



РОСНЕФТЬ



**НОВЫЕ
ПЕРСПЕКТИВЫ**

2010
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

«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 791 млрд куб. м газа;
- 414 разрабатываемых месторождений с годовой добычей свыше 120 млн т нефти и 12 млрд куб. м газа;
- 100 геологоразведочных участков с ресурсами 6,9 млрд т н. э.;
- 7 НПЗ мощностью 51 млн т нефти в год;
- 1 800 АЗС под брендом «Роснефть» в 41 регионе России.

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА:

- уникальная по масштабам и качеству ресурсная база;
- крупнейшие в России новые проекты в секторе разведки и добычи;
- самые низкие удельные операционные расходы на добычу;
- стратегическое предприятие Российской Федерации;
- более 20% российской добычи и переработки нефти;
- собственные экспортные терминалы.

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ:







- войти в число лидеров мировой нефтегазовой отрасли.

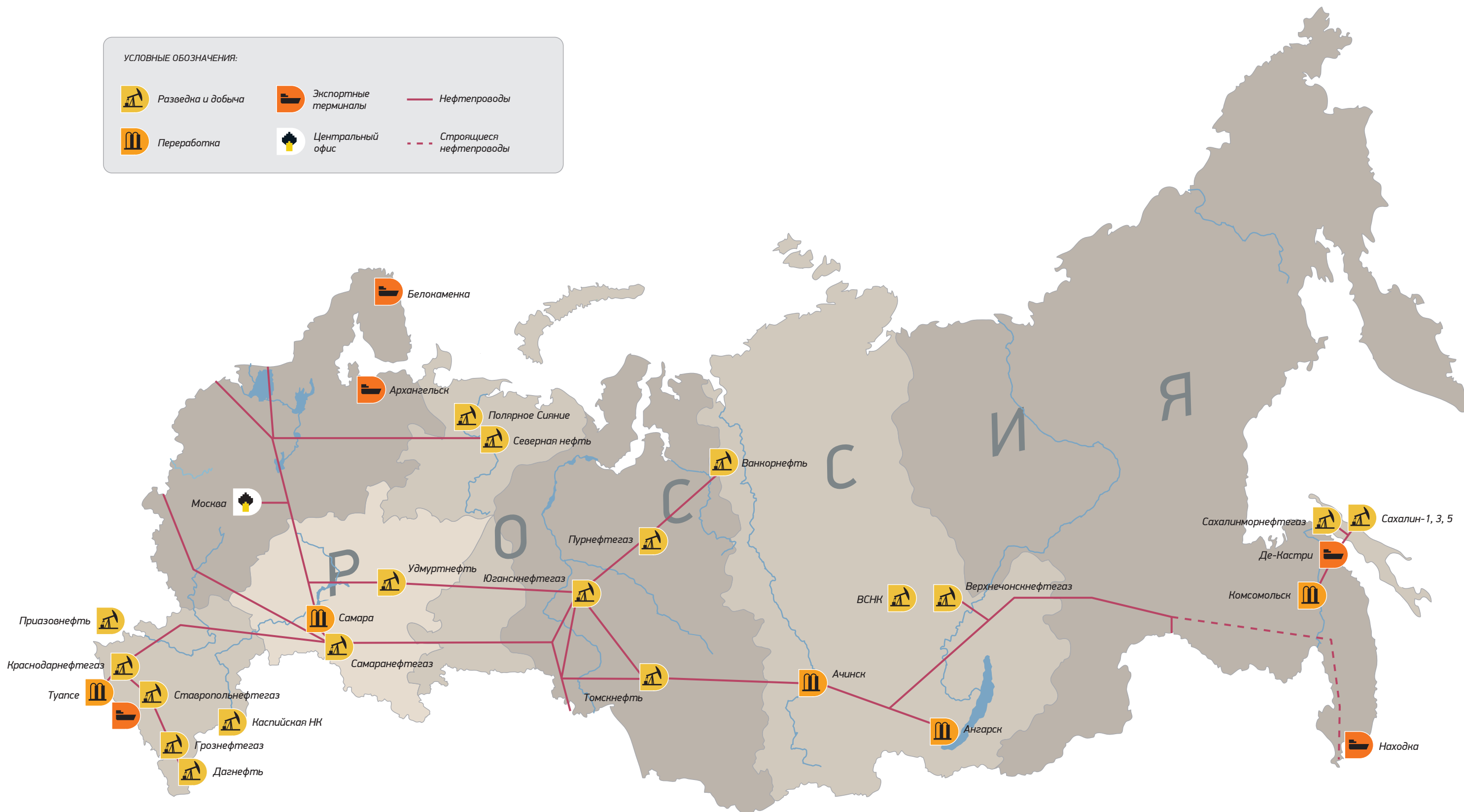
СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	5
Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»	9
Ключевые события 2010 г.	12
Нефтепереработка: новый этап развития	14
О компании	28
История НК «Роснефть»	30
Структура НК «Роснефть»	32
«Роснефть» сегодня	34
Перспективы развития и стратегия	38
Обзор результатов деятельности (Отчет Совета Директоров ОАО «НК «Роснефть» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности)	40
Лицензирование	42
Геологоразведка	44
Запасы	52
Добыча	54
Переработка	64
Сбыт	70
Основные финансовые результаты	80
Наука и инновации	86
Корпоративный научно-проектный комплекс	88
Целевые инновационные проекты	90
Социальная ответственность	94
Персонал	96
Социальная политика и благотворительность	102
Охрана труда, промышленная безопасность и защита окружающей среды	110
Корпоративное управление	114
Система корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»	116
Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента ОАО «НК «Роснефть»	130
Внутренний контроль и аудит	132
Акционерный капитал	138
Дивидендная политика	144
Раскрытие информации	146
Приложение 1. Основные факторы риска	149
Приложение 2. Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения	159
Приложение 3. Перечень крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г.	168
Приложение 4. Неконсолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»	205
Приложение 5. Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»	248
Приложение 6. Информация о выполнении задач, поставленных Правительством Российской Федерации	295
Список основных сокращений	299
Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	300
Контактная информация	301

