01.2012 Г. — ЗАО «Ю-ТВЕРЬ»)</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ЗАО «РН-Тверь» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 96,8 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 11,6 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 108,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 108,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОО «РОСНЕФТЬ-МОНГОЛИЯ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) нефтепродуктов КОО «Роснефть-Монголия» (покупатель) в количестве 1 421,5 тыс. тонн на общую сумму 1 000 000,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	Цена сделки — 1 000 000,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	29.12.2011 24.08.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ НЕГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПЕНСИОННЫЙ ФОНД «НЕФТЕГАРАНТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Лазарев П. И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета фонда НПФ «Нефтегарант» — стороны в сделках			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование НПФ «Нефтегарант» (арендатор) нежилого помещения в административном здании ОАО «НК «Роснефть», расположенном по адресу Софийская наб., дом 26/1, общей площадью 10,0 кв. м за плату в размере 385,92 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 385,92 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВБРР»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Шишин С. В. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках Федоров П. С. (до 02.07.2012) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках Лазарев П. И. (с 02.07.2012) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках Каланда Л. В. (до 29.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Наблюдательного совета ОАО «ВБРР» — стороны в сделках			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «ВБРР» (арендатор) нежилого помещения в административном здании ОАО «НК «Роснефть», расположенном по адресу Софийская наб., дом 26/1, общей площадью 16,7 кв. м и оборудования за плату в размере 1 253,20 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 253,20 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Открытие ОАО «ВБРР» (банк) для ОАО «НК «Роснефть» (клиент) 25 банковских счетов в рублях РФ и осуществление расчетно-кассового обслуживания за вознаграждение в общем размере 35,0 тыс. руб. в год (НДС не облагается)	Цена сделки — 35,0 тыс. руб. в год (НДС не облагается)	30.05.2012
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) субординированного займа ОАО «ВБРР» (заемщик) в размере 1 060 000,0 тыс. руб. сроком на 6 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 626 040,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 626 040,0 тыс. руб.	28.06.2012
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного субординированного займа ОАО «ВБРР» (заемщик) в размере 100 000,0 тыс. руб. сроком до 12.06.2023 г., общая сумма сделки с учетом процентов составляет 190 065,75 тыс. руб., в части включения в текст договора условий по порядку исполнения заемщиком обязательств по договору, без изменения размера займа и общей суммы сделки	Цена сделки — 190 065,75 тыс. руб.	24.10.2012
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного субординированного займа ОАО «ВБРР» (заемщик) в размере 150 000,0 тыс. руб. сроком до 07.10.2023 г., общая сумма сделки с учетом процентов составляет 285 098,63 тыс. руб., в части включения в текст договора условий по порядку исполнения заемщиком обязательств по договору, без изменения размера займа и общей суммы сделки	Цена сделки — 285 098,63 тыс. руб.	24.10.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного субординированного займа ОАО «ВБРР» (заемщик) в размере 140 000,0 тыс. руб. сроком до 29.09.2022 г., общая сумма сделки с учетом процентов составляет 266 184,11 тыс. руб., в части включения в текст договора условий по порядку исполнения заемщиком обязательств по договору, без изменения размера займа и общей суммы сделки	Цена сделки — 266 184,11 тыс. руб.	24.10.2012



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного субординированного займа ОАО «ВБРР» (заемщик) в размере 103 000,0 тыс. руб. сроком до 31.12.2023 г., общая сумма сделки с учетом процентов составляет 195 767,73 тыс. руб., в части включения в текст договора условий по порядку исполнения заемщиком обязательств по договору, без изменения размера займа и общей суммы сделки	Цена сделки – 195 767,73 тыс. руб.	24.10.2012

**СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВЧНГ»**

**Лица, заинтересованные 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. (до 15.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «ВЧНГ» — стороны в сделках

1	Покупка ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ОАО «ВЧНГ» (поставщик) нефти в объеме 1 878,173 тыс. тонн на общую сумму 25 812 073,15 тыс. руб. (с учетом НДС), включающую агентское вознаграждение за организацию транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть», в размере 11,8 руб. за тонну (с учетом НДС)	Цена сделки – 25 812 073,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	06.12.2011 29.12.2012
---	--	--	--------------------------

**СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ»**

**Лицо, заинтересованное в совершении сделок:**

Гилаев Г. Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Востсибнефтегаз» — стороны в сделках

1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «Востсибнефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 334,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 334,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) процентных займов в размере 8 879 110,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 11 542 843,0 тыс. руб.	Цена сделки – 11 542 843,0 тыс. руб.	30.03.2012
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) процентных займов в размере 3 928 010,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составит 4 320 811,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 320 811,0 тыс. руб.	30.03.2012
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 1 257 964,8 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 1 142 783,7 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 878 982,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 1 878 982,6 тыс. руб.	29.12.2012
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 1 573 170,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 405 777,3 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 2 405 777,3 тыс. руб.	29.12.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 1 450 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 657 677,7 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 876 612,2 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 876 612,2 тыс. руб.	29.12.2012
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 1 362 400,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 717 065,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 1 717 065,6 тыс. руб.	29.12.2012
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 1 400 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 1 309 627,9 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 660 408,8 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 1 660 408,8 тыс. руб.	29.12.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 1 216 754,4 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 377 280,9 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 553 636,8 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 553 636,8 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 502 120,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 903 375,3 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 903 375,3 тыс. руб.	29.12.2012
11	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Востсибнефтегаз» (заемщик) в размере 234 590,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 380 327,9 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 380 327,9 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ГРОЗНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b>			
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
Гиляев Г. Г. (до 11.02.2013) – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз» – стороны в сделках			
1	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики за вознаграждение в размере 486,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 486,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики за вознаграждение в размере 4 913,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 913,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации ликвидации 40 скважин за вознаграждение в размере 637,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 637,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Грознефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 799,71 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 124,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 923,71 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 923,71 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Оказание ОАО «Грознефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», нефти, природного и попутного газа за вознаграждение в размере 4 883 476,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 883 476,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного газа ОАО «Грознефтегаз» (покупатель) в объеме 258,441 млн куб. м общей стоимостью 54 006,01 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 54 006,01 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий, связанных с обеспечением организации сопровождения и охраны цистерн с сырой нефтью при транспортировке по железной дороге за вознаграждение в размере 85,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 85,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «Грознефтегаз» (арендатор) основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 25,48 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 25,48 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 12 078,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 12 078,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
10	Совершение ОАО «Грознефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации нефти в объеме 0,3 тыс. тонн за вознаграждение в размере 163,74 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 163,74 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
11	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефти ОАО «Грознефтегаз» (покупатель) в объеме 0,46 тыс. тонн общей стоимостью 5 634,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 634,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012 29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ДАГНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> 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. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дагнефтегаз» — стороны в сделках			
1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «Дагнефтегаз» (комитент) действий по реализации газа в объеме 278,07 млн куб. м за вознаграждение в размере 6 657,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 657,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ОАО «Дагнефтегаз» (займодавец) в размере 150 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 180 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 180 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ОАО «Дагнефтегаз» (займодавец) в размере 50 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 33 400,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 43 273,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 43 273,6 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ИНГУШНЕФТЕГАЗПРОМ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «Ингушнефтегазпром» (принципал) либо от своего имени и за счет принципала действий, связанных с обеспечением транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме до 74,13 тыс. тонн за вознаграждение в размере 612,31 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 612,31 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) нефти у ОАО «Ингушнефтегазпром» (продавец) в объеме 67,4 тыс. тонн на сумму 953 215,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 953 215,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КАБАРДИНО-БАЛКАРСКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 63,15 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 189,62 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 252,77 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 252,77 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (покупатель) в объеме 113,0 тыс. тонн общей стоимостью 2 922 479,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 922 479,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 15 911,64 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 15 911,64 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Кабардино-Балкарской Республики, за вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефти ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (покупатель) в объеме 66,0 тыс. тонн общей стоимостью 892 880,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 892 880,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) в размере 653 300,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 718 630,0 тыс. руб.	Цена сделки — 718 630,0 тыс. руб.	24.08.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (агент) действий, связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 3,49 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 4 035,21 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 035,21 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) в размере 300 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	29.12.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (заемщик) в размере 100 000,0 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставляемого займа до 96 759,7 тыс. руб. и продления срока возврата займа	Цена сделки – 96 759,7 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КУБАНЬНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 280,6 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 202,92 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 483,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 483,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 156 803,71 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 156 803,71 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 885,8 тыс. тонн общей стоимостью 27 924 684,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 27 924 684,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет принципала либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации нефтебазы, АЗС и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 76,98 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 76,98 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края за вознаграждение в размере 890,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 890,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 110,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 110,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 35 632,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 35 632,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
8	Уступка ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (цедент) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (цессионарий) прав аренды на земельный участок в г. Сочи Краснодарского края за плату в размере 120 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 120 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
9	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (заемщик) в размере 545 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 599 500,0 тыс. руб.	Цена сделки – 599 500,0 тыс. руб.	24.08.2012
10	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» (агент) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 48,5 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 60 478,445 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 60 478,445 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
11	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-«Кубаньнефтепродукт» (заемщик) в размере 1 134 000,0 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставленных займов до 273 273,4 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 488 180,4 тыс. руб.	Цена сделки – 488 180,4 тыс. руб.	29.12.2012
12	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-«Кубаньнефтепродукт» (заемщик) в размере 348 300,0 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставленных займов до 253 199,0 тыс. руб., общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 382 688,8 тыс. руб. и продления срока возврата займов	Цена сделки – 382 688,8 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-АЛТАЙНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) и ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 123,41 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 193,12 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 316,53 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 316,53 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 516,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 169 572,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 169 572,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 19 635,2 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 19 635,2 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 528,1 тыс. тонн общей стоимостью 17 133 562,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 17 133 562,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Алтайского края, за вознаграждение в размере 40,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Алтайского края за вознаграждение в размере 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	ОАО «НК «Роснефть» (принципал) и ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (агент): Совершение агентом действий, связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 96,69 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 79 704,788 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 79 704,788 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (заемщик) в размере 437 100,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 236 450,5 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 387 292,8 тыс. руб.	Цена сделки – 387 292,8 тыс. руб.	29.12.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (заемщик) в размере 77 795,2 тыс. руб. в части изменения процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 99 244,8 тыс. руб.	Цена сделки – 99 244,8 тыс. руб.	29.12.2012
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» (заемщик) в размере 609 905,7 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 479 905,7 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 623 854,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 623 854,7 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-АРТАГ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) и ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 77,65 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 190,46 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 268,11 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 268,11 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 5 061,68 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 061,68 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 61,9 тыс. тонн общей стоимостью 2 178 035,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 178 035,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Республики Северная Осетия – Алания за вознаграждение в размере 280,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 280,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Республики Северная Осетия – Алания, за вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 569,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 569,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
7	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (заемщик) в размере 45 500,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 59 150,0 тыс. руб.	Цена сделки — 59 150,0 тыс. руб.	24.08.2012
8	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» (агент) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 2,07 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 2 632,377 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 632,377 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-ДАГНЕФТЬ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> 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. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» — стороны в сделках			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 306,21 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 30,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 336,21 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 336,21 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (принципал) либо от своего имени и за счет принципала действий, связанных с обеспечением транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме до 181,32 тыс. тонн за вознаграждение в размере 962,81 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 962,81 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 4 742,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 742,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 180,0 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 ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) и ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 121,0 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 193,12 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 314,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 314,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 38,7 тыс. тонн общей стоимостью 1 279 728,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 279 728,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 55 062,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 55 062,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации АЗС и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 27,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 27,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Карачаево-Черкесской Республики за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Карачаево-Черкесской Республики, за вознаграждение в размере 15,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 15,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 1 012,54 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 012,54 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
8	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (заемщик) в размере 141 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 155 100,0 тыс. руб.	Цена сделки — 155 100,0 тыс. руб.	24.08.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (заемщик) в размере 40 000,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 27 508,8 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 38 802,2 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 38 802,2 тыс. руб.	29.12.2012
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (заемщик) в размере 64 261,9 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 40 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 49 713,9 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 49 713,9 тыс. руб.	29.12.2012
11	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» (агент) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 4,37 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 6 538,167 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 6 538,167 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-КУРГАННЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) и ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 154,7 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 194,35 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 349,05 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 349,05 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 210,1 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 109 062,91 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 109 062,91 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 20 721,17 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 20 721,17 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 210,1 тыс. тонн общей стоимостью 7 222 757,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 7 222 757,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Курганской области, за вознаграждение в размере 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Курганской области, за вознаграждение в размере 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» (агент) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 22,87 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 23 700,054 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 23 700,054 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-МЗ «НЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 71,45 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 4,43 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 75,88 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 75,88 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (заемщик) в размере 195 001,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 214 501,1 тыс. руб.	Цена сделки — 214 501,1 тыс. руб.	24.08.2012
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (заемщик) в размере 4 655,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 6 051,5 тыс. руб.	Цена сделки — 6 051,5 тыс. руб.	24.08.2012
4	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (покупатель) в объеме 0,5 тыс. тонн общей стоимостью 60 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 60 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.08.2012
5	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 2 тыс. тонн нефтепродуктов за вознаграждение в размере 500 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 500 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.08.2012



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-МУРМАНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 151,75 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 194,92 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 346,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 346,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 142 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 108 019,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 108 019,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 20 203,04 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 20 203,04 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 142,0 тыс. тонн общей стоимостью 3 429 604,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 429 604,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 3 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Мурманской области, за вознаграждение в размере 110,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 110,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 3 091,99 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 091,99 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
8	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (заемщик) в размере 123 360,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 135 696,0 тыс. руб.	Цена сделки — 135 696,0 тыс. руб.	24.08.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» (заемщик) в размере 524 040,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставленного займа до 85 962,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 103 824,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 103 824,6 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-СМОЛЕНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 195,5 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 197,57 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 393,07 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 393,07 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 460,8 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 242 841,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 242 841,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 21 476,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 21 476,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 460,8 тыс. тонн общей стоимостью 14 702 321,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 14 702 321,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Смоленской области, за вознаграждение в размере 840,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 840,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Смоленской области, за вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации АЭС и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 39,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 39,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 151,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 151,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
9	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (заемщик) в размере 349 398,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 214 501,1 тыс. руб.	Цена сделки – 214 501,1 тыс. руб.	24.08.2012
10	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (заемщик) в размере 368 055,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 384 337,8 тыс. руб.	Цена сделки – 384 337,8 тыс. руб.	24.08.2012
11	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 1,0 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 1 167,02 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 167,02 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-СТАВРОПОЛЬЕ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 125,0 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 193,12 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 318,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 318,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 435,5 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 273 929,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 273 929,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 127,92 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 127,92 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 435,5 тыс. тонн общей стоимостью 13 453 103,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 13 453 103,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 832 350,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 915 585,0 тыс. руб.	Цена сделки – 915 585,0 тыс. руб.	24.08.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 695 745,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 904 468,5 тыс. руб.	Цена сделки – 904 468,5 тыс. руб.	24.08.2012
7	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 200 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 34 650,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения размера предоставляемого займа до 136 077,3 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 189 650,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 189 650,7 тыс. руб.	29.12.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 330 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 404 582,5 тыс. руб.	Цена сделки – 404 582,5 тыс. руб.	29.12.2012
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 166 100,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 212 516,9 тыс. руб. и продления срока возврата займа	Цена сделки – 212 516,9 тыс. руб.	29.12.2012
11	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 200 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 170 000,0 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 212 989,0 тыс. руб.	Цена сделки – 212 989,0 тыс. руб.	29.12.2012
12	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 953 600,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 173 813,1 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 192 908,7 тыс. руб.	Цена сделки – 192 908,7 тыс. руб.	29.12.2012
13	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 329 867,1 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 55 174,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 68 415,8 тыс. руб.	Цена сделки – 68 415,8 тыс. руб.	29.12.2012
14	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 539 257,2 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 668 531,2 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 668 531,2 тыс. руб.	29.12.2012
15	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (заемщик) в размере 1 482 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 718 713,9 тыс. руб.	Цена сделки – 1 718 713,9 тыс. руб.	29.12.2012
16	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 82,88 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 82 143,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 82 143,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»-ЯМАЛНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b>			
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 121,0 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 193,12 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 314,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 314,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 38,1 тыс. тонн общей стоимостью 1 486 279,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 486 279,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 21 928,28 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 21 928,28 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 331,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 331,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
7	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» в размере 87 664,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 113 963,2 тыс. руб.	Цена сделки – 113 963,2 тыс. руб.	24.08.2012
8	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (займодавец) в размере 60 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 72 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 72 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
9	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (займодавец) в размере 46 875,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 58 908,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 58 908,4 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ОХИНСКАЯ ТЭЦ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Охинская ТЭЦ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,35 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «Охинская ТЭЦ» (заемщик) в размере 327 400,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 360 140,0 тыс. руб.	Цена сделки – 360 140,0 тыс. руб.	24.08.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ПУРНЕФТЕОТДАЧА»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Пурнефтеотдача» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,35 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «Пурнефтеотдача» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 599,04 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 599,04 тыс. руб. в год (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 ОАО «РН «ИНГУШНЕФТЬ» (ДО 19.12.2012 Г. — ОАО «РН «ИНГНЕФТЬ»)</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ОАО «РН «Ингушнефть» (заемщик) в размере 710 780,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 924 014,0 тыс. руб.	Цена сделки — 924 014,0 тыс. руб.	24.08.2012
2	Совершение ОАО «РН «Ингушнефть» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных и иных работ (услуг) на лицензионных участках принципала на территории Республики Ингушетия за вознаграждение 620,38 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 620,38 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.08.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Сечин И. И. — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — стороны в сделках Каланда Л. В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», вр. и. о. Генерального директора ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — стороны в сделках			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (арендатор) нежилого помещения общей площадью 21,4 кв. м в административном здании по адресу Софийская наб., дом 26/1, стр. 1, за плату в размере 332,16 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 332,16 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РОСНЕФТЬ-САХАЛИН»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ОАО «Роснефть-Сахалин» (займодавец) в размере 1 125 755,4 тыс. руб. в части уменьшения размера получаемого займа до 853 629,9 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 853 629,9 тыс. руб.	29.12.2012
2	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ОАО «Роснефть-Сахалин» (займодавец) в размере 1 331 754,7 тыс. руб. в части уменьшения размера получаемого займа до 1 310 080,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 1 310 080,7 тыс. руб.	29.12.2012
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ОАО «Роснефть-Сахалин» (займодавец) в размере 1 613 700,0 тыс. руб. в части уменьшения размера получаемого займа до 1 109 948,3 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 1 109 948,3 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Гилаев Г. Г. (до 11.02.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК — стороны в сделках			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Томскнефть» ВНК (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 898,46 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 43,5 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 941,96 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 941,96 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Поставка ОАО «Томскнефть» ВНК (поставщик) сырой нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме 387,7 тыс. тонн на общую сумму 3 940 825,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 11 313 559,39 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011 24.10.2012 29.12.2012
3	Совершение ОАО «Томскнефть» ВНК (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Томской области за вознаграждение в размере 46,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 46,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Совершение ОАО «Томскнефть» ВНК (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Томской области за вознаграждение в размере 5 270,5 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 5 270,5 руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Поставка ОАО «Томскнефть» ВНК (поставщик) ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) газа в объеме 610,24 тыс. м куб. на общую сумму 1 101 843,88 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 101 843,88 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ОАО «Томскнефть» ВНК (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 1 749,28 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 749,28 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ОАО «Томскнефть» ВНК (агент) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от имени и за счет принципала действий по организации выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 2 451,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 451,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Гилаев Г. Г. (до 11.02.2013) – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Удмуртнефть» – стороны в сделках			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ОАО «Удмуртнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 99,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 99,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) услуг ОАО «Удмуртнефть» (комитент) действий по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей комитенту, в объеме до 3 000,0 тыс. тонн за комиссионное вознаграждение в размере эквивалентном 12 000,0 тыс. долл. США (с учетом НДС)	Цена сделки – 12 000,0 тыс. долл. США (с учетом НДС)	13.02.2012
3	Поставка ОАО «Удмуртнефть» (поставщик) сырой нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме до 2 114,0 тыс. тонн на общую сумму 18 071 338,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 27 496 297,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012 29.12.2012
4	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) услуг ОАО «Удмуртнефть» (комитент) по реализации на внутреннем рынке сырой нефти, принадлежащей комитенту, в объеме до 2 020,0 тыс. тонн за комиссионное вознаграждение в размере 46 493,90 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 46 493,90 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «АРКТИЧЕСКИЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Худайнатов Э. Ю. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Арктический научный центр» – стороны в сделках Каланда Л. В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «Арктический научный центр» – стороны в сделках			
1	Проведение ООО «Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) гидрометеорологических исследований на акватории Восточно-Приноземельских лицензионных участков за вознаграждение в размере 156 212 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 156 212 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.03.2012
2	Оказание ООО «Арктический научный центр» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по подготовке информационного отчета по теме: «Региональное изучение Арктического и Дальневосточного шельфов», включающего оценку нефтегазоперспективных направлений и объектов поисков углеводородных скоплений за вознаграждение в размере 60 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 60 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
3	Оказание ООО «Арктический научный центр» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по подготовке обзора структуры, свойств донных грунтов и выявлению опасных геологических и инженерно-геологических процессов и явлений для обеспечения выполнения поисков и добычи нефти в юго-западной части Карского моря по материалам ранее выполненных изысканий и исследований, а также по подготовке и планированию экспедиционных работ за вознаграждение в размере 6 351 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 351 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «Арктический научный центр» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 600 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «Арктический научный центр» (арендатор) недвижимого имущества – нежилого помещения в административном здании арендодателя, расположенном по адресу Софийская наб., дом 26/1, общей площадью 22,2 кв. м за плату в размере 856,74 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 856,74 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	24.10.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВАЛ ШАТСКОГО»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «Вал Шатского» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 240 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 240 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Вал Шатского» (заемщик) в размере 256 800,0 тыс. руб. сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 385 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 385 200,0 тыс. руб.	24.12.2012
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «Вал Шатского» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 2 434,5 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 778,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 778,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВОСТОК-ЭНЕРДЖИ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) в размере 168 811,0 тыс. руб. сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 253 216,5 тыс. руб.	Цена сделки — 253 216,5 тыс. руб.	24.12.2012
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) в размере 586 220,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 429 216,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 544 260,7 тыс. руб.	Цена сделки — 544 260,7 тыс. руб.	29.12.2012
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) в размере 16 190,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 25 908,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 25 908,4 тыс. руб.	29.12.2012
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) в размере 35 700,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 57 129,8 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 57 129,8 тыс. руб.	29.12.2012
5	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) в размере 601 939,7 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 696 106,2 тыс. руб.	Цена сделки — 696 106,2 тыс. руб.	29.12.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Восток-Энерджи» (заемщик) в размере 229 143,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 297 885,9 тыс. руб.	Цена сделки — 297 885,9 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ДУБИНИНСКОЕ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Изменение условий сделки по передаче ООО «Дубининское» (арендодатель) во временное владение и пользование (аренду) ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) движимого и недвижимого имущества, расположенного по адресу г. Москва, ул. Дубининская, дом 31а, в части увеличения общей площади арендуемых нежилых помещений до 15 198,56 кв. м и суммы сделки до 419 471,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 419 471,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.03.2012 24.08.2012
2	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (рекламораспространитель) права у ООО «Дубининское» (собственник) на размещение на крыше здания, расположенного по адресу г. Москва, ул. Дубининская, 31а, крышных рекламных установок, за вознаграждение в размере 25 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 25 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «Дубининское» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 240 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 240 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «Дубининское» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 206 029,4 тыс. руб.	Цена сделки – 206 029,4 тыс. руб.	29.12.2012
5	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «Дубининское» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 150 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 181 068,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 181 068,4 тыс. руб.	29.12.2012
6	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «Дубининское» (займодавец) в размере 221 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 38 654,4 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 48 365,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 48 365,6 тыс. руб.	29.12.2012
7	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «Дубининское» (займодавец) в размере 521 500,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 454 500,0 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 578 273,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 578 273,4 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ЗАПАД-ШМИДТ ИНВЕСТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «Запад-Шмидт Инвест» (заемщик) в размере 3 800 000,0 тыс. руб. сроком до 26.01.2018. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 5 850 126,03 тыс. руб.	Цена сделки – 5 850 126,03 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КНПЗ-СЕРВИС»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «КНПЗ-Сервис» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,26 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 0,89 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 15,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15,15 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «КНПЗ-Сервис» (займодавец) в размере 10 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 12 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 12 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
3	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «КНПЗ-Сервис» (займодавец) в размере 10 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 6 800,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 7 703,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 7 703,7 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Гиляев Г. Г. (до 11.02.2013) – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Компания Полярное Сияние» – стороны в сделках			
1	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) услуг ООО «Компания Полярное Сияние» (комитент) по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей ООО «Компания Полярное Сияние», в объеме до 250,0 тыс. тонн за комиссионное вознаграждение в размере эквивалентном 612,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	Цена сделки – 612,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	13.02.2012