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НК «РОСНЕФТЬ»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

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



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»



Игорь Сечин

Председатель
Совета директоров
ОАО «НК «Роснефть»

**« ВАЖНЕЙШИМ НАПРАВЛЕНИЕМ ДЛЯ «РОСНЕФТИ»,
БЕССПОРНО, СТАЛ ВЫХОД НА СЕРИЮ МАСШТАБНЫХ
СОВМЕСТНЫХ ПРОЕКТОВ С КРУПНЕЙШИМИ
ЗАРУБЕЖНЫМИ КОМПАНИЯМИ. «РОСНЕФТЬ»
АКТИВНО РАЗВИВАЕТ КАК ЗАПАДНОЕ, ТАК И
ВОСТОЧНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ СОТРУДНИЧЕСТВА,
ОТКРЫВАЯ ДЛЯ СЕБЯ НОВЫЕ РЫНКИ »**

Уважаемые акционеры!

Минувший 2010 г. стал знаковым для «Роснефти» — Компании исполнилось 15 лет. Эта дата ознаменовала серьезные перемены в ее жизни, принципиальные изменения в управленческой политике и одновременно — первые заметные успехи в начатой работе.

Улучшившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании со стабильно растущими производственными и финансовыми показателями «Роснефти» позволили Компании закрепить лидерские позиции на рынке: достаточно сказать, что был обеспечен самый высокий показатель абсолютного прироста добычи нефти среди российских компаний. Одновременно с этим была проведена масштабная работа по восполнению ресурсной базы, в частности — были приобретены права недропользования на целом ряде перспективных участков, в том числе — на арктическом шельфе РФ, который, без преувеличения, является будущим отечественной нефтегазодобычи.

Высокие операционные результаты позволили «Роснефти» достичь существенного улучшения финансовых показателей и снижения чистого долга более чем на четверть. Все это, в свою очередь, позволило выйти на новые горизонты планирования, приступить к реализации целого комплекса инициатив.

Прежде всего — это работа над новой стратегией, которая определит векторы долгосрочного

развития Компании. Отмечу, что первые начинания оказали заметное влияние на деятельность «Роснефти» и проиллюстрировали результативность начатой работы уже в самом начале 2011 г.

Важнейшим направлением для «Роснефти», бесспорно, стал выход на серию масштабных совместных проектов с крупнейшими зарубежными компаниями. «Роснефть» активно развивает как западное, так и восточное направление сотрудничества, открывая для себя новые рынки. Во-первых, Компания заключила соглашение о приобретении доли в СП Ruhr Oel в Германии, что позволит ей после завершения этой сделки не только существенно нарастить перерабатывающие мощности, но и получить доступ к технологиям и рынкам сбыта в крупнейшей экономике Европы.