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМСОМОЛЬСКНЕФТЕЗАВОДРЕМСТРОЙ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 42,79 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 2,66 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 45,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 45,45 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» (займодавец) в размере 100 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 120 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 120 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КЫНСКО-ЧАСЕЛЬСКОЕ НЕФТЕГАЗ» (ДО 10.02.2012 Г. — ООО «РН-ЗДОРОВЬЕ»)</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 27,34 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 0,89 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 28,23 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 28,23 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (арендатор) имущества, находящегося на балансе арендодателя, относящегося к месторождениям Кынско-Часельской группы, за арендную плату в размере 87,79 млн руб. (с учетом НДС) за период действия договора	Цена сделки — 87,79 млн руб. (с учетом НДС) за период действия договора	26.03.2012 20.06.2012
3	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) денежных средств в виде вклада в имущество ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (общество) в размере 237 700,0 тыс. руб.	Цена сделки — 237 700,0 тыс. руб.	26.03.2012
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (покупатель) отчетов по геологоразведочным работам и технической проектной документации, относящихся к разработке месторождений Кынско-Часельской группы, общей стоимостью 76,54 млн руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 76,54 млн руб. (с учетом НДС)	20.06.2012
5	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (покупатель) имущества, необходимого для проведения работ на месторождениях Кынско-Часельской группы, общей стоимостью 2 714,44 млн руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 714,44 млн руб. (с учетом НДС)	20.06.2012
6	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) денежных средств в виде вклада в имущество ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (общество) в размере 2 860,67 млн руб.	Цена сделки — 2 860,67 млн руб.	20.06.2012
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) займа ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (заемщик) в части увеличения суммы сделки до 21 717,46 тыс. руб.	Цена сделки — 21 717,46 тыс. руб.	20.06.2012
8	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «Кынско-Часельское нефтегаз» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 600 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НЕФТЕПРОМЛИЗИНГ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> 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. (до 02.07.2012) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ООО «Нефтепромлизинг» — стороны в сделках			
1	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «Нефтепромлизинг» (арендатор) основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 499,2 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 499,2 тыс. руб. в год (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 «НК «РОСНЕФТЬ»-НТЦ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «НК «Роснефть-НТЦ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 3 864,7 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 3,55 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 3 868,25 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 868,25 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «НК «Роснефть-НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по оценке геологического строения и перспективам нефтегазоносности подсоловых отложений Восточного Предкавказья за вознаграждение в размере 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке и согласованию «Нормативов технологических потерь при добыче углеводородов по месторождениям на территории деятельности ОАО «НК «Роснефть» на 2013 г.» за вознаграждение в размере 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 3 047,2 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 047,2 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по выполнению следующих видов мониторинга: геотехнический, гидрогеологический, опасных процессов и экологической среды, мониторинг подземных вод каптажа и выполнение проектных и проектно-изыскательских работ, работ по авторскому надзору и корректировке проектных работ, сопровождению и согласованию выполненных работ в инспектирующих и надзорных организациях, необходимых для строительства 2-й очереди Полигона научного центра в ЮФО за вознаграждение на общую сумму 286 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 286 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
6	Изменение условий сделки по разработке ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) технологии интенсификации процессов приготовления и гомогенизации солевых композиций для глушения скважин, в т.ч. разработке технологии ускоренного растворения и гомогенизации в воде солей (основные NaCl и KCl) и водорастворимых полимеров в части увеличения сроков оказания услуг (выполнения работ), в связи с проведением углубленной предпроектной подготовки, без изменения стоимости сделки	Цена сделки – 14 967,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
7	Изменение условий сделки по разработке и изготовлению ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) гидравлической пакерной компоновки для поинтервальной обработки скважин в части увеличения сроков оказания услуг (выполнения работ) и уменьшения стоимости сделки до 24 168,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с проведением углубленной предпроектной подготовки и уточнением затрат на изготовление опытных образцов пакерной компоновки	Цена сделки – 24 168,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
8	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (заемщик) в размере 100 000,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 130 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 130 000,0 тыс. руб.	24.08.2012
9	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 400 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
10	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) инжиниринговых и иных услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению проектно-изыскательских работ для строительства 2-й очереди Полигона научного центра в ЮФО на общую сумму 20 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20 000 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.10.2012
11	Оказание ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по подготовке материала на тему «Комплексная оценка перспектив поиска неструктурных ловушек УВ в кайназойских отложениях северного борта Терско-Каспийского прогиба с целью выявления новых участков к лицензированию недр на территории Чеченской Республики» за вознаграждение в размере 5 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.10.2012
12	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 1 200 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 278 954,6 тыс. руб.	Цена сделки – 1 278 954,6 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ПХК ЦСКА»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b>			
Сечин И. И. — член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА» — стороны в сделках			
Худайнатов Э. Ю. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ООО «ПХК ЦСКА» — стороны в сделках			
1	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «ПХК ЦСКА» (заемщик) в размере 271 500,0 тыс. руб. в части изменения процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 160 950,0 тыс. руб. и увеличению общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 297 089,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 297 089,7 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АБХАЗИЯ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b>			
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Поставка ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) нефтепродуктов ООО «РН-Абхазия» (покупатель) в объеме 59,67 тыс. тонн общей стоимостью 1 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АРХАНГЕЛЬСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b>			
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 333,31 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 197,54 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 530,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 530,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 140,8 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 178 741,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 178 741,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 194 542,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 194 542,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 126 624,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 126 624,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации объектов основных средств нефтеналивного терминала, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть» и находящегося в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 417,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 417,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Архангельской области, за вознаграждение в размере 240,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 240,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Архангельской области, за вознаграждение в размере 90,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 90,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 140,8 тыс. тонн общей стоимостью 4 913 162,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 4 913 162,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Совершение ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 819,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 819,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
10	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (заемщик) в размере 363 208,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 399 528,8 тыс. руб.	Цена сделки – 399 528,8 тыс. руб.	24.08.2012
11	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (заемщик) в размере 119 297,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 155 086,1 тыс. руб.	Цена сделки – 155 086,1 тыс. руб.	24.08.2012
12	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (займодавец) в размере 700 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 840 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 840 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
13	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» (займодавец) в размере 700 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 700 000,6 тыс. руб.	Цена сделки – 700 000,6 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АЭРО»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Аэро» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 369,2 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 143,17 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 512,37 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 512,37 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Аэро» (покупатель) в объеме 1 386,9 тыс. тонн общей стоимостью 37 163 047,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 37 163 047,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Аэро» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 240 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 240 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУНКЕР»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Бункер» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 169,75 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 801,2 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 1 970,95 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 970,95 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Бункер» (покупатель) в объеме 1 561,3 тыс. тонн общей стоимостью 40 157 534,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40 157 534,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУРЕНИЕ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Бурение» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 276,2 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 109,75 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 1 385,95 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 385,95 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Бурение» (арендатор) основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 11 852,45 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 11 852,45 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Бурение» (займодавец) в размере 4 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 4 800 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 4 800 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Бурение» (займодавец) в размере 3 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 1 400 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 563 227,8 тыс. руб.	Цена сделки – 1 563 227,8 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ВОСТОКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Востокнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 784,06 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 233,83 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 1 017,89 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 017,89 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-Востокнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 1 316,2 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 1 122 718,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 122 718,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Востокнефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 5 440,68 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 440,68 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ООО «РН-Востокнефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Востокнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 1 129,2 тыс. тонн общей стоимостью 40 076 572,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40 076 572,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Оказание ООО «РН-Востокнефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, накоплению (обеспечению сохранности) и отгрузке до 60 тыс. тонн нефтепродуктов Компании, поступающих морским транспортом, за вознаграждение в размере 60 064,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 60 064,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
7	Совершение ООО «РН-Востокнефтепродукт» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 27,5 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 37 568,405 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 37 568,405 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЕКАТЕРИНБУРГНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 49,1 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 188,72 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 237,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 237,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (покупатель) в объеме 39,4 тыс. тонн общей стоимостью 1 159 344,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 159 344,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) в размере 306 448,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 337 092,8 тыс. руб.	Цена сделки – 337 092,8 тыс. руб.	24.08.2012
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) в размере 56 154,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 73 000,2 тыс. руб.	Цена сделки – 73 000,2 тыс. руб.	24.08.2012
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 200 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) в размере 77 011,5 тыс. руб. в части продления срока возврата займа	Цена сделки – 77 011,5 тыс. руб.	29.12.2012
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» (заемщик) в размере 271 000,0 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставляемого займа до 124 725,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 124 725,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНГУШНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (покупатель) в объеме 92,0 тыс. тонн общей стоимостью 3 282 360,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 282 360,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) в размере 1 446 848,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 880 902,4 тыс. руб.	Цена сделки – 1 880 902,4 тыс. руб.	24.08.2012
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Ингушнефтепродукт» (заемщик) в размере 349 790,0 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставляемого займа до 104 917,42 тыс. руб. и продления срока возврата займа	Цена сделки – 104 917,42 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНОСТРАННЫЕ ПРОЕКТЫ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «РН-Иностранные проекты» (общество) денежными средствами в размере 100 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 100 000,0 тыс. руб.	24.08.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНФОРМ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по обслуживанию оборудования за вознаграждение в размере 318 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 318 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) телекоммуникационных услуг и услуг связи для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 175 247,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 175 247,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Информ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 11 011,00 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 617,00 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 11 628,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 11 628,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Выполнение ООО «РН-Информ» (исполнитель) работ для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 2 561 848,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 561 848,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению информационных систем за вознаграждение в размере 1 892 533,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 892 533,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Информ» (арендатор) основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 88 913,76 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 88 913,76 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по технической поддержке оборудования и программного обеспечения за плату 476,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 476,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
8	Оказание ООО «РН-Информ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по технической поддержке оборудования и программного обеспечения за плату в размере 320,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 320,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
9	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) у ООО «РН-Информ» (продавец) оргтехники (компьютеров, принтеров и прочего оборудования) на общую сумму 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
10	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Информ» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 400 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
11	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Информ» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 033 035,3 тыс. руб.	Цена сделки – 2 033 035,3 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КЕМЕРОВОНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 134,45 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 194,02 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 328,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 328,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (покупатель) в объеме 155,2 тыс. тонн общей стоимостью 4 155 708,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 155 708,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (заемщик) в размере 460 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 506 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 506 000,0 тыс. руб.	24.08.2012
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (заемщик) в размере 40 114,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 52 148,2 тыс. руб.	Цена сделки – 52 148,2 тыс. руб.	24.08.2012
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» (займодавец) в размере 1 500 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 800 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 800 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 2 535,7 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 30,9 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 2 566,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 566,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Оказание ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 929,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 929,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 20,5 тыс. тонн общей стоимостью 26 575,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 26 575,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (покупатель) природного газа в объеме 31,838 млн куб. м общей стоимостью 73 982,012 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 73 982,012 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 255,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 255,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Хабаровского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Оказание ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 7 678,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 10 069 082,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 10 069 082,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 3 131 284,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 131 284,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 172 740,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 172 740,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
10	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (займодавец) в размере 100 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 120 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 120 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
11	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (займодавец) в размере 100 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 70 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 82 323,8 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 82 323,8 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации разработки проектов на ликвидацию (консервацию) скважин Компании общей стоимостью 10 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 639,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 639,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на территории Краснодарского края за вознаграждение в размере 5 752,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 752,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Краснодарского края за вознаграждение в размере 6 502,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 502,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 3 135,85 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 427,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 3 565,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 565,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 120,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 120,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», нефти, газового конденсата, природного и попутного газа за вознаграждение в размере 9 478 106,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 478 106,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 19,2 тыс. тонн общей стоимостью 274 593,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 274 593,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (покупатель) природного и попутного газа в объеме 376,007 млн куб. м общей стоимостью 1 097 342,256 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 097 342,256 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации газа в объеме 387,076 млн куб. м на общую сумму 1 157 764,08 тыс. руб. за вознаграждение в размере 11 577,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 11 577,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
10	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 1 295 721,44 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 295 721,44 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
11	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», не востребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 8 868,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 8 868,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 2 229,31 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 229,31 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
13	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 55 065,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 55 065,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
14	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 11 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 11 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
15	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
16	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 40 749,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40 749,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
17	Совершение ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от имени и за счет принципала за вознаграждение в размере 1 744, 5 тыс. руб. (с учетом НДС) следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>• обезвреживание (переработка) и конечное размещение не менее 37,26 тыс. тонн нефтесодержащих отходов, накопленных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• ликвидация очищенных шламонакопителей и прудов-отстойников пластовой воды с последующей рекультивацией (не менее 3 временных шламонакопителей и прудов-отстойников пластовой воды) и сдачей рекультивированных участков землепользователям и собственникам (при необходимости);</li> <li>• супервайзинг работ по обезвреживанию (переработке) и конечному размещению нефтесодержащих отходов и рекультивации земель, загрязненных до 01.10.2006 г.</li> </ul>	Цена сделки – 1 744, 5 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
18	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению документов в архиве за плату в размере 560,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 560,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	26.03.2012
19	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию нежилых помещений за плату 3 609,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 609,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
20	Оказание ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефти в объеме 32,4 тыс. тонн за вознаграждение в размере 932,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 932,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
21	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Краснодарнефтегаз» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 240 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 240 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 92,3 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 191,37 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 283,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 283,67 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 1 104,2 тыс. тонн общей стоимостью 25 023 249,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 25 023 249,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 400 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
4	Совершение ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 74,79 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 35 332,81 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 35 332,81 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНИПИНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по оценке запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 2 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 000,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по загрузке сейсмических временных разрезов Арктического шельфа в Центр хранения сейсмической информации заказчика за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Выполнение ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) работ для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 973,59 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 401,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 2 374,59 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 374,59 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Оказание ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) в пользу ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке компьютерной технологии выявления трещино-наводно-кавернозных резервуаров и определения их характеристик на основе инновационных методов обработки и интерпретации рассеянных волн за вознаграждение в размере 20 487,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20 487,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 182,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 182,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» (займодавец) в размере 350 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 420 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 420 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НАХОДКАНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Находканефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 758,5 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 78,42 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 836,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 836,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) 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 5,5 млн тонн за вознаграждение в размере 1 275 419,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 275 419,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 1 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Находканефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приему, хранению и отпуску 687,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 266 301,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 266 301,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Находканефтепродукт» (арендатор) основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 486 510,96 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 486 510,96 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Приморского края, за вознаграждение в размере 325,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 325,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 20 665,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20 665,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
8	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Находканефтепродукт» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 600 000,0 тыс. руб.	24.10.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Совершение ООО «РН-Находканефтепродукт» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по поддержанию в надлежащем состоянии недвижимого имущества — «защитное сооружение — убежище» и осуществление иных действий, связанных с исполнением принципалом своих обязательств по договору о правах и обязанностях в отношении объектов и имущества гражданской обороны, а также на выполнение мероприятий гражданской обороны, за агентское вознаграждение в размере 282,5 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 282,5 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	24.10.2012
10	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендатор-1) ООО «РН-Находканефтепродукт» (арендатор-2) прав и обязанностей по договору аренды земельного участка в г. Находка площадью 25 кв. м., заключенного ОАО «НК «Роснефть» и Администрацией г. Находка, за плату в размере 1 958,0 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 1 958,0 руб. (с учетом НДС)	24.12.2012
11	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Находканефтепродукт» (займодавец) в размере 662 500,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения размера получаемого займа до 700 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 793 538,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 793 538,4 тыс. руб.	29.12.2012
12	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Находканефтепродукт» (займодавец) в размере 600 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 725 858,3 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки — 725 858,3 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НОВОСИБИРСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 77,7 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 190,46 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 268,16 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 268,16 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 125,1 тыс. тонн общей стоимостью 3 696 584,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 3 696 584,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (заемщик) в размере 173 230,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 190 553,0 тыс. руб.	Цена сделки — 190 553,0 тыс. руб.	24.08.2012
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (заемщик) в размере 205 495,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 267 143,5 тыс. руб.	Цена сделки — 267 143,5 тыс. руб.	24.08.2012
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 200 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» (заемщик) в размере 274 080,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа	Цена сделки — 274 080,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Пожарная безопасность» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 199,7 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 12,4 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 212,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 212,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Пожарная безопасность» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 39 740,48 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки — 39 740,48 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Пожарная безопасность» (займодавец) в размере 300 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 360 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 360 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
4	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Пожарная безопасность» (займодавец) в размере 300 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 313 123,1 тыс. руб.	Цена сделки – 313 123,1 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПРИМОРСКИЙ НПЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Приморский НПЗ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 2 068,23 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 128,33 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 2 196,56 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 196,56 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Переуступка ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) ЗАО «РН-Приморский НПЗ» (новый арендатор) прав аренды на земельные участки, расположенные в Партизанском районе Приморского края, за плату в размере 12 882,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 12 882,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Приморский НПЗ» (заемщик) в размере 262 127,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 340 765,1 тыс. руб.	Цена сделки – 340 765,1 тыс. руб.	24.08.2012
4	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Приморский НПЗ» (заемщик) в размере 3 091 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа	Цена сделки – 3 091 000,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на территории Ямало-Ненецкого автономного округа за вознаграждение в размере 8 355,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 8 355,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Ямало-Ненецкого автономного округа за вознаграждение в размере 15 392,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15 392,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Пурнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 5 351,53 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 635,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 5 986,53 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 986,53 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 4 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», нефти, газового конденсата, природного и попутного газа и газопереработке в объеме 1 718,0 млн куб. м за вознаграждение в размере 36 499 838,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 36 499 838,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Пурнефтегаз» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 18,2 тыс. тонн общей стоимостью 311 135,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 311 135,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Пурнефтегаз» (покупатель) природного газа в объеме 308,833 млн куб. м общей стоимостью 494 865,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 494 865,47 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации газа в объеме 208,129 млн куб. м за вознаграждение в размере 2 766,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 766,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Пурнефтегаз» (субарендатор) во временное владение и пользование скважин, находящихся в федеральной собственности и расположенных на территории ЯНАО, за плату в размере 35 000,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 35 000,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
10	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 242 757,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 242 757,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
11	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 2 979,86 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 979,86 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 54 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 54 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
13	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, за вознаграждение в размере 9 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
14	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
15	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Пурнефтегаз» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих арендодателю, за плату в размере 8 442 582,72 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 8 442 582,72 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
16	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению принципала, от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 23 666,19 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 23 666,19 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
17	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 384 176,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 384 176,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
18	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 1 218,36 тыс. руб. (с учетом НДС) следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>• по рекультивации не менее 27 гектар нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г., и сдаче рекультивированных участков внутренней комиссии агента;</li> <li>• по рекультивации не менее 12 шламовых амбаров, образованных до 01.10.2006 г., и сдаче рекультивированных участков внутренней комиссии агента;</li> <li>• по инвентаризации нефтезагрязненных земель и шламовых амбаров, образованных до 01.10.2006 г.</li> </ul>	Цена сделки – 1 218,36 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
19	Оказание ООО «РН-Пурнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению документов в архиве за плату в размере 7 163,18 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 163,18 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
20	Передача ООО «РН-Пурнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) нежилого помещения (офисное помещение) за плату в размере 1 976,18 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 976,18 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
21	Передача ООО «РН-Пурнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) движимого имущества за плату в размере 166,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 166,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
22	Совершение ООО «РН-Пурнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации нефти в объеме 19,4 тыс. тонн за вознаграждение в размере 2 388,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 388,33 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
23	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Пурнефтегаз» (займодавец) в размере 850 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 020 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 020 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
24	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Пурнефтегаз» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 131 615,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 1 131 615,7 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на Дальнем Востоке за вознаграждение в размере 3 119,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 119,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Сахалинской области за вознаграждение в размере 4 880,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 880,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 909,22 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 540,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 2 449,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 449,22 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», нефти, газового конденсата, природного и попутного газа и услуг по транспортировке нефти в объеме 1 394,5 тыс. тонн за вознаграждение в размере 10 263 773,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 10 263 773,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 0,9 тыс. тонн общей стоимостью 17 182,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 17 182,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (покупатель) природного и попутного газа в объеме 105,377 млн куб. м общей стоимостью 169 379,56 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 169 379,56 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации газа в объеме 412,696 млн куб. м за вознаграждение в размере 9 810,05 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 810,05 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке газа в объеме 549,911 млн куб. м по газопроводам, принадлежащим исполнителю, за вознаграждение в размере 76 580,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 76 580,82 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
10	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 2 508,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 508,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
11	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 1 063,14 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 063,14 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Сахалинской области, за вознаграждение в размере 640,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 640,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
13	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Сахалинской области, за вознаграждение в размере 720,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 720,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
14	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
15	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 2 701 004,26 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 701 004,26 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
16	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению принципала, от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 1 313,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 313,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
17	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов Компании за вознаграждение в размере 83 239,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 83 239,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
18	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (агент) по поручению принципала, от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) либо от имени и за счет принципала за вознаграждение в размере 3 189,514 тыс. руб. (с учетом НДС) следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>• организации работ по обезвреживанию буровых шламов на м/р Одопту-море, накопленных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• организации работ по инвентаризации шламонакопителей, образованных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• организации работ по рекультивации нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• организации работ по обезвреживанию (переработке) нефтешлама с рекультивацией нефтешламовых амбаров, накопленных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• организации работ по обслуживанию очистных сооружений</li> </ul>	Цена сделки – 3 189,514 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
19	Оказание ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефти в объеме 1 395,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 043 959,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 043 959,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
20	Совершение ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации нефти в объеме 3,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере 759,36 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 759,36 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
21	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефти ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (покупатель) в объеме 1,4 тыс. тонн общей стоимостью 16 964,71 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 16 964,71 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
22	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (займодавец) в размере 24 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 28 800,0 тыс. руб.	Цена сделки – 28 800,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке концепции развития ресурсной базы углеводородов на Северном Сахалине за вознаграждение в размере 7 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по оценке нефтегазоперспективных направлений и объектов поисков УВ-скоплений в северной части Баренцева моря за вознаграждение в размере 25 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 25 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 4 682,38 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 47,1 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 4 729,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 729,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 6 513,52 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 513,52 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Выполнение ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) работ для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по актуализации и доработке Программы ОАО «НК «Роснефть» по освоению ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 г. за вознаграждение в сумме 44 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 44 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
6	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке аван-проекта контрольно-измерительного комплекса для проведения контрольных замеров состояния окружающей среды в районе устьев разведочных скважин на шельфе Арктических морей РФ в части увеличения суммы сделки до 17 786,9 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с увеличением объема оказываемых услуг (выполняемых работ)	Цена сделки – 17 786,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
7	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (займодавец) в размере 900 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 080 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 080 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
8	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 151 700,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 181 956,8 тыс. руб.	Цена сделки – 181 956,8 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на территории Республики Коми за вознаграждение в размере 1 933,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 933,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и Республики Коми за вознаграждение в размере 16 805,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 16 805,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Северная нефть» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 991,41 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 203,65 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 2 195,06 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 195,06 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», нефти и попутного газа за вознаграждение в размере 12 182 421,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 12 182 421,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 86,485 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 107 154,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 107 154,92 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) попутного газа в объеме 283, 330,0 млн куб. м общей стоимостью 124 303,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 124 303,85 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», не востребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 1 514,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 514,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 20,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и Республики Коми, за вознаграждение в размере 2 660,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 660,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
10	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и Республики Коми за вознаграждение в размере 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
11	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, не востребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Северная нефть» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 4 354 771,20 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 354 771,20 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
13	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 149 614,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 149 614,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
14	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению документов в архиве за плату в размере 451,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 451,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
15	Передача ООО «РН-Северная нефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) нежилого помещения (офисное помещение) за плату в размере 236,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 236,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
16	Передача ООО «РН-Северная нефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) нежилого помещения (офисное помещение) за плату 115,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 115,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
17	Передача ООО «РН-Северная нефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) оборудования и технических средств за плату 7,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
18	Оказание ООО «РН-Северная нефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по техническому сопровождению, ремонту и профилактическому осмотру оборудования связи и компьютерной техники за плату в размере 181,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 181,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
19	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Северная нефть» (займодавец) в размере 300 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 360 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 360 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
20	Совершение ООО «РН-Северная нефть» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации нефти в объеме 9,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере 4 124,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 124,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
21	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефти ООО «РН-Северная нефть» (покупатель) в объеме 7,9 тыс. тонн общей стоимостью 97 243,93 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 97 243,93 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012

**СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕРВИС»**

**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)

1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Сервис» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 247,17 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 49,56 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 296,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 296,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Сервис» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 190 694,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 190 694,4 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Оказание ООО «РН-Сервис» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 17 835,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 17 835,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Сервис» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 1 330,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 330,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
5	Совершение ООО «РН-Сервис» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 143,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 143,73 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Сервис» (займодавец) в размере 2 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 400 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Сервис» (заемщик) в размере 81 471,1 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставляемого займа до 12 513,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 12 513,4 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Сервис» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 800 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 892 861,3 тыс. руб.	Цена сделки – 892 861,3 тыс. руб.	29.12.2012
9	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Сервис» (займодавец) в размере 1 400 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 800 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 869 302,7 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 869 302,7 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТАВРОПОЛЬНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на территории Ставропольского края за вознаграждение в размере 3 366,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 366,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Ставропольского края за вознаграждение в размере 4 260,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 260,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 1 439,54 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 393,5 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 1 833,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 833,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «НК «Роснефть», нефти, газового конденсата, природного и попутного газа за вознаграждение в размере 5 599 054,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 599 054,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (покупатель) природного газа в объеме 37,16 млн куб. м общей стоимостью 113 480,69 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 113 480,69 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 396 216,04 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 396 216,04 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Оказание ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», не востребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 267,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 267,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 520,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 520,12 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ставропольского края, за вознаграждение в размере 39 060,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 39 060,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
10	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ставропольского края, за вознаграждение в размере 5 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
11	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению, от имени, и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, невостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 25 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 25 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
13	Совершение ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 1 147,74 тыс. руб. (с учетом НДС) 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 обезвреживанию и конечному размещению отходов (нефтяного шлама) не менее 24 500 куб. м, образованных до 01.10.2006 г.;</li> <li>по рекультивации не менее 23 временных шламонакопителей, общей площадью 5,41 га;</li> <li>по разработке проекта периметрального ограждения полей испарения на месторождении Озек-Суат</li> </ul>	Цена сделки – 1 147,74 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
14	Оказание ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по постоянному хранению документов за плату в размере 110,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 110,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
15	Передача ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) нежилого помещения (офисное помещение) за плату в размере 52,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 52,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
16	Передача ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) движимого имущества за плату в размере 77,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 77,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
17	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (займодавец) в размере 150 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 180 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 180 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
18	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (займодавец) в размере 429 265,4 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 501 755,9 тыс. руб.	Цена сделки – 501 755,9 тыс. руб.	29.12.2012
19	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (займодавец) в размере 350 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 100 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 116 850,5 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 116 850,5 тыс. руб.	29.12.2012
20	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (займодавец) в размере 14 600,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 17 260,0 тыс. руб.	Цена сделки – 17 260,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТРОЙ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Строй» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 400,5 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 24,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 424,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 424,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Строй» (займодавец) в размере 3 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 3 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 3 600 000,0 тыс. руб.	24.10.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Строй» (заемщик) в размере 109 000,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа	Цена сделки – 109 000,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТРЕЙД»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг для ООО «РН-Трейд» (заказчик) по технической поддержке программного обеспечения за вознаграждение в размере 185,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 185,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Трейд» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 7 321,6 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 321,6 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Трейд» (покупатель) в объеме 74,3 тыс. тонн общей стоимостью 2 553 639,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 553 639,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Трейд» (займодавец) в размере 7 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 8 400 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 8 400 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
5	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Трейд» (займодавец) в размере 750 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 349 207,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 411 394,5 тыс. руб.	Цена сделки – 411 394,5 тыс. руб.	29.12.2012
6	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Трейд» (займодавец) в размере 17 321 024,9 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 12 361 623,4 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 14 833 948,1 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 14 833 948,1 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСЕНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке нефтепродуктов на экспорт железнодорожным транспортом в объеме 30,0 тыс. тонн за вознаграждение 11 611,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 11 611,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 410,0 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 24,52 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 434,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 434,52 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 2 049,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 049,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по перевалке нефтепродуктов на экспорт морским транспортом в объеме 11 233,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере 2 286 433,0 тыс. руб. (без учета НДС)	Цена сделки – 2 286 433,0 тыс. руб. (без учета НДС)	29.12.2011 29.12.2012
5	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по отгрузке и хранению, а также совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией отгрузки нефтепродуктов железнодорожным транспортом в объеме 100 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 38 704,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 38 704,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 1 749 738,08 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 749 738,08 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 40 799,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40 799,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
10	Оказание ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению документов в архиве за плату в размере 78,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 78,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
11	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (заемщик) в размере 632 361,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 695 597,1 тыс. руб.	Цена сделки – 695 597,1 тыс. руб.	24.08.2012
12	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (займодавец) в размере 1 900 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 2 280 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 2 280 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
13	Внесение ОАО «НК «Роснефть» (участник) вклада в имущество ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (общество) денежными средствами в размере 10 006 640,86 тыс. руб.	Цена сделки – 10 006 640,86 тыс. руб.	15.11.2012
14	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (покупатель) имущественного комплекса Туапсинского терминала общей стоимостью 10 006 640,86 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 10 006 640,86 тыс. руб. (с учетом НДС)	15.11.2012
15	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Туапсенефтепродукт» (заемщик) в размере 890 260,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 888 379,2 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 000 191,7 тыс. руб.	Цена сделки – 2 000 191,7 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСИНСКИЙ НПЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) и ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 3 521,67 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 124,7 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 3 646,37 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 646,37 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (покупатель) в объеме 52,0 тыс. тонн общей стоимостью 32 785,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 32 785,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Совершение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 4 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
4	Совершение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Краснодарского края, за вознаграждение в размере 15,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Оказание ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по переработке 7 850,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 1 170,56 руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 9 188 896,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 188 896,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 6 000 558,82 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 000 558,82 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Совершение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 549 969,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 549 969,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
8	Оказание ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению документов в архиве за плату в размере 188,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 188,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
9	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (займодавец) в размере 50 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 60 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 60 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Оказание ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению информационных систем за вознаграждение в размере 5 298,44 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 5 298,44 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) в области совершенствования ГДИС, разработки методологии малозатратных и безостановочных систем контроля и исследований скважин за вознаграждение в размере 7 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Оказание ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке Методических указаний «Требования к содержанию и оформлению отчетов по мониторингу разработки месторождений Компании» за вознаграждение в размере 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Выполнение ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (исполнитель) работ для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию, внедрению и развитию информационных систем за вознаграждение в размере 125 451,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 125 451,64 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 6 099,03 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 28,35 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 6 127,38 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 127,38 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (арендатор) во временное владение и пользование основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 244,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 244,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Оказание ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию алгоритмов, методик и программного модуля для пространственного анализа и распознавания форм каротажа, оперативной стандартизации, нормировки и интерпретации геофизических исследований за вознаграждение в размере 11 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 11 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Оказание ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по апробации программных модулей геолого-гидродинамического моделирования, разработанных ранее в составе Корпоративного гидродинамического симулятора, а также по подготовке обучающих курсов по работе с модулями за вознаграждение в размере 9 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 9 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по апробации разработанных ранее программных модулей в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений, а также по подготовке обучающих курсов по работе с модулями за вознаграждение в размере 13 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 13 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
10	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений программного модуля для построения карт изученности лицензионных участков ОАО «НК «Роснефть» по данным полевой сейсмике за вознаграждение в размере 1 306,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 306,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
11	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений программного модуля для планирования реконструкции и технического перевооружения объектов концептуальной модели обустройства, в том числе детализации площадных и линейных объектов за вознаграждение в размере 7 845,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 845,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений программных модулей для обмена данными с Технологической информационной системой блока «Добыча» (ТИС «Добыча») в части передачи информации по поверхностной инфраструктуре, включая состояние трубопроводов и режимов работы площадных объектов, за вознаграждение в размере 32 034,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 32 034,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
13	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по совершенствованию программных модулей в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений за вознаграждение в размере 16 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 16 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011 30.05.2012
14	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию в составе программного комплекса для мониторинга и проектирования разработки месторождений программных модулей «Дизайн РИР для горизонтальных скважин», «Выбор схем заканчивания скважин» на основании разработанных ранее алгоритмов и расчетных модулей за вознаграждение в размере 2 484,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 484,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
15	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке разделов проектной документации на создание установки очистки пластовой воды методом ассиметричной флотации за вознаграждение 6 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
16	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке технико-проектной документации на создание Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 14 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 14 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
17	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по производству и проведению стендовых испытаний опытного образца системы для устранения протяженных негерметичностей эксплуатационной колонны за вознаграждение в размере 3 525,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 525,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
18	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по анализу результатов опытно-промышленных работ по испытанию новых технологий заканчивания и ГРП на наклонно-направленных и горизонтальных скважинах на баженовской свите за вознаграждение в размере 4 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
19	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по выбору технологий теплового воздействия с целью освоения баженовской свиты за вознаграждение в размере 6 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
20	Оказание ООО «РН-УфаниПИНефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по решению обратных задач сейсмике для определения зон трещиноватости карбонатно-глинисто-кремнистых отложений за вознаграждение в размере 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
21	Оказание ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по изучению динамических процессов при разработке сверхнизкопроницаемых коллекторов за вознаграждение в размере 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
22	Оказание ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке технико-экономических рекомендаций по оптимизации гидродинамической системы «пласт – скважина – погружное оборудование – наземное обустройство» при разработке и эксплуатации месторождений ОАО «НК «Роснефть» с низкопроницаемыми расчлененными коллекторами за вознаграждение в размере 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
23	Оказание ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по проведению лабораторных и скважинных исследований низкопроницаемых газовых залежей Турона за вознаграждение в размере 18 880 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 18 880 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
24	Оказание ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке технико-экономических рекомендаций по оптимизации применения погружного оборудования УЭЦН и струйных насосов при добыче нефти на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» с низкопроницаемыми расчлененными коллекторами за вознаграждение в размере 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
25	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию алгоритмов и программных модулей для цифровой экспериментальной лаборатории фильтрации в части увеличения суммы сделки до 74 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с необходимостью получения дополнительных услуг (выполнения работ) по анализу гидродинамической модели месторождений	Цена сделки – 74 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
26	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по созданию алгоритмов, методик и пилотных модулей для оценки объемов нефти, газа и конденсата по международным стандартам аудита нефтяных компаний с учетом экономической составляющей в части увеличения суммы сделки до 14 432,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с необходимостью в дополнительном создании алгоритмов и методик по экономической оценке доказанных запасов по международным стандартам	Цена сделки – 14 432,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
27	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке документации на мобильный комплекс для механизации спускоподъемных операций при капитальном и текущем ремонте скважин в части увеличения суммы сделки до 12 508,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с увеличением требований к разрабатываемому комплексу	Цена сделки – 12 508,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
28	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по изготовлению и проведению стендовых испытаний мобильного комплекса для механизации спускоподъемных операций при капитальном и текущем ремонте скважин в части уменьшения суммы сделки до 44 502,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с уточнением плановых затрат на изготовление мобильного комплекса для механизации спускоподъемных операций при капитальном и текущем ремонте скважин	Цена сделки – 44 502,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
29	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке проектной и конструкторской документации на опытно-промысловую установку, а также получению разрешительных документов на проведение опытно-промысловых испытаний скважинной установки предварительного сброса воды в части уменьшения суммы сделки до 6 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с уменьшением объема планируемых работ	Цена сделки – 6 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
30	Изменение условий сделки по разработке ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) базового технического задания для создания Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи в связи с проведением дополнительных тендерных процедур в части увеличения сроков оказания услуг (выполнения работ) без изменения стоимости сделки	Цена сделки – 7 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
31	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по сопровождению организации Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи в ОАО «НК «Роснефть» в части увеличения суммы сделки до 28 106,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с необходимостью закупки дополнительного оборудования для тестирования и обеспечения выполнения функций Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи	Цена сделки – 28 106,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
32	Изменение условий сделки по разработке ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) интегрированной платформы Центра удаленного мониторинга и оптимизации добычи (ЦУМИОД) на базе Rosneft-WellView и RosPump в связи с необходимостью разработки дополнительного функционала для обеспечения деятельности ЦУМИОД в части увеличения сроков оказания услуг (выполнения работ) без изменения стоимости сделки	Цена сделки – 9 224,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
33	Изменение условий сделки по разработке ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) методов и алгоритмов интегрированной системы принятия решений по развитию ДО и Компании в связи с расширением перечня и детализацией задач в части увеличения сроков оказания услуг (выполнения работ) без изменения стоимости сделки	Цена сделки – 18 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
34	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке установки по подготовке попутного газа на основе технологии сверхзвуковой сепарации газа в части увеличения суммы сделки до 130 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в связи с расширением технических требований к разрабатываемой установке.	Цена сделки – 130 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
35	Оказание ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке локального нормативного документа по теме «Порядок организации и проведения выходного/входного контроля качества химических реагентов, применяемых в ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 2 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.08.2012
36	Оказание ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по подготовке материала на тему «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Московской синеклизы» за вознаграждение в размере 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.08.2012
37	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-УфаниПинефть» (займодавец) в размере 1 100 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 320 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 320 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
38	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке эффективных технологий локализации и разработки запасов углеводородов в баженовской свите за вознаграждение в размере 59 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в части продления сроков оказания услуг (выполнения работ) с уменьшением общей стоимости работ до 53 479,563 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 53 479,563 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
39	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по разработке системы планирования, мониторинга и контроля оперативных мероприятий на механизированном фонде скважин за вознаграждение в размере 11 782,0 тыс. руб. (с учетом НДС) в части продления сроков оказания услуг (выполнения работ) без изменения стоимости оказываемых услуг (выполняемых работ)	Цена сделки – 11 782,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
40	Изменение условий сделки по оказанию ООО «РН-УфаниПинефть» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) 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. (с учетом НДС) в части продления сроков оказания услуг (выполнения работ) без изменения стоимости оказываемых услуг (выполняемых работ)	Цена сделки – 22 985,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
41	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-УфаниПинефть» (займодавец) в размере 77 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 21 329,5 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до, а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 26 916,1 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УЧЕТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b>			
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Учет» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 35,0 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 893,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 928,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 928,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) следующих услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик): <ul style="list-style-type: none"> <li>по организации и ведению бухгалтерского и налогового учета ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>по формированию пакета первичных банковских документов к отчетам ОАО «НК «Роснефть» как комиссионера;</li> <li>по ведению оперативного учета отгрузок нефтепродуктов, сбору данных по транспортным услугам и оформлению первичных учетных документов, счетов-фактур или иных аналогичных документов ОАО «НК «Роснефть».</li> </ul> Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 472 227,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 472 227,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011 24.08.2012
3	Передача ООО «РН-Учет» (арендодатель) во временное пользование (аренду) ОАО «НК «Роснефть» (арендатор) серверной группировки с установленным программным обеспечением за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 2 000,0 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по приемке и проверке отчетности дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 4 000,0 руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 000,0 руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Совершение ООО «РН-Учет» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации и проведению конкурса «Лучший бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»-2012» за вознаграждение в размере 26,43 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 26,43 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО «РН-Учет» (арендатор) основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 3 517,28 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 517,28 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	30.12.2011
7	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Учет» (займодавец) в размере 1 000 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 200 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЛЯБИНСКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 138,76 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 8,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 146,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 146,76 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (покупатель) в объеме 51,5 тыс. тонн общей стоимостью 1 493 350,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 493 350,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) в размере 350 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 385 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 385 000,0 тыс. руб.	24.08.2012