Во-вторых, дан старт совместному проекту с китайской компанией CNPC по сооружению в г. Тяньцзинь в КНР нефтеперерабатывающего завода. Мы рассчитываем, что этот проект позволит нам закрепиться на динамично растущем рынке нефтепродуктов этой страны.

В секторе разведки и добычи заключено соглашение о стратегическом сотрудничестве с компанией Crescent Petroleum (ОАЭ), предполагающее разведку и разработку нефтегазовых месторождений на Ближнем Востоке и в Северной Африке.

Большая работа проведена в рамках освоения запасов новых месторождений Вос-

точной Сибири, которые являются источником поддержания добычи в стране на среднесрочную и долгосрочную перспективу. И самым значимым результатом этой работы стало наращивание производственных мощностей Ванкорского проекта. По результатам 2010 г. «Ванкорнефть» стала второй по величине добывающей компанией группы «Роснефть».

Нельзя не отметить результативную работу Компании по модернизации имеющихся и строительству новых нефтеперерабатывающих предприятий. Это и строительство, по сути, нового завода на базе действующего Туапсинского НПЗ, и одобрение бизнес-проекта создания Восточной нефтехимической компании, и начало работ по возведению Грозненского НПЗ. Наши задачи мы видим в выходе на новые рынки, в повышении эффективности использования сырья, улучшении структуры выпуска нефтепродуктов и экологических свойств топлива. Последнее, в свою очередь, обеспечит соответствие нашего топлива требованиям, заданным Техническим регламентом.

Инвестиционная программа «Роснефти» нацелена на выполнение обещаний, данных покупателям акций Компании во время IPO в 2006 году, прежде всего, в отношении дивидендных выплат. Компания стабильно удерживает темпы роста дивидендов, заданные в предыдущие годы, — 20% в год. В 2010 г. мы выплатили более 24 млрд рублей дивидендов.

Еще одним неотъемлемым элементом развития Компании является повышение энергоэффективности. Благодаря выполнению программы энергосбережения экономия топливно-энергетических ресурсов «Роснефти» в 2010 г. составила более 350 тыс. т.у.т., или 4% от фактического потребления. Результаты деятельности по повышению ресурсосбережения являются важным приоритетом и предметом постоянного мониторинга на уровне головной компании.

И наконец, необходимо отметить тот факт, что информационная прозрачность и открытость «Роснефти» не просто признаны ведущими профильными структурами, но стали фирменным стилем Компании. В этом году, так же как и в 2009, «Роснефть» заняла первое место в исследовании информационной прозрачности российских компаний, которое ежегодно выполняется рейтинговым агентством Standard & Poor's.

Благодаря комплексу грамотных управленческих решений в 2010 г. Компания вышла на новый этап своего развития — становления в качестве глобального энергетического лидера. Обновленной стратегией сформированы новые задачи и долгосрочные цели, которые должны обеспечить устойчивый рост Компании и доходов ее акционеров. Рассчитываем, что высокие результаты в отчетном году обеспечат хороший старт для реализации новых стратегических планов «Роснефти».

Желаю сотрудникам успехов в этой работе и благодарю акционеров за доверие.



Игорь Сечин,
Председатель Совета директоров
ОАО «НК «Роснефть»

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ НК «РОСНЕФТЬ»

ЭФФЕКТИВНОСТЬ:

- совершенствование бизнес-модели, корпоративной структуры и системы корпоративного управления
- оптимизация и диверсификация портфеля активов
- оптимизация логистики
- контроль над расходами
- оптимизация структуры капитала

УСТОЙЧИВЫЙ РОСТ:

- увеличение акционерной стоимости
- стратегическое планирование, базирующееся на разумных допущениях
- эффективное наращивание объемов добычи
- развитие перерабатывающих мощностей в соответствии с требованиями рынка
- максимально эффективное использование сырья и выпуск продукции высокого качества
- развитие системы управления рисками

ПРОЗРАЧНОСТЬ:

- соблюдение современных российских и международных требований
- доступность информации для всех заинтересованных сторон
- регулярное обновление информации
- ежеквартальная отчетность по международным стандартам
- открытый диалог с миноритарными акционерами и инвесторами

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ:

- экологическая и промышленная безопасность
- обеспечение безопасных условий труда
- охрана здоровья
- улучшение качества жизни сотрудников и их семей
- поддержка образования
- вклад в социально-экономическое развитие регионов

ИННОВАЦИИ:

- постоянное совершенствование корпоративной системы инновационного развития
- непрерывная разработка и внедрение новых технологий
- мониторинг и адаптация передового мирового опыта
- технологическое обучение специалистов

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»



■
**Эдуард
Худайнатов**

*Председатель Правления,
Президент ОАО «НК «Роснефть»*

« **ВАЖНЫМ ИТОГОМ ГОДА СТАЛ ЭФФЕКТИВНЫЙ ДИАЛОГ С ПРАВИТЕЛЬСТВОМ ПО ВОПРОСУ ОПТИМИЗАЦИИ НАЛОГОВОГО РЕЖИМА И СТИМУЛИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ. КЛЮЧЕВЫМ МОМЕНТОМ ДЛЯ «РОСНЕФТИ» ЯВЛЯЕТСЯ УЧАСТИЕ В РАЗРАБОТКЕ НАЛОГОВЫХ УСЛОВИЙ ДЛЯ НОВЫХ РЕГИОНОВ НЕФТЕДОБЫЧИ, КОТОРЫЕ ПОЗВОЛИЛИ БЫ ПРИНИМАТЬ НОВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РЕШЕНИЯ** »

Уважаемые акционеры!

2010 г. прошел для «Роснефти» под знаком больших перемен. Отправной точкой стало формирование новых стратегических ориентиров Компании. Перед нами стоит задача перехода «Роснефти» от статуса игрока национального масштаба, работающего в основном с традиционными месторождениями и технологиями, к масштабу и стандартам работы лидера мировой нефтегазовой отрасли, обладающего диверсифицированным портфелем месторождений нефти и газа, включающим запасы шельфа, и использующего самые передовые технологии, в том числе собственной разработки.

Рад отметить, что в минувшем году мы не только приступили к этой работе, но и уже можем оценить первые результаты.

Обратимся к данным по добыче нефти, как одному из самых важных показателей. Как вы знаете, годовая добыча нефтяного сырья в стране возросла на 10,9 млн тонн. Из них 6,8 млн обеспечила «Роснефть» — это самый высокий показатель среди российских нефтяных компаний. Добыча углеводородов достигла почти 130 млн тонн нефтяного эквивалента, тогда как 5 лет назад мы добывали всего лишь 85 млн тонн, то есть рост составил около 50%. Такой, без преувеличения, выдающийся результат стал возможен не только благодаря высоким темпам роста добычи нашего крупнейшего добывающего подразделения — «Юганскнефтегаза», но и бла-

годаря началу освоения новых месторождений Восточной Сибири — прежде всего, Ванкорского.

Сильные операционные результаты, в свою очередь, обусловили достижение отличных финансовых показателей. В частности, свободный денежный поток составил более 170 млрд руб., что позволило нам снизить чистый долг до уровня конца 2006 г. Таким образом, мы с запасом выполнили обещание, данное еще в 2006 г., о достижении целевого соотношения чистого долга и показателя EBITDA на уровне 1 к концу 2010 г. В отчетном году этот показатель составил 0,7.

Достижению высоких финансовых показателей способствовали и наши успехи в области контроля над расходами. По итогам года рост удельных контролируемых затрат снова был ниже темпов реального укрепления рубля. Подобный результат Компания из года в год демонстрирует с момента первичного размещения акций в 2006 г. Это направление работы является одним из наших основных приоритетов. Мы планируем и в дальнейшем уделять первостепенное внимание рационализации затрат.

В минувшем году Компания подтвердила свой статус мирового лидера по доказанным запасам жидких углеводородов среди публичных компаний. По результатам независимого аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, доказанные запасы НК «Роснефть» по классификации PRMS составили на конец

года 2,5 млрд тонн нефти и почти 800 млрд кубометров газа. Таким образом, в отчетном году коэффициент замещения доказанных запасов нефти по международным стандартам составил 106%. По итогам года обеспеченность «Роснефти» запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти — 21 год, по газу — 67 лет. При этом «Роснефть» имеет огромный потенциал наращивания ресурсов в первую очередь за счет приобретенных осенью лицензионных участков на Арктическом шельфе — он будет использоваться для восполнения ресурсной базы в долгосрочной перспективе.