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) в размере 147 139,0 тыс. руб. сроком на 3 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 191 280,7 тыс. руб.	Цена сделки – 191 280,7 тыс. руб.	24.08.2012
5	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (займодавец) в размере 400 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 480 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 480 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
6	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) в размере 129 600,0 тыс. руб. в части уменьшения размера предоставляемого займа до 109 351,2 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 109 351,2 тыс. руб.	29.12.2012
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» (заемщик) в размере 66 300,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа	Цена сделки – 66 300,0 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЧЕННЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 35,45 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 187,92 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 223,37 тыс. руб.	Цена сделки — 223,37 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (покупатель) в объеме 76,0 тыс. тонн общей стоимостью 2 134 589,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 2 134 589,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
3	Приобретение ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) нефтепродуктов у ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (продавец) общей стоимостью 349,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 349,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.05.2012
4	Совершение ООО «РН-Чеченнефтепродукт» (агент) действий для ОАО «НК «Роснефть» (принципал), связанных с реализацией нефтепродуктов в адрес сельскохозяйственных товаропроизводителей в объеме 9,1 тыс. тонн, за вознаграждение в размере 9 567,558 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 9 567,558 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ШЕЛЬФ АБХАЗИИ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Шельф Абхазии» (заемщик) в размере 231 100,0 тыс. руб. сроком на 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 346 650,0 тыс. руб.	Цена сделки — 346 650,0 тыс. руб.	24.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЭКСПЛОРЕЙШН»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Эксплорейшн» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 422,55 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 8,85 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 431,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 431,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Совершение ООО «РН-Эксплорейшн» (агент) по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках на шельфе Черного моря за вознаграждение в размере 131 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 131 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
3	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Эксплорейшн» (займодавец) в размере 1 100 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 320 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 320 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
4	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 842 756,99 тыс. руб. сроком до 5 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 1 148 312,49 тыс. руб.	Цена сделки — 1 148 312,49 тыс. руб.	24.12.2012
5	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 362 326,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 398 558,6 тыс. руб.	Цена сделки — 398 558,6 тыс. руб.	24.12.2012
6	Оказание ОАО «НК «Роснефть» (исполнитель) услуг ООО «РН-Эксплорейшн» (заказчик) в качестве субконсультанта по проектам в США за вознаграждение на сумму 265 500,0 долл. США (с учетом НДС) в рублях РФ по курсу ЦБ РФ на день оплаты	Цена сделки — 265 500,0 долл. США (с учетом НДС)	24.12.2012
7	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 423 105,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 523 317,2 тыс. руб.	Цена сделки — 523 317,2 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 535 800,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 696 540,0 тыс. руб.	Цена сделки – 696 540,0 тыс. руб.	29.12.2012
9	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 749 307,8 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 684 327,8 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 778 884,6 тыс. руб.	Цена сделки – 778 884,6 тыс. руб.	29.12.2012
10	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 165 300,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 95 500,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 110 280,3 тыс. руб.	Цена сделки – 110 280,3 тыс. руб.	29.12.2012
11	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 14 100,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 18 326,1 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 18 326,1 тыс. руб.	29.12.2012
12	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 129 918,2 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 145 615,2 тыс. руб.	Цена сделки – 145 615,2 тыс. руб.	29.12.2012
13	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 365 243,2 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 464 109,0 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 464 109,0 тыс. руб.	29.12.2012
14	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 2 243 637,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 2 507 607,5 тыс. руб.	Цена сделки – 2 507 607,5 тыс. руб.	29.12.2012
15	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 1 424 502,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 809 129,0 тыс. руб.	Цена сделки – 1 809 129,0 тыс. руб.	29.12.2012
15	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 715 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 455 711,8 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 587 306,4 тыс. руб.	Цена сделки – 587 306,4 тыс. руб.	29.12.2012
16	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 933 472,2 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 603 274,1 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 772 025,6 тыс. руб.	Цена сделки – 772 025,6 тыс. руб.	29.12.2012
17	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 34 575,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 24 750,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 31 849,5 тыс. руб.	Цена сделки – 31 849,5 тыс. руб.	29.12.2012
18	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 217 912,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 68 632,4 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 89 466,6 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 89 466,6 тыс. руб.	29.12.2012
19	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 780 170,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера предоставляемого займа до 715 852,5 тыс. руб. и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 041 810,5 тыс. руб.	Цена сделки – 1 041 810,5 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
20	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «РН-Эксплорейшн» (заемщик) в размере 427 540,1 тыс. руб. в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 623 271,4 тыс. руб.	Цена сделки – 623 271,4 тыс. руб.	29.12.2012
21	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Эксплорейшн» (займодавец) в размере 600 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, уменьшения размера получаемого займа до 70 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 85 210,1 тыс. руб.	Цена сделки – 85 210,1 тыс. руб.	29.12.2012
22	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО «РН-Эксплорейшн» (займодавец) в размере 600 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения размера получаемого займа до 880 000,0 тыс. руб. и общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 1 053 922,8 тыс. руб.	Цена сделки – 1 053 922,8 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «РН-Юганскнефтегаз» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 5 346,55 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 677,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 6 023,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 023,55 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) юридических услуг для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 7 626,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 626,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) движимого имущества ООО «РН-Юганскнефтегаз» (покупатель) общей стоимостью 40 047,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 40 047,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации разработки проектов на ликвидацию (консервацию) скважин Компании за вознаграждение в размере 49,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 49,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
5	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений Компании на территории Ханты-Мансийского автономного округа за вознаграждение в размере 3 887,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 887,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
6	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках Компании на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра за вознаграждение в размере 28 136,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 28 136,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
7	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», невостребованных в производственном процессе, за вознаграждение в размере 42 320,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 42 320,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
8	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения работ (оказания услуг) по ликвидации и консервации скважин и объектов основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть» и находящихся в регионе присутствия агента, за вознаграждение в размере 7 383,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 7 383,48 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
9	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с государственной регистрацией прав ОАО «НК «Роснефть» на недвижимое имущество и сделок с ним на территории ХМАО-Югры, за вознаграждение в размере 69 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 69 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с организацией землепользования и урегулированием земельных отношений ОАО «НК «Роснефть» с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории ХМАО-Югры, за вознаграждение в размере 13 980,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 13 980,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
11	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению, от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий, связанных с реализацией непрофильного имущества ОАО «НК «Роснефть», а также имущества, неостребованного в процессе производственной деятельности, за вознаграждение в размере 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
12	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) нефтепродуктов ООО «РН-Юганскнефтегаз» (покупатель) в объеме 129,8 тыс. тонн общей стоимостью 3 397 639,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 397 639,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
13	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) природного и попутного газа ООО «РН-Юганскнефтегаз» (покупатель) в объеме 1 196,64 млн куб. м общей стоимостью 1 637 150,09 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 637 150,09 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
14	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению законсервированного движимого имущества, неостребованного в производственном процессе, принадлежащего ОАО «НК «Роснефть», за вознаграждение в размере 6 012,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 6 012,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011
15	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» действий по организации выполнения опытно-промышленных работ в рамках Целевых инновационных проектов за вознаграждение в размере 38 122,10 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 38 122,10 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
16	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (принципал) действий по выполнению функций заказчика по организации строительства (реконструкции) производственных объектов принципала за вознаграждение в размере 1 910 973,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 910 973,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
17	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) от своего имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» либо от имени и за счет ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение в размере 1 147,74 тыс. руб. (с учетом НДС) следующих действий: <ul style="list-style-type: none"> <li>• по инвентаризации мест размещения отходов (бурового шлама) и 270 нерекультивированных шламовых амбаров, образованных до 01.10.2006 г., и дальнейшей реализации инвентаризированных отходов (бурового шлама);</li> <li>• по рекультивации не менее 133 временных шламонакопителей и последующей сдачи рекультивированных участков контролирующим органам;</li> <li>• по формированию по результатам проведенной инвентаризации старых нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г., модуля «Электронная база экологической документации», ее наполнение и интеграция в систему ОАО «НК «Роснефть» КГИС;</li> <li>• по разработке и оформлению проектов производства работ по рекультивации не менее 642 га нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• по рекультивации не менее 450 га нефтезагрязненных земель, образованных до 01.10.2006 г. и сдаче не менее 225 га рекультивированных земель контролирующим органам;</li> <li>• по супервайзингу работ по рекультивации земель, загрязненных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• по оформлению аренды, характеристик и проектов освоения лесов, расположенных на землях, загрязненных до 01.10.2006 г.;</li> <li>• по уплате арендных платежей за нефтезагрязненные земли, образованные до 01.10.2006 г.;</li> <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> <li>• по заключению договора об оказании услуг по предоставлению персонала для организации выполнения работ с договорной документацией</li> </ul>	Цена сделки – 1 147,74 тыс. руб. (с учетом НДС)	13.02.2012
18	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по хранению документов в архиве за плату в размере 837,14 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 837,14 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
19	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (комиссионер) действий в пользу ОАО «НК «Роснефть» (комитент) по реализации СЛУМ (смесь легких углеводородов многокомпонентная) в объеме 6,45 тыс. куб. м за вознаграждение в размере 1 749,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 749,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
20	Совершение ООО «РН-Юганскнефтегаз» (комиссионер) от своего имени, по поручению и за счет ОАО «НК «Роснефть» (комитент) действий по реализации нефти в объеме 68,8 тыс. тонн за вознаграждение в размере 8 025,26 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 8 025,26 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2012
21	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО «РН-Юганскнефтегаз» (займодавец) в размере 500 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 600 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 600 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «САНАТОРИЙ «НЕФТЯНИК КУБАНИ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 14,35 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 1,0 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 15,35 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» (заемщик) в размере 154 963,76 тыс. руб., в части продления срока возврата займа	Цена сделки – 154 963,76 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ЮКОС-МОСКВА»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентных займов ООО «ЮКОС-Москва» (заемщик) в размере 55 069,0 тыс. руб. сроком на 1 год. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 60 575,9 тыс. руб.	Цена сделки – 60 575,9 тыс. руб.	24.08.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО ЧОП «РН-ОХРАНА»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ООО ЧОП «РН-Охрана» (лицензиат) права пользования программным обеспечением за вознаграждение в размере 85,58 тыс. руб. (с учетом НДС) и оказание услуг по технической поддержке передаваемого программного обеспечения за вознаграждение в размере 5,31 тыс. руб. (с учетом НДС). Цена сделки (общая стоимость договора) составляет 90,89 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 90,89 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ООО ЧОП «РН-Охрана» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по техническому обслуживанию инженерно-технических средств охраны в офисах заказчика за вознаграждение в размере 16 364,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 16 364,00 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
3	Оказание ООО ЧОП «РН-Охрана» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по охране имущества заказчика, в том числе при его транспортировке и проведении корпоративных мероприятий за вознаграждение в размере 924 143 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 924 143 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
4	Получение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) процентных займов от ООО ЧОП «РН-Охрана» (займодавец) в размере 250 000,0 тыс. руб. сроком на 2 года. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 300 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 300 000,0 тыс. руб.	24.10.2012
5	Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование ООО ЧОП «РН-Охрана» (арендатор) движимого имущества – основных средств, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», за плату в размере 563,56 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	Цена сделки – 563,56 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	24.10.2012
6	Изменение условий сделки по оказанию ООО ЧОП «РН-Охрана» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по техническому обслуживанию инженерно-технических средств охраны в офисах заказчика за вознаграждение в размере 16 364,0 тыс. руб. в части увеличения количества адресов предоставления услуг без увеличения общей стоимости оказываемых услуг	Цена сделки – 16 364,0 тыс. руб.	24.12.2012
7	Изменение условий сделки по получению ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) беспроцентного займа от ООО ЧОП «РН-Охрана» (займодавец) в размере 200 000,0 тыс. руб. в части установления процентной ставки, увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 205 506,4 тыс. руб., а также продления срока возврата займа	Цена сделки – 205 506,4 тыс. руб.	29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ «РН НОРДИК ОЙЛ АС»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа «РН Нордик Ойл АС» (заемщик) в размере 119 700,0 тыс. долл. США сроком на 10 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 176 350,0 тыс. долл. США	Цена сделки — 176 350,0 тыс. долл. США	02.11.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ «РОСНЕФТЬ СП ПРОЕКТЫ С. А.»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) процентного займа «Роснефть СП Проекты С. А.» (заемщик) в размере 210,0 тыс. долл. США сроком на 10 лет. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 315,00 тыс. долл. США	Цена сделки — 315,00 тыс. долл. США	02.11.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ OXOIL LIMITED</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НК «Роснефть» (займодавец) беспроцентного займа Oxoil Limited (заемщик) в размере 21,1 млн долл. США в части установления процентной ставки и увеличения общей суммы сделки с учетом начисляемых процентов до 23,6 млн долл. США.	Цена сделки — 23,6 млн долл. США	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ГПБ (ОАО)</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Акимов А. И. — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления ГПБ (ОАО) — стороны в сделках Иванов С. С. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», член Совета директоров ГПБ (ОАО) — стороны в сделках			
1	Привлечение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) кредитов ГПБ (ОАО) (кредитор) в рублях и/или долларах США, и/или Евро на общую сумму до 40 480 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 40 480 000,0 тыс. руб.	13.02.2012
2	Размещение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) денежных средств (депозит) в рублях и/или долларах США, и/или Евро на счетах в ГПБ (ОАО) (банк) на общую сумму до 40 480 000,0 тыс. руб. с возможной конвертацией депозита с процентами	Цена сделки — 40 480 000,0 тыс. руб.	13.02.2012
3	Размещение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) денежных средств (депозит) в рублях и/или долларах США, и/или Евро на счетах в ГПБ (ОАО) (банк) на общую сумму до 40 480 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 40 480 000,0 тыс. руб.	13.02.2012
4	Купля-продажа ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в ГПБ (ОАО) (банк) иностранной валюты (конверсионные операции) с валютными парами доллар США/рубли, Евро/рубли, Евро/доллар США на общую сумму до 40 480 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 40 480 000,0 тыс. руб.	13.02.2012
5	Привлечение ОАО «НК «Роснефть» (заемщик) кредита ГПБ (ОАО) (кредитор) на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» в размере 1 000 000 000 долл. США. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 34 920 832 тыс. руб.	Цена сделки — 34 920 832,0 тыс. руб.	26.03.2012
6	Организация ГПБ (ОАО), ЗАО «ВТБ Капитал», ЗАО ИК «Тройка Диалог», ЗАО «Ренессанс Капитал», ЗАО «Райффайзенбанк», ООО «БК «Регион» (организаторы) размещения облигаций ОАО «НК «Роснефть» (эмитент) за комиссионное вознаграждение на общую сумму до 900 000 000 руб., а также возможному приобретению организаторами в ходе первичного размещения по номинальной стоимости облигаций ОАО «НК «Роснефть» в объемах, заявленных при сборе и формировании адресных заявок со стороны покупателей, на общую сумму до 30 000 000 000 руб. Общая сумма сделки — до 30 900 000 000 руб.	Цена сделки — 30 900 000,0 тыс. руб.	24.04.2012
7	Оказание ГПБ (ОАО) (андеррайтер) услуг ОАО «НК «Роснефть» (эмитент) по размещению облигаций в порядке и на условиях, установленных в соответствующем решении о выпуске облигаций, в соответствии с внутренними нормативными актами Закрытого акционерного общества «Фондовая биржа ММВБ» и Небанковской кредитной организации закрытого акционерного общества «Национальный расчетный депозитарий» за вознаграждение в размере до 70 тыс. руб.	Цена сделки — 70,0 тыс. руб.	24.04.2012
8	Покупка ОАО «Банк ВТБ» и ГПБ (ОАО) (банки) опционов «пут» ОАО «НК «Роснефть» (клиент) на общую сумму до 250 млн долл. США	Цена сделки — 250 млн долл. США	24.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Выдача ОАО «НК «Роснефть» (поручитель) в пользу ГПБ (ОАО) (кредитор) поручительства за исполнение в полном объеме ООО «Нефтепромлизинг» (должник) обязательств перед кредитором, возникших из договора об открытии аккредитива в пользу ООО «Эртей Петрошем Рус» (поставщик оборудования) на общую сумму (с учетом суммы аккредитива и вознаграждение за открытие аккредитива) в размере, эквивалентном 1 100 000,0 тыс. руб. Срок действия аккредитива – не более 570 календарных дней с даты открытия аккредитива	Цена сделки – 1 100 000,0 тыс. руб.	24.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ «Ю СИ ПИ ДЖИ ПИ IV ЛИМИТЕД»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Щербович И. В. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций/паев/долей «Ю СИ ПИ ДЖИ ПИ IV Лимитед» – стороны в сделке			
1	Оказание Компанией «Ю СИ ПИ ДЖИ ПИ IV Лимитед» (управляющий) услуг ОАО «НК «Роснефть» (клиент) по управлению активами общей стоимостью до 15 359 700,0 тыс. руб.	Цена сделки – 15 359 700,0 тыс. руб.	29.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «РОССИЙСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ КОМИТЕТ СОДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЕ ООН ПО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ» (НП «ЮНЕПКОМ»)</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Лаверов Н. П. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент НП «ЮНЕПКОМ» – стороны в сделках			
1	Заключение соглашения о сотрудничестве между ОАО «НК «Роснефть» и Некоммерческим партнерством «Российский национальный комитет содействия программе ООН по окружающей среде» (НП «ЮНЕПКОМ»), предусматривающего вступление ОАО «НК «Роснефть» в члены НП «ЮНЕПКОМ» с оплатой ежегодного членского взноса в размере 3 000 тыс. руб.	Цена сделки – 3 000 тыс. руб. в год	11.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АБ «РОССИЯ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Варниг М. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АБ «Россия» – стороны в сделках			
1	Размещение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или Евро на счетах в ОАО «АБ «РОССИЯ» (банк) (депозит) на общую сумму до 40 480 000,0 тыс. руб.	Цена сделки – 40 480 000,0 тыс. руб.	13.02.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> Некипелов А. Д. (до 29.06.2012) – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – стороны в сделках Варниг М. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – стороны в сделках Токарев Н. П. (до 20.06.2012) – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть» – стороны в сделках Каланда Л. В. (до 29.06.2012) – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – стороны в сделках Щербович И. В. (с 29.06.2012) – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – стороны в сделках ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Токарев Н. П. (до 30.06.2012) – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Каланда Л. В. (до 29.06.2012) – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Макаров И. В. (с 30.06.2012) – член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» – стороны в сделках			
1	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по компаундированию высокопарафинистой нефти в объеме до 3 500,0 тыс. тонн по цене 110,0 руб. за тонну нефти плюс НДС, на общую сумму 454 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 454 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
2	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по компаундированию высокосернистой (тяжелой) и особо высокосернистой (битуминозной) нефти в объеме до 3 200,0 тыс. тонн по цене 110,0 руб. за тонну нефти плюс НДС, на общую сумму 415 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 415 360,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
3	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов на экспорт и внутренний рынок в объеме 4 489,7 тыс. тонн за вознаграждение в размере 4 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 4 900 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.12.2011
4	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по организации приема и хранения нефти с обезличием в резервуарном парке системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Оказание ОАО «НК «Транснефть» (исполнитель) информационных услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по предоставлению оперативных сводок по приему нефти, оформлению и исполнению маршрутных поручений, сдачи нефти, принадлежащей заказчику, за вознаграждение в размере 20 364,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 20 364,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
6	Изменение условий сделки по оказанию ОАО «НК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке нефти в 2010-2012 гг. по нефтепроводу «Тихорецк – Туапсинский НПЗ» в связи с увеличением объема транспортируемой нефти до 9,829 млн тонн и увеличением общей стоимости договора до 32 540 811,459 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 32 540 811,459 тыс. руб. (с учетом НДС)	07.08.2012
7	Оказание ОАО «НК «Транснефть» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по включению в 2013 г. указанной заказчиком нефти в приоритетные права Российской Федерации в объеме 0,92 млн тонн в год на мощности трубопроводной системы Каспийского Трубопроводного Консорциума за вознаграждение в размере до 1 380,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	Цена сделки – 1 380,0 тыс. долл. США (без учета НДС)	24.10.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «БАНК ВТБ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> Костин А. Л. (до 20.06.2012) – заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ» – стороны в сделках Варниг М. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ» – стороны в сделках			
1	Изменение условий сделки по заключению ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО «Банк ВТБ» (банк) соглашения о стратегическом партнерстве. Соглашение не содержит имущественной оценки.	Соглашение не содержит имущественной оценки	07.08.2012
2	Изменение условий сделки по открытию и ведению ОАО «Банк ВТБ» (банк) расчетного счета ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в валюте Российской Федерации в части увеличения срока действия договора	Цена сделки – 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	07.08.2012
3	Изменение условий сделки по открытию и ведению ОАО «Банк ВТБ» (банк) расчетного счета ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в иностранной валюте в части увеличения срока действия договора	Цена сделки – 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	07.08.2012
4	Покупка ОАО «Банк ВТБ» и ГПБ (ОАО) (банки) опционов «пут» ОАО «НК «Роснефть» (клиент) на общую сумму до 250 млн долл. США	Цена сделки – 250 млн долл. США	24.12.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ГАЗПРОМ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20 % голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого – Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Акимов А. И. является членом Совета директоров ОАО «Газпром» – стороны в сделках			
1	Оказание ОАО «Газпром» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке газа по ГТС ОАО «Газпром» в объеме 3 011,200 млн куб. м за вознаграждение в размере 1 826 539,08 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 1 826 539,08 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.03.2012
2	Оказание ОАО «Газпром» (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по транспортировке в 2013-2015 гг. газа по ГТС ОАО «Газпром» в объеме 6 902,0 млн куб. м за общее вознаграждение в размере 3 649 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки – 3 649 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.10.2012 29.12.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> Богданов В. Л. (до 20.06.2012) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров, Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз» — стороны в сделках			
1	Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) газа ОАО «Сургутнефтегаз» (покупатель) в объеме 250,0 млн куб. м общей стоимостью 381 750,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	Цена сделки — 381 750,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	30.12.2011

## Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть»

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	<p>Поставка ЗАО «Ванкорнефть» (продавец) сырой нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме 34 000,0 тыс. тонн на общую сумму до 413 960 000,0 тыс. руб. с учетом НДС</p> <p>Период поставки: 2012 г. — первое полугодие 2013 г.</p> <p>Базис поставки: пункты сдачи нефти в систему ОАО «АК «Транснефть» на СИКН (система измерения количества и показателей качества нефти) Общества № 1209 на КНПС «Пур-Пе»</p>	<p>Предельная сумма сделки — 413 960 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)</p>	10.04.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВБРР»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Шишин С. В. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках, Федоров П. С. (до 02.07.2012) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках, Лазарев П. И. (с 02.07.2012) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках, Каланда Л. В. (до 29.01.2013) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках			
1	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций сделок с ОАО «ВБРР» (банк) по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или Евро на общую 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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15%;</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>	<p>Предельная сумма сделки — 493 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
2	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций сделок с ОАО «ВБРР» (банк) по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/ рубль, Евро/рубль, Евро/доллар США на общую предельную сумму 238 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>по сделкам по паре доллар США/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,5 Евро</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки — 238 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
3	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) сделок с ОАО «ВБРР» (банк) по привлечению Компанией краткосрочных 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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15%;</li> <li>по долларам США — не выше, чем Libor на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>по Евро — не выше, чем Libor (Евро) на соответствующий срок плюс 10%</li> </ul> </li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки — 216 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУНКЕР»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	<p>Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Бункер» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 3 568,6 тыс. тонн общей стоимостью 63 964 123,0 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>дизельное топливо — 580 тыс. тонн;</li> <li>прочие нефтепродукты — 2 988,6 тыс. тонн</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки — 63 964 123,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ВОСТОКНЕФТЕПРОДУКТ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	<p>Продажа ОАО «НК «Роснефть» (продавец) ООО «РН-Востокнефтепродукт» (покупатель) нефтепродуктов в объеме 2 238,2 тыс. тонн общей стоимостью 67 789 867,1 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>автобензины — 981,3 тыс. тонн;</li> <li>дизтопливо и авиатопливо — 1 060,7 тыс. тонн;</li> <li>прочие нефтепродукты — 196,2 тыс. тонн</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки — 67 789 867,1 тыс. руб.</p>	20.06.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	<p>Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исполнитель) услуг (выполнение работ) для ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по добыче углеводородов на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>нефти в объеме 65 383,2 тыс. тонн;</li> <li>попутного газа в объеме 4 584,3 млн куб. м</li> </ul> <p>и передаче добытых углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение на общую предельную сумму до 180 632 631,7 тыс. руб.</p>	<p>Предельная сумма сделки — 180 632 631,7 тыс. руб.</p>	20.06.2012
2	<p>Передача ОАО «НК «Роснефть» (арендодатель) во временное владение и пользование (аренду) ООО «РН-Юганскнефтегаз» (арендатор) основных средств (согласно перечню), принадлежащих Компании, за плату на общую предельную сумму 77 000 000,0 тыс. руб.</p>	<p>Предельная сумма сделки — 77 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ГПБ (ОАО)</b>			
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Акимов А. И. — Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления ГПБ (ОАО) — стороны в сделках, Иванов С. С. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», член Совета директоров ГПБ (ОАО) — стороны в сделках			
1	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генеральных соглашений о проведении депозитных операций и о проведении депозитных операций с конверсией сделок с ГПБ (ОАО) (банк) по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США и/или Евро на общую предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. с возможной конвертацией депозита 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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15 %;</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>	<p>Предельная сумма сделки — 493 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
2	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок 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-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,5 Евро</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки — 578 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) сделок с ГПБ (ОАО) (банк) по привлечению краткосрочных кредитов в рамках Генерального соглашения о порядке заключения кредитных сделок, а также по привлечению долгосрочных кредитов в рублях и/или долларах США, и/или Евро на общую предельную сумму 320 700 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <p>1) краткосрочные кредиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• общая предельная сумма — 216 000 000,0 тыс. руб.;</li> <li>• срок — до 30 дней;</li> <li>• процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>— по рублям — не выше, чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15 %;</li> <li>— по долларам США — не выше, чем Libor (доллары США) на соответствующий срок плюс 10 %;</li> <li>— по Евро — не выше, чем Libor (Евро) на соответствующий срок плюс 10 %</li> </ul> </li> </ul> <p>2) долгосрочные кредиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• общая предельная сумма — 104 700 000,0 тыс. руб.;</li> <li>• ставка — не более 10% годовых;</li> <li>• комиссия за организацию финансирования — не более 1% от суммы кредита;</li> <li>• плата за пользование кредитом — не более 0,5% годовых;</li> <li>• срок — от 31 дня до 7 лет</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 320 700 000,0 тыс. руб.	20.06.2012
4	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок процентного свопа на сумму 240 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — периодическая (единовременная) уплата каждой стороной денежных сумм в зависимости от изменения цены базисного актива;</li> <li>• базисный актив — кредитные ставки, основанные на волатильных индикаторах (MosPrime (MIBOR), Libor (доллары США), EURibor), начисляемые на номинал процентного свопа, выраженного в одной валюте;</li> <li>• экономический результат — фиксация процентных ставок по кредитному портфелю Компании;</li> <li>• срок — на срок кредита</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 240 000 000,0 тыс. руб.	30.11.2012
5	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок кросс-валютного свопа на сумму 380 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — периодическая (единовременная) уплата каждой стороной денежных сумм в зависимости от изменения показателя базисного актива;</li> <li>• базисный актив — кредитные ставки в различных валютах, в т. ч. основанные на волатильных индикаторах (MosPrime (MIBOR), Libor (доллары США), EURibor), начисляемые на номинал процентного свопа, выраженного в разных валютах;</li> <li>• экономический результат — фиксация и/или снижение ставки привлечения по кредитам Компании;</li> <li>• срок — на срок облигационного займа, выпущенного Компанией</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 380 000 000,0 тыс. руб.	30.11.2012
6	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ГПБ (ОАО) (банк) сделок по купле-продаже опционов, форвардов, опционных структур на сумму 240 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — хеджирование валютных и ценовых рисков на базисные активы;</li> <li>• базисный актив — валютные пары;</li> <li>• экономический результат — фиксирование цен на базисные активы на уровне не ниже цен, зафиксированных в бизнес-плане Компании на 2012 г.;</li> <li>• срок — до одного года</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 240 000 000,0 тыс. руб.	30.11.2012
7	<p>Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ГПБ (ОАО) (банк) по купле-продаже облигаций, векселей на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — облигации, векселя различных эмитентов;</li> <li>• доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок — до одного года</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 493 000 000,0 тыс. руб.	30.11.2012
8	<p>Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ГПБ (ОАО) (банк) по операциям РЕПО на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет — двусторонняя продажа (покупка) ценных бумаг;</li> <li>• доходность — не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок — до одного года</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 493 000 000,0 тыс. руб.	30.11.2012



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	<p>Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ГПБ (ОАО) (банк) по купле/продаже структурных кредитных нот (CLN – Credit Linked Notes) на сумму 49 300 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – купля-продажа эмиссионных ценных бумаг (структурных кредитных нот), имеющих идентификационный номер в европейском депозитарно-клиринговом центре Euroclear;</li> <li>• доходность – не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок – до одного года</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 49 300 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012
<p><b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «БАНК ВТБ»</b></p> <p><b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b>                      Костин А. Л. (до 20.06.2012) – заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления, член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ» – стороны в сделках,                      Варниг М. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Банк ВТБ» – стороны в сделках</p>			
1	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций сделок с ОАО «Банк ВТБ» (банк) по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или Евро на общую 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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15 %;</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>	<p>Предельная сумма сделки – 493 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
2	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения о срочных сделках на финансовых рынках и Генерального соглашения об общих условиях проведения конверсионных операций с использованием электронных средств связи сделок с ОАО «Банк ВТБ» (банк) 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-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>• по сделкам по паре Евро/рубли – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>• по сделкам по паре Евро/доллар США – не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,5 Евро</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 578 000 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012
3	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) сделок с ОАО «Банк ВТБ» (банк) по привлечению краткосрочных кредитов в рамках Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг» и других систем дистанционного банковского обслуживания, а также долгосрочных кредитов в рублях и/или долларах США, и/или Евро на общую предельную сумму 373 050 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <p>1) краткосрочные кредиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• общая предельная сумма – 216 000 000,0 тыс. руб.;</li> <li>• срок – до 30 дней;</li> <li>• процентная ставка:                             <ul style="list-style-type: none"> <li>– по рублям – не выше, чем MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15 %;</li> <li>– по долларам США – не выше, чем Libor (доллары США) на соответствующий срок плюс 10 %;</li> <li>– по Евро – не выше, чем Libor (Евро) на соответствующий срок плюс 10 %</li> </ul> </li> </ul> <p>2) долгосрочные кредиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• общая предельная сумма – 157 050 000,0 тыс. руб.;</li> <li>• срок – от 31 дня до 7 лет;</li> <li>• процентная ставка – не более 10 % годовых;</li> <li>• комиссия за организацию финансирования – не более 1 % от суммы кредита;</li> <li>• плата за пользование кредитом – не более 0,5 % годовых</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 373 050 000,0 тыс. руб.</p>	20.06.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	<p>Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО «Банк ВТБ» (банк) по купле/продаже структурных кредитных нот (CLN – Credit Linked Notes) на сумму 49 300 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – купля-продажа эмиссионных ценных бумаг (структурных кредитных нот), имеющих идентификационный номер в европейском депозитарно-клиринговом центре Euroclear;</li> <li>• доходность – не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок – до одного года</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 49 300 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012
5	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО «Банк ВТБ» (банк) в рамках Генерального соглашения о проведении операций с использованием производных финансовых инструментов сделок процентного свопа на сумму 240 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – периодическая (единовременная) уплата каждой стороной денежных сумм в зависимости от изменения цены базового актива;</li> <li>• базисный актив – кредитные ставки, основанные на волатильных индикаторах (MosPrime (MIBOR), Libor (доллары США), EURibor), начисляемые на номинал процентного свопа, выраженного в одной валюте;</li> <li>• экономический результат – фиксация процентных ставок по кредитному портфелю Компании;</li> <li>• срок – на срок кредита</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 240 000 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012
6	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО «Банк ВТБ» (банк) в рамках Генерального соглашения о проведении операций с использованием производных финансовых инструментов сделок кросс-валютного свопа на сумму 380 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – периодическая (единовременная) уплата каждой стороной денежных сумм в зависимости от изменения показателя базисного актива;</li> <li>• базисный актив – кредитные ставки в различных валютах, в т. ч. основанные на волатильных индикаторах (MosPrime (MIBOR), Libor (доллары США), EURibor), начисляемые на номинал процентного свопа, выраженного в разных валютах;</li> <li>• экономический результат – фиксация и/или снижение ставки привлечения по кредитам Компании;</li> <li>• срок – на срок облигационного займа, выпущенного Компанией</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 380 000 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012
7	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО «Банк ВТБ» (банк) сделок по купле-продаже опционов, форвардов, опционных структур на сумму 240 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – хеджирование валютных и ценовых рисков на базисные активы;</li> <li>• базисный актив – валютные пары;</li> <li>• экономический результат – фиксирование цен на базисные активы на уровне не ниже цен, зафиксированных в бизнес-плане Компании на 2012 г.;</li> <li>• срок – до одного года</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 240 000 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012
8	<p>Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО «Банк ВТБ» (банк) по купле-продаже облигаций, векселей на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – облигации, векселя различных эмитентов;</li> <li>• доходность – не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок – до одного года</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 493 000 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012
9	<p>Совершение сделок между ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО «Банк ВТБ» (банк) по операциям РЕПО на сумму 493 000 000,0 тыс. руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет – двусторонняя продажа (покупка) ценных бумаг;</li> <li>• доходность – не ниже средней депозитной ставки на соответствующий срок по итогам анализа предложений не менее четырех банков на момент заключения сделки;</li> <li>• срок – до одного года</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделки – 493 000 000,0 тыс. руб.</p>	30.11.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АБ «РОССИЯ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АБ «Россия» — стороны в сделках			
1	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций сделок с ОАО «АБ «Россия» 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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок минус 15 %;</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 — 493 000 000,0 тыс. руб.	20.06.2012
2	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО «АБ «Россия» (банк) сделок по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/ рубль, Евро/рубль, Евро/доллар США на общую предельную сумму 238 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>по сделкам по паре доллар США/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,5 Евро</li> </ul>	Предельная сумма сделки — 238 000 000,0 тыс. руб.	20.06.2012
3	<p>Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) с ОАО «АБ «Россия» (банк) кредитных сделок по привлечению краткосрочных 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 MosPrime (MIBOR) на соответствующий срок плюс 15 %;</li> <li>по долларам США — не выше, чем Libor (доллары США) на соответствующий срок плюс 10 %;</li> <li>по Евро — не выше, чем Libor (Евро) на соответствующий срок плюс 10 %</li> </ul> </li> </ul>	Предельная сумма сделки — 216 000 000,0 тыс. руб.	20.06.2012
<b>СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»</b>			
<b>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</b> Некипелов А. Д. (до 29.06.2012) — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках, Варниг М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках, Токарев Н. П. (до 20.06.2012) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках, Каланда Л. В. (до 29.06.2012) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках, Щербович И. В. (с 29.06.2012) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках, ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20 % голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Токарев Н. П. (до 30.06.2012) — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Каланда Л. В. (до 29.06.2012) — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Макаров И. В. (с 30.06.2012) — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках			
1	<p>Одобрить изменение ранее совершенной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, — Договора поставки нефти от 10.04.2009 г. № 0000609/0675D/176/16/9 между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» (далее — Договор поставки), одобренного Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г., путем заключения к нему Дополнительного соглашения № 4 (далее — Дополнительное соглашение), содержащего следующие существенные изменения:</p> <p>1) Учитывая, что ОАО «АК «Транснефть» заключило дополнительное соглашение к Экспортному договору (Договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «АК «Транснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией, которым была установлена скидка к цене по Экспортному договору, в соответствии с Дополнительным соглашением предлагается внести изменения в Приложение № 2 к Договору поставки. Приложение № 2 будет дополнено положением о том, что месячная покупная цена, определенная в соответствии с Приложением № 2, уменьшается на скидку в размере 1,50 долл. США (один доллар США пятьдесят центов) за баррель США.</p> <p>Учитывая принцип зеркальности заключаемых договоров, указанная скидка будет применяться начиная с 1 ноября 2011 г. при условии и после вступления в силу дополнительного соглашения, заключенного между ОАО «АК «Транснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией.</p>	Цена сделки — 54 млрд долл. США	10.04.2012

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	2) Цена сделки (денежная оценка), в совершении которой имеется заинтересованность, на измененных условиях была определена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 28 февраля 2012 г. (протокол № 13). При этом при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 100 долл. США за 1 баррель общая стоимость поставляемой сырой нефти по Договору поставки (с учетом изменений, вносимых Дополнительным соглашением) за 20 лет может составить 54 млрд долл. США		
2	Оказание ОАО «АК «Транснефть» (исполнитель) в 2013 г. услуг Компании (заказчик) по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 123 180,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 208 000 000,0 тыс. руб.	Предельная сумма сделки – 208 000 000,0 тыс. руб.	20.06.2012

**СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ «РУССКИЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК» (КИПР) ЛИМИТЕД****Лицо, заинтересованное в совершении сделок:**

Кузовлев М. В. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров «Русского Коммерческого Банка» (Кипр) Лимитед — стороны в сделках

1	Совершение ОАО «НК «Роснефть» (клиент) в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций сделок с «Русским Коммерческим Банком» (Кипр) Лимитед (банк) по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубль, Евро/рубль, Евро/доллар США на общую предельную сумму 578 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу: <ul style="list-style-type: none"> <li>по сделкам по паре доллар США/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,7 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,8 руб.;</li> <li>по сделкам по паре Евро/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ-РТС на день расчетов минус 0,05 Евро</li> </ul>	Предельная сумма сделки – 578 000 000,0 тыс. руб.	30.11.2012
---	--	---	------------

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

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированное лицо которого — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Иванов С. С., является Председателем Правления ОАО «СОГАЗ» — стороны в сделках

1	Одобрить договор страхования ответственности ОАО «НК «Роснефть», любой дочерней компании ОАО «НК «Роснефть», членов Совета директоров, менеджмента и сотрудников ОАО «НК «Роснефть» (далее — Договор) между ОАО «НК «Роснефть» (страхователь) и ОАО «СОГАЗ» (страховщик) как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: <p>Предмет Договора: с учетом всех положений Договора страхования страховщик обязуется при наступлении любого из указанных в Договоре страховых случаев выплатить страховое возмещение соответствующему застрахованному лицу и/или выгодоприобретателю, и/или любому третьему лицу, имеющему право на получение такого возмещения.</p> <p>Застрахованные лица:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ОАО «НК «Роснефть».</li> <li>2. Любая дочерняя компания ОАО «НК «Роснефть» (как это указано в Договоре).</li> <li>3. Любое лицо, которое было до начала периода, является на момент начала периода страхования или в течение периода страхования становится членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», а также директором по проспекту эмиссии ценных бумаг или должностным лицом, упомянутым в качестве такового в любых сведениях о листинге или проспекте эмиссии ценных бумаг, выпущенных ОАО «НК «Роснефть».</li> <li>4. Любое лицо, которое было до начала периода, является на момент начала периода страхования или в течение периода страхования становится: (а) директором или должностным лицом (включая, но не ограничиваясь: членом коллегиального исполнительного органа, единоличным исполнительным органом) ОАО «НК «Роснефть», кроме внешнего аудитора или конкурсного управляющего; (б) работником; (в) теневым или де-факто директором; (г) директором обособленного/дочернего юридического лица и/или представительства/филиала; (е) главным бухгалтером, а также (ж) лицом, которое занимало/занимает/займет пост директора/должностного лица ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» в части действия (бездействия) по принятию управленческих решений в отношении страхователя, вытекающих из владения ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» ценными бумагами страхователя; (з) супругом/супругой или партнером в гражданском браке застрахованного лица, а также (и) внешним управляющим, наследником, законным представителем или душеприказчиком покойного, недееспособного или обанкротившегося застрахованного лица в отношении убытков, возникающих вследствие требования защиты в связи с неверным действием такого застрахованного лица.</li> </ol>	Цена сделки – 1 200 000 долл. США	20.06.2012
---	--	-----------------------------------	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	<p>Выгодоприобретатели по Договору – застрахованные лица, страхователь, а также любые третьи лица, которым может быть причинен вред/убытки.</p> <p>Цена Договора (размер страховой премии) – 1 200 000 долл. США.</p> <p>Период страхования – с 10 июля 2012 г. до 10 июля 2013 г., при этом действие настоящего Договора распространяется на события/действия/обстоятельства, произошедшие/совершенные начиная с 10 июля 2006 г. (дата начала непрерывности действия страхового покрытия).</p> <p>Страховая сумма по Договору (лимит ответственности) – 150 000 000 долл. США.</p> <p>Дополнительные лимиты для независимых директоров (сверх общего лимита ответственности) – 1 000 000 долл. США – специальный дополнительный лимит на каждого независимого директора, 6 000 000 долл. США – дополнительная страховая сумма для всех независимых директоров.</p> <p>Объекты страхования – имущественные интересы застрахованных лиц, связанные с обязанностью возместить убытки, понесенные выгодоприобретателями и/или другими лицами, а также связанные с несением любых расходов и издержек застрахованными лицами.</p> <p>Страховые случаи по Договору – наступление всех следующих обстоятельств: (а) возникновение у застрахованных лиц обязанности возместить денежный или не денежный ущерб или любое другое правомерное или объективное возмещение в связи с неверными действиями застрахованных лиц в любой юрисдикции; (б) предъявление к застрахованным лицам требования в связи с убытками других лиц, указанными в пункте (а) выше.</p>		
	<p>Франшиза (подлежит вычету в случае, когда страхователь оплачивает возмещение по требованиям к застрахованным лицам, включая самого страхователя):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в отношении требований по ценным бумагам, предъявленным в США или Канаде: 500 000 долл. США;</li> <li>• в отношении требований по ценным бумагам, предъявленным в других странах: 250 000 долл. США;</li> <li>• в отношении всех остальных требований, предъявленных в США и Канаде: 100 000 долл. США;</li> <li>• в отношении всех остальных требований, предъявленных по всему миру, за исключением США и Канады: 100 000 долл. США</li> </ul>		

## Крупные сделки, одобренные Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»:

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
1	<p>Одобрить заключение между ОАО «НК «Роснефть», компанией BP Russian Investments Limited и компанией BP plc (зарегистрированной по адресу 1 Сейнт Джеймс Сквэр, Лондон SW1Y 4PD, Великобритания, регистрационный номер 00102498) договора купли-продажи, являющегося крупной сделкой, со следующими существенными условиями:</p> <p>предмет сделки — приобретение ОАО «НК «Роснефть» у компании BP Russian Investments Limited 25 000 акций компании TNK-BP Limited номинальной стоимостью 1 долл. США каждая, что составляет 50% от выпущенных акций TNK-BP Limited на дату настоящего решения, и 25 000 доходных акций компании TNK Industrial Holdings Limited номинальной стоимостью 0,3 долл. США каждая, что составляет 50% от выпущенных доходных акций TNK Industrial Holdings Limited на дату настоящего решения условия оплаты цены сделки: 25 425 373 136 долл. США, а также 321 778 155 акций ОАО «НК «Роснефть» (номинальной стоимостью 1 копейка каждая, номер государственной регистрации выпуска 1-02-00122-A), которые в настоящее время являются казначейскими акциями ОАО «НК «Роснефть» и представляют 3,04% выпущенных акций ОАО «НК «Роснефть» на дату настоящего решения, по цене в размере 8,00 долл. США за одну обыкновенную акцию ОАО «НК «Роснефть», а также проценты, исчисляемые по ставке 3,5% годовых от суммы, составляющей 16,66 млрд долл. США, за период времени с 18 октября 2012 г. включительно до даты закрытия сделки, не включая такую дату, а также сумму дивидендов (до каких-либо вычетов), начисляемых на 321 778 155 акций ОАО «НК «Роснефть», в отношении которых дата составления списка лиц, имеющих право на получение таких дивидендов, приходится на число после 18 октября 2012 г. и не позднее даты закрытия сделки</p>	<p>Цена сделки —</p> <p>(1) 28 млрд долл. США, плюс</p> <p>(2) проценты, исчисляемые по ставке 3,5% годовых от суммы, составляющей 16,66 млрд долл. США, за период времени с 18 октября 2012 г. включительно до даты закрытия сделки, не включая такую дату, плюс</p> <p>(3) сумму дивидендов (до каких-либо вычетов), начисляемых на 321 778 155 акций ОАО «НК «Роснефть», в отношении которых дата составления списка лиц, имеющих право на получение таких дивидендов, приходится на число после 18 октября 2012 г. и не позднее даты закрытия сделки</p>	20.11.2012
2	<p>Одобрить заключение договора купли-продажи между ОАО «НК «Роснефть», с одной стороны, и компаниями Alfa Petroleum Holdings Limited, OGIP Ventures, Ltd., являющимися продавцами, а также компанией Alfa Finance Holdings S. A. (зарегистрированной по адресу Тридент Чемберс, П. О. Бокс 146, Роад Таун, Тортола, Британские Виргинские Острова, регистрационный номер 1567809), компанией Al Petroleum Holdings LLC (зарегистрированной по адресу Сентервиль Роад, 2711, помещение 400, Вилмингтон, штат Дэлавер 19808, Соединенные Штаты Америки) и компанией Renova Holding Ltd. (зарегистрированной по адресу Секонд Тэррейс Вест Сентервиль, Нассау, Содружество Багамских Островов, Багамы, регистрационный номер 128,177В), выступающими в качестве гарантов исполнения обязательств продавцов, с другой стороны, являющегося крупной сделкой, со следующими существенными условиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предмет сделки — приобретение ОАО «НК «Роснефть» у компаний Alfa Petroleum Holdings Limited и OGIP Ventures, Ltd. 25 000 акций компании TNK-BP Limited номинальной стоимостью 1 долл. США каждая, что составляет 50% от выпущенных акций TNK-BP Limited на дату настоящего решения, и 25 000 доходных акций компании TNK Industrial Holdings Limited номинальной стоимостью 0,3 долл. США каждая, что составляет 50% от выпущенных доходных акций TNK Industrial Holdings Limited на дату настоящего решения</li> <li>• цена сделки — 28 млрд долл. США плюс проценты, исчисляемые по ставке 3,75% годовых на сумму 28 млрд долл. США за период времени от 16 октября 2012 г. включительно до даты закрытия сделки, не включая такую дату</li> </ul>	<p>Цена сделки — 28 млрд долл. США плюс проценты, исчисляемые по ставке 3,75% годовых на сумму 28 млрд долл. США за период времени от 16 октября 2012 г. включительно до даты закрытия сделки, не включая такую дату</p>	11.12.2012

## Крупные сделки, одобренные общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть»:

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
1	<p>Одобрить изменение ранее совершенной сделки — договора купли-продажи сырой нефти № 0000709/0674K/IN09COD009 между Китайской национальной нефтегазовой корпорацией и ОАО «НК «Роснефть» от 17.02.2009 г. (далее — Договор купли-продажи), одобренного Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. в составе крупной сделки, состоящей из серии взаимосвязанных сделок, путем заключения к Договору купли-продажи Дополнительного соглашения № 1 (далее — Дополнительное соглашение), содержащего следующие существенные условия:</p> <p>1) В соответствии с Дополнительным соглашением, которое вступает в силу при условии получения согласия Корпорации «Китайский Банк Развития» (получено 24.01.2012 г.) и одобрения сделки уполномоченными органами управления поставщика):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• разногласия сторон в отношении ценообразования по Договору считаются урегулированными;</li> <li>• покупатель должен выплатить поставщику всю имеющуюся задолженность;</li> <li>• при условии выплаты такой задолженности начиная с 1 ноября 2011 г. и на период действия Договора купли-продажи сырой нефти цена нефти, поставляемой по Договору, уменьшается на скидку в размере 1,50 долл. США (один доллар США пятьдесят центов) за баррель США.</li> </ul> <p>2) Цена (денежная оценка) крупной сделки на измененных условиях была определена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 28 февраля 2012 г. (протокол № 13). Цена сделки рассчитывается ежемесячно на рыночных условиях с использованием котировок российской нефти в порту Козьмино и при условии равенства качественных характеристик нефти, отгружаемой в КНР, и нефти, отгружаемой через порт Козьмино в случае, если объем всей российской нефти, отгруженной через порт Козьмино будет меньше 12,5 млн тонн в год, на разницу объемов применяются котировки российской нефти «Юралс» в портах Приморск/Новороссийск (по дифференциалу от эталонной нефти «Брент»), при этом при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 100 долл. США за 1 баррель общая стоимость нефти, поставляемой по Договору купли-продажи сырой нефти (с учетом изменений, вносимых Дополнительным соглашением), за 20 лет составит около 130 млрд долл. США</p>	Цена сделки — 130 млрд долл. США	10.04.2012

---

# Приложение 5

## Информация о выполнении поручений и указаний Президента РФ и поручений Правительства РФ

---



## Информация о выполнении поручений и указаний Президента РФ и поручений Правительства РФ

Вся информация приведена по российским стандартам

### О ФОРМИРОВАНИИ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ КОМИТЕТОВ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ, УТВЕРЖДЕНИИ СИСТЕМЫ КПЭ, РАЗРАБОТКЕ И ПРИНЯТИИ ПОЛОЖЕНИЙ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ МЕНЕДЖМЕНТА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В ОАО «НК «Роснефть»» сформирован и действует Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.

Функции и деятельность Комитета описаны на стр. 117 данного отчета.

С 2009 г. в Компании действует система годового премирования для топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений, основанная на выполнении показателей эффективности. Положение о годовом премировании топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений утверждено Советом директоров 05.03.2009 г. (протокол № 1), изменено 10.01.2012 г. (протокол № 9). Коллективные показатели эффективности Компании и индивидуальные показатели эффективности топ-менеджеров для целей годового премирования утверждаются ежегодно и зависят от стратегии Компании и бизнес-задач на конкретный годовой период.

### О ВЫПЛАТАХ (ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ) РУКОВОДЯЩЕМУ СОСТАВУ КОМПАНИИ

Годовая премия топ-менеджерам Компании выплачивается на основании решения Совета директоров в соответствии с выполнением установленных им органами управления Компании показателей эффективности на отчетный год. Размер годовой премии единоличного исполнительного органа Компании — Президента ОАО «НК «Роснефть»» определяется в зависимости от выполнения индивидуальных показателей эффективности, которые соответствуют ключевым показателям эффективности деятельности Компании. Годовая премия остальных топ-менеджеров зависит от выполнения коллективных показателей эффективности деятельности Компании и курируемых блоков, а также индивидуальных результатов.

Порядок и условия выплаты вознаграждения менеджменту Компании (Президент, первый вице-Президент, вице-Президенты и приравненные к ним должности, и руководителей самостоятельных подразделений ОАО «НК «Роснефть»») приведены на стр. 125-126 данного отчета.

Критерии определения вознаграждения членам Совета директоров устанавливаются Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров, утвержденным решением Совета директоров от 28.04.2009 г. (протокол № 4), с изменениями и дополнениями от 27.04.2012 г. (протокол № 19). В соответствии с указанным Положением вознаграждение выплачивается членам Совета директоров, имеющим статус «независимых», и членам Совета директоров, являющимся уполномоченными представителями интересов Российской Федерации в Совете директоров, за исключением членов Совета директоров, имеющих статус государственных служащих, а также единоличного исполнительного органа ОАО «НК «Роснефть»» (Президента).

### О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

ОАО НК «Роснефть»» является одним из крупнейших инвесторов в российскую экономику — в 2012 г. капитальные вложения Компании составили 466 млрд руб.

Основными приоритетными направлениями капитальных вложений Компании являются:

- модернизация НПЗ в РФ в целях выполнения требований Технического регламента;
- развитие новых нефтегазодобывающих регионов (Восточная Сибирь, шельфы морей);
- реализация инфраструктурных проектов (терминалы в гг. Туапсе, Находка, п. Де-Кастри), а также сбытовых сетей (ТЭК «Кневичи» в г. Владивосток, АЗС и нефтебазовое хозяйство в регионах РФ).

В 2012 г. «Роснефть»» инвестировала 146,7 млрд руб. в приобретение новых активов. За счет приобретения доли в проекте Таас-Юрях и завершения консолидации Юрубчено-Тохомского проекта «Роснефть»» серьезно усилила свои позиции в Восточной Сибири. В рамках развития международного бизнеса Компания увеличила свое присутствие в проектах на территории Венесуэлы, войдя в первый действующий проект в Северной Америке. «Роснефть»» осуществила настоящий прорыв на газовом рынке посредством приобретения 51 % доли ООО НГК «Итера», второго по объемам добычи газа независимого производителя России. Приобретенные активы ТЭК «Внуково» позволят существенно расширить авиазаправочный бизнес.

Несмотря на масштабную инвестиционную программу, все инвестиции покрыты за счет собственных средств Компании.

Управление инвестиционными проектами осуществляется с использованием лучших мировых практик и нацелено на постоянное повышение эффективности инвестиций.

### О РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В 2012 г. в ОАО «НК «Роснефть»» продолжилось выполнение Программы энергосбережения ОАО «НК «Роснефть»» 2009–2013 гг. утвержденной Советом директоров в марте 2009 г. Программой предусматривается повышение эффективности использования электрической и тепловой энергии, а также ко-

тельно-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». Рассмотрение итогов реализации Программы в 2012 г. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» намечено на II квартал 2013 г.

В 2012 г. суммарный объем потребления топливно-энергетических ресурсов ОАО «НК «Роснефть» составил 9 488 тыс. т условного топлива (т. у. т.). Доля электроэнергии в данном объеме составила 77%, теплоэнергии — 23% (включая потребление ОАО «Томскнефть» ВНК).

В 2012 г. экономия топливно-энергетических ресурсов в результате реализации Программы энергосбережения составила 399 тыс. т. у. т. (345 тыс. т. у. т. в виде электроэнергии, 38 тыс. т. у. т. в виде теплоэнергии и 16 тыс. т. у. т. в виде топлива на технологические нужды и генерацию), или 4,2% от фактического потребления. Общая суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов в денежном выражении составила 2 792 млн руб.

### Добыча нефти и газа

Сегмент добычи является основным потребителем электроэнергии. В 2012 г. основной объем мероприятий направлен на экономию электроэнергии по технологическим процессам добычи нефти:

- механизированная добыча нефти (экономия — 487 млн кВтч);
- поддержание пластового давления (экономия — 375 млн кВтч);
- подготовка и перекачка нефти (экономия — 77 млн кВтч);
- снижение потерь электрической энергии (экономия — 48 млн кВтч);
- прочие технологические процессы (экономия — 42 млн кВтч).

В 2012 г. суммарная экономия электроэнергии в сегменте добычи составила в части электроэнергии 1 032 млн кВтч и теплоэнергии 11,5 тыс. Гкал на общую сумму 2 367 млн руб.

### Нефтепереработка

В сегменте нефтепереработки основное потребление энергоресурсов приходится на тепловую энергию, и основное направление энергосберегающих мероприятий приходится на экономию теплоэнергии.

Экономия энергоресурсов по направлениям составили:

- теплоэнергия (экономия — 245 тыс. Гкал);
- электроэнергия (экономия — 25 млн кВтч);
- топливо (экономия — 11 тыс. т);
- вода (экономия — 2 млн куб. м)

В 2012 г. суммарная экономия в результате реализации Программы энергосбережения составила 407 млн руб.

### Нефтепродуктообеспечение

На предприятиях нефтепродуктообеспечения мероприятия по экономии топливно-энергетических ресурсов направлены на потребление электроэнергии, которая занимает основную долю в энергопотреблении предприятий.

Экономия электроэнергии — 3,8 млн кВтч на сумму 16 млн руб.

## О ЗАКУПКАХ ПРОДУКЦИИ РОССИЙСКОГО ПРОИЗВОДСТВА

В целях единообразного подхода к выбору поставщиков товаров, работ и услуг, в Компании применяется:

- Стандарт «Порядок организации поставок материально-технических ресурсов для дочерних обществ»;
- Политика ОАО «НК «Роснефть» в области закупочной деятельности, утвержденная Советом директоров Компании 21.12.2011 г. (протокол № 8);
- Приказ от 13.07.2011 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 отдают 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.

По итогам 2012 г. закупки продукции российского производства составили 178,1 млрд руб., что на 2% превысило уровень 2011 г. (175,3 млрд руб.), а также составили 85% от суммарных закупок ОАО «НК «Роснефть» в 2012 г.

В целом рост в абсолютном значении объема импортных закупок обусловлен программой технического перевооружения НПЗ Компании и закупкой уникального импортного оборудования, не имеющего отечественных аналогов.

С целью локализации производства и использования инновационных технологий на территории Российской Федерации ОАО «НК «Роснефть» стремится к стратегическому сотрудничеству с мировыми лидерами — производителями оборудования для нефтегазовой отрасли. Как яркий пример следует отметить сотрудничество ОАО «НК «Роснефть» с компанией General Electric в области развития производства в г. Рыбинске энергетического оборудования, не имеющего аналогов в РФ.

Потенциальные контрагенты проходят процедуру квалификационного отбора, позволяющую отсеять недобросовестных подрядчиков и исключить экономически необоснованные структуры. Помимо этого, в Компании организован аудит основных производителей, в том числе с привлечением специализированных организаций.

С целью обеспечения открытости закупок, информация о планируемых закупочных процедурах на поставку материально-технических ресурсов размещается на корпоративном сайте ОАО «НК «Роснефть» и общегосударственном сайте закупок [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru).

## О РАЗРАБОТКЕ СРЕДНСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ И ПРОГРАММЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

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 г. Совет директоров Компании рассмотрел и утвердил Отчет о реализации Программы инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» за 2011 г.

Ход реализации программы инновационного развития Компании одобрен 20.12.2012 г. Межведомственной комиссией по технологическому развитию Президиума Совета при Президенте РФ по модернизации и инновационному развитию России.

В 2012 г. инвестиции в осуществление исследований и разработок в рамках реализации Программы инновационного развития составили 9,9 млрд руб., что на 16% выше показателя за 2011 г.

Дочерним обществом Компании ООО «РН-ЦИР» получен статус резидента Фонда «Сколково». Основные направления деятельности центра – реализация прорывных исследований и разработки технологий в области нового поколения полимерных материалов, синтетических, моторных и реактивных топлив (GTL), уникальных катализаторов.

Во исполнение поручения Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики России от 14.02.2012 г. № Пр-356 принято решение о финансировании Фонда целевого капитала «Сколтех» основным акционером Компании – ОАО «Роснефтегаз» за счет средств, поступивших в результате выплаты ОАО «НК «Роснефть» дополнительных дивидендов за 2011 г.

В рамках исследования Арктического шельфа проведены уникальные экспедиционные исследования по изучению гидрометеорологического и ледового режима акватории Карского моря.

В ходе реализации целевых инновационных проектов в 2012 г. Компанией:

- 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 куб. м в год), а также подготовки топливного газа для ГПЭС;
- разработан программный комплекс для нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/Reservoir Engineering System Tools (RN-REST) (свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2012611617);
- разработан программный комплекс, представляющий собой набор инструментов для проектирования разработки месторождений, включая средства планирования геолого-технологических мероприятий (ГТМ) с использованием средств картопостроения. Суммарный эффект от использования программного комплекса в составе корпоративной информационной системы блока «Добыча» приводит к увеличению добычи нефти более чем на 3 млн т в год за счет снижения сроков проектирования и выбора оптимальных схем разработки месторождений, применения эффективных методов планирования и выполнения геолого-технологических мероприятий, перераспределения трудозатрат от сбора данных в сторону их анализа;
- разработан программный комплекс для моделирования (РН-КИМ)/Reservoir Modeling Tools (RN-RMT) (свидетельство о гос. регистрации программы для ЭВМ № 2012612552). Программный комплекс является собственным корпоративным гидродинамическим симулятором для решения уникальных задач в гидродинамическом моделировании, учитывающим различные геолого-гидродинамические, термические эффекты, возникающие при моделировании месторождений Компании;
- разработаны технологии освоения низкопроницаемых коллекторов, на которые в 2013 г. поданы две заявки на получение патентов на изобретения. В настоящее время осуществляется внедрение технологий на месторождениях, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть». Согласно разработанным технологиям в 2013–2017 гг. на Приобском и Приразломном месторождениях планируется бурение более 200 горизонтальных скважин. При этом дополнительная добыча нефти может составить более 5 млн т.

В 2012 г. Компанией успешно завершены испытания 23 технологий в рамках 17 проектов, направленных на внедрение новых технологий, в 8 дочерних добывающих обществах Компании. По результатам испытаний в 2012 г. дополнительно добыто 240 тыс. т нефти. Дополнительный объем добычи нефти, полученный в результате внедрения ранее испытанных новых технологий, оценивается в 845 тыс. т за 2012 г., эффект от внедрения технологий составляет 1,5 млрд руб. в 2012 г.

Детальная информация о Программе инновационного развития и ее реализации в 2012 г. находится на стр. 86-89 Годового отчета.

## О РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

В 2012 г. Компания продолжила реализацию политики по оптимизации имущественного комплекса и активов группы НК «Роснефть». В рамках указанной работы в соответствии с утвержденным Советом директоров Стандартом «Управление непрофильными и неэффективными активами» были проведены следующие мероприятия:

- Советом директоров Компании утвержден Сводный перечень и Программа (план) мероприятий в отношении 44 обществ Группы, подлежащих ликвидации;
- в течение 2012 г. ликвидированы следующие общества группы: ООО «Бурение-Суходол», ОАО «Варуст», ООО «Октан-Сервис», а также компании-нерезиденты: Vostok-Shmidt Neftegas Holdings B.V., Anglo-Siberian Oil Company Holdings Limited;

- Советом директоров Компании утверждены материалы по реорганизации 7 обществ Группы сегмента энергетика.

Помимо указанных мероприятий в Компании в течение 2012 г. проводилась работа по подготовке материалов в отношении российских и зарубежных обществ группы НК «Роснефть», отнесенных в рамках проведенного анализа деятельности к группам «реализация», «ликвидация» и «реорганизация».

В 2013 г. Компанией будет продолжена работа по выполнению мероприятий по ликвидации, реорганизации и реализации непрофильных и неэффективных обществ Группы, в том числе мероприятий по реструктуризации зарубежных активов Компании.

## О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации, затрагивающих вопросы информационной открытости закупочной деятельности, Советом директоров Компании был утвержден ряд внутренних документов:

- Политика Компании в области закупочной деятельности, которая определяет принципы и приоритеты Компании в области осуществления закупочной деятельности;
- Программа «Совершенствование закупочной деятельности ОАО «НК «Роснефть» до 2013 г.». В рамках реализации данной Программы 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 Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее — Федеральный закон № 223-ФЗ);
- Положение «О закупке товаров, работ, услуг ОАО «НК «Роснефть», разработанное с учетом требований Федерального закона № 223-ФЗ и утвержденное решением Совета директоров 27.12.2012 г. (протокол № 4).

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.

В настоящее время формирование планов закупки ведется в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2012 г. № 932 «Об утверждении Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана» и внутренних документов Компании, с последующим размещением этих планов на корпоративном сайте Компании и на общегосударственном сайте закупок ([www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)).

Прорабатывается вопрос размещения части закупок на электронной торговой площадке (ЭТП) ОАО «Санкт-Петербургская Международная товарно-сырьевая биржа», что также должно повысить открытость и конкурентность процедур при проведении закупок.

Продолжается разработка и внедрение системы автоматизации закупочной деятельности Компании на базе SAP SRM, что позволит поставщикам самостоятельно отслеживать интересующие их лоты, регистрироваться и принимать участие в торгах.

## О РЕШЕНИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКОВ

Внедренная в 2009 г. система годового премирования, основанная на выполнении показателей эффективности деятельности, в 2012 г. была распространена на руководителей среднего звена Аппарата управления ОАО «НК «Роснефть» и ключевых руководителей дочерних обществ Компании. При этом перечень показателей эффективности был существенно доработан с учетом задач по проведению масштабной реконструкции НПЗ, снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг), увеличению эффективности экспортных направлений реализации нефти и нефтепродуктов.

## 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 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 г. № Пр-846, акционерным обществам с государственным участием поручено провести мероприятия по снижению 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 Компании разработана Методика расчета и мониторинга показателей снижения 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 ценах 2010 г., которая согласована Министерством энергетики Российской Федерации и утверждена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть».

В соответствии с требованиями Методики в течение 2012 г. Компания ежеквартально осуществляла мониторинг снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции и в установленном порядке представляла анализ результатов в Минэнерго России. Результаты снижения затрат на приобретение товаров, услуг и снижения затрат в инвестиционной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за 2012 г. составили 10,13% в ценах 2010 г.

## О СТРАХОВАНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ — ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ИНТЕРЕСОВ ГОСУДАРСТВА В ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ

В ОАО «НК «Роснефть» осуществляется страхование ответственности членов органов управления Компании, включая независимых членов Совета директоров. Страхование направлено на обеспечение возмещения Компании, акционерам, кредиторам и иным лицам ущерба, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

В 2012 г. страховая сумма (лимит ответственности) по договору страхования составляла 150 млн долл. США, а также 1 млн долл. США — специальный дополнительный лимит на каждого независимого директора и 6 млн долл. США — дополнительная страховая сумма для всех независимых директоров.

## О ПРЕДЛОЖЕНИЯХ И РЕКОМЕНДАЦИЯХ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СТИМУЛИРОВАНИЕ РАЗВИТИЯ МЕХАНИЗМОВ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ, БАЗИРУЮЩИХСЯ НА МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТАХ

Начиная с 2009 г. ОАО «НК «Роснефть» приняло добровольное обязательство повышать экологическую безопасность производственных объектов Компании до уровня, соответствующего наилучшим показателям в нефтяных компаниях мира. Для реализации экологической ответственности ОАО «НК «Роснефть» применяет следующие добровольные механизмы, соответствующие международным стандартам:

- система экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента — Требования и руководство по применению»;
- экологический аудит в соответствии с международным стандартом ISO 19011:2002 «Руководство по аудиту систем менеджмента качества и/или экологического менеджмента».

Порядок применения указанных добровольных механизмов экологической ответственности в ОАО «НК «Роснефть» введен с 2005 г. и предусмотрен приказом «О внедрении в Компании Интегрированной системы управления в области охраны окружающей среды, труда и здоровья персонала» от 09.08.2005 г. № 136.

В соответствии с принятым в ОАО «НК «Роснефть» порядком разрабатываются и постоянно актуализируются внутренние документы, в том числе:

- Политика Компании в области ПБОТОС, введена в действие 20.01.2009 г.;
- Стандарт Компании «Интегрированная система управления ПБОТОС», введен в действие с 13.03.2007 г. (с изменениями, внесенными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 26.03.2009 г. № 114);
- Стандарт Компании «Управление рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды», введен в действие приказом от 28.04.2009 г. № 198, и др.

Соответствие системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 регулярно подтверждается аккредитованным сертифицирующим органом. В марте—апреле 2012 г. в Компании проведен ресертификационный аудит и подтверждено соответствие международному стандарту ISO 14001:2004. В 2013—2015 гг. в Компании будет продолжена работа по совершенствованию и обеспечению эффективного функционирования Системы экологического менеджмента, ее надзорные аудиты и ресертификация на соответствие требованиям добровольного международного стандарта ISO 14001:2004.

Компания на добровольной основе ежегодно публикует нефинансовые отчеты (отчеты в области устойчивого развития ОАО «НК «Роснефть», далее — Отчеты). Начиная с 2007 г. в отчетах в части экологической ответственности раскрываются все сведения, предусмотренные Директивами Председателя Правительства Российской Федерации № 1710п-П13.

Требования к подготовке и публикации нефинансовых отчетов ОАО «НК «Роснефть» определены Политикой Компании в области устойчивого развития, утвержденной приказом № 574 от 16.11.2009 г. Политикой определено, что отчеты готовятся в соответствии с требованиями международного «Руководства по отчетности в области устойчивого развития» Глобальной инициативы по отчетности (Руководства GRI).

Ежегодный аудит отчетов с 2008 г. осуществляется независимым аудитором Ernst & Young. Отчеты в области устойчивого развития за 2008, 2009, 2010 и 2011 гг. соответствуют максимальному уровню «А+» раскрытия информации по Руководству GRI.

В настоящее время в Компании ведется подготовка отчета в области устойчивого развития за 2012 г. в соответствии с международными стандартами на уровне «А+», в том числе проводятся независимая проверка отчета компанией Ernst & Young и общественные слушания.

Во исполнение Директив Председателя Правительства Российской Федерации № 1710п-П13 в Компании разработан и одобрен 10.08.2012 г. Советом директоров Порядок применения добровольных механизмов экологической ответственности и система подготовки отчетности в области устойчивого развития ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с международными стандартами GRI.

В рамках реализации Плана действий по реализации Основ государственной политики в области экологического развития РФ на период до 2030 г., утвержденного Распоряжением Правительства Российской Федерации от 18.12.2012 г. № 2423-р, Компания в тесном взаимодействии с Торгово-Промышленной палатой России приняла активное участие в разработке проектов федерального законодательства (3 проекта), проектов Постановлений Правительства Российской Федерации (2 проекта).

В целом за 2012 г. в органы государственной власти направлены замечания и предложения Компании к 22 проектам и действующим законодательным и иным нормативно-правовым актам.

## О ВНЕДРЕНИИ В ПРАКТИЧЕСКУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРИНЦИПОВ СОИНВЕСТИРОВАНИЯ В РОССИЙСКИЕ И МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЕНЧУРНЫЕ ФОНДЫ

Компания считает важным поддержать предложенные принципы соинвестирования, их применение будет способствовать развитию инновационной деятельности Компании путем:

- привлечения с помощью фонда новых перспективных тем исследований и технологий мирового уровня для решения задач Компании;
- привлечения портфельных компаний фонда для реализации инновационных проектов;
- разработки и привлечения технологий (через инвестирование в фонд), необходимых дочерним или сервисным структурам Компании, принадлежащих компаниям — третьим лицам.

Программа инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» на 2011—2015 гг., утвержденная Советом директоров Компании 01.04.2011 г., уже содержит мероприятия по возможному соинвестированию в венчурные фонды для содействия в доведении инновационных проектов до стадии серийного производства.

Учитывая, что принятие коллегиальными органами управления решений о соинвестировании Компанией в венчурные фонды должно осуществляться исходя из конкретных предложений по участию фондов в реализации инновационных проектов по тематикам Компании, вопрос о внедрении в Компа-

---

нии принципов соинвестирования в российские и международные венчурные фонды будет рассматриваться Советом директоров при поступлении таких предложений.

### **О ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ОТЧУЖДЕНИЯ ПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ В СЕКТОРАХ ЭКОНОМИКИ С ДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ КОНКУРЕНЦИИ**

В 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» продолжила работу по оптимизации состава активов, находящихся в собственности Компании и ее дочерних и зависимых обществ. Ряд активов реализован с использованием конкурсных процедур, предполагающих вовлечение субъектов малого и среднего предпринимательства. С целью систематизации процедур реализации таких активов Компания планирует утвердить в 1 полугодии 2013 г. Программу (план) реализации таких активов.

### **О ПРЕДСТАВЛЕНИИ СВЕДЕНИЙ О ДОХОДАХ, ИМУЩЕСТВЕ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ИМУЩЕСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА РУКОВОДЯЩЕГО СОСТАВА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**

ОАО «НК «Роснефть» в своей деятельности руководствуется принципами обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, предотвращения случаев конфликта интересов между руководством Компании (в т. ч. членами ее органов управления) и Компанией, а также иных злоупотреблений, связанных с занимаемой должностью.

# 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.

На основании Указа Президента РФ от 21 мая 2012 г. № 688 ОАО «НК «Роснефть»» включено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

# Контактная информация

---

**Полное фирменное наименование:**

Открытое акционерное общество  
«Нефтяная компания «Роснефть»»

**Сокращенное наименование:**

ОАО «НК «Роснефть»»

**Место нахождения Общества:**

Российская Федерация,  
115035, Москва,  
Софийская набережная, дом 26/1

**Справочная служба:**

Телефон: +7 (499) 517-88-99  
Факс: +7 (499) 517-72-35  
Телекс: 114405 DISVO.RU  
Электронная почта: postman@rosneft.ru

**Для акционеров:**

Корпоративный секретарь ОАО «НК «Роснефть»»  
Назаров Андрей Валерьевич  
Телефон: +7 (499) 517-88-88 (доб. 33-60)  
Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления  
ОАО «НК «Роснефть»»  
Телефон: +7 (495) 987-30-60; +7 (499) 429-06-89;  
8-800-500-11-00 (звонок по России бесплатный)  
Факс: +7 (499) 517-86-53  
Электронная почта: shareholders@rosneft.ru

**Для институциональных инвесторов:**

Управление по работе с инвесторами  
Департамента стратегического развития  
ОАО «НК «Роснефть»»  
Телефон: +7 (495) 411-05-04  
Электронная почта: 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) 956-68-50  
Электронная почта: common@rbsys.ru

**Аудитор отчетности Компании  
по международным стандартам:**

ООО «Эрнст энд Янг»  
Адрес: 115035, Москва, Садовническая набережная,  
дом 77, строение 1  
Телефон: +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) 411-79-11  
Факс: +7 (495) 411-83-12  
Электронная почта: support@reestr.ru  
Веб-сайт: www.reestr.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  
Английская версия: www.rosneft.com