Важным итогом года стал эффективный диалог с Правительством по вопросу оптимизации налогового режима и стимулирования инвестиций. Ключевым моментом для «Роснефти» является участие в разработке налоговых условий для новых регионов нефтедобычи, которые позволили бы принимать новые инвестиционные решения. Уже существует базовая концепция подобной системы, осталось определиться с техническими деталями и ставками. Мы надеемся, что совместными усилиями будет найдено решение, приемлемое и для нефтяных компаний, и для российского бюджета.

В 2010 г. мы продолжили модернизацию НПЗ Компании, основной задачей которой является выполнение требований Технического регламента к качеству моторных топлив. Было завершено строительство двух установок изомеризации на Сызранском НПЗ и Ангарской НХК, а также завершена модернизация установки висбрекинга на Куйбышевском НПЗ, риформинга на Сызранском НПЗ и изомеризации на Новокуйбышевском НПЗ.

В своей деятельности Компания исходит из того, что нефтегазовый комплекс нашей страны обладает огромным потенциалом энергосбережения, повышения энергоэффективности и инновационного развития. Мы отдаем себе отчет в том, что «Роснефть», добывающая более

23% всей нефти в стране, несет самую серьезную ответственность за реализацию модернизационной политики в нефтегазовом комплексе. Поэтому Компания наращивает инвестиции в технологическое развитие и инновационную деятельность — если в 2010 г. они составили почти 3 млрд руб., то уже в 2011 г. планируется направить на НИОКР более 8 млрд рублей. Величина расходов на НИОКР в расчете на доллар выручки сопоставима с уровнем крупнейших мировых нефтегазовых компаний. В отчетном году велось формирование новых долгосрочных приоритетов в данной сфере, прежде всего — создание Программы инновационного развития Компании.

Успех реализации новой стратегии, безусловно, зависит и от внутренних факторов. Поэтому мы продолжили работу по оптимизации структуры управления, совершенствованию корпоративных систем, усилению финансовой и операционной дисциплины. В отчетном году мы инициировали ряд проектов, нацеленных на вывод непрофильных активов, оптимизацию сервисного блока и совершенствование бизнес-процессов. Эта работа будет продолжена и в 2011 г.

В своей работе «Роснефть» исходит из того, что любой рост является результатом эффективной и мотивированной работы людей — сотрудников Компании. Не меньшее значение для «Роснефти» имеет социальная ответственность перед населением ключевых регионов деятельности. Поэтому социальная политика является обязательным элементом успешного развития Компании. В отчетном году наши социальные расходы составили 16,6 млрд руб., была продолжена реализация ряда значимых социальных программ.

Подводя итоги, можно сказать, что в отчетном году «Роснефть» создала серьезный задел для реализации намеченных планов. Результаты 2010 г. и первые события 2011 г. показывают, что мы движемся в правильном направлении. Рассчитываем, что сделанное станет залогом успешного развития и роста капитализации Компании.

Эдуард Худайнатов,
Председатель Правления,
Президент ОАО «НК «Роснефть»



■
Новокуйбышевский
НПЗ. Установка
короткоцикловой
адсорбции водород-
содержащего газа

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2010 г.

- В Восточной Сибири неподалеку от Верхне-чонского месторождения открыто два новых месторождения: Санарское и имени Н.Н. Лисовского. Извлекаемые запасы нефти новых месторождений по категориям С1 и С2 российской классификации оцениваются более чем в 170 млн т.
- В рамках реализации программы модернизации перерабатывающих мощностей Компании в 2010 г. было завершено строительство двух установок изомеризации на Сызранском НПЗ и Ангарской НХК, а также завершена модернизация установки висбрекинга на Куйбышевском НПЗ, риформинга на Сызранском НПЗ и изомеризации на Новокуйбышевском НПЗ.
- Решением Президента Российской Федерации Дмитрия Медведева на должность президента ОАО «НК «Роснефть» назначен Эдуард Худайнатов, ранее работавший в Компании в должности первого вице-президента.
- С государственной нефтяной компанией Венесуэлы (PDVSA) заключено соглашение о приобретении 50%-ной доли в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Сумма сделки составляет 1,6 млрд долл. без учета рабочего капитала. В случае закрытия сделки перерабатывающие мощности НК «Роснефть» увеличатся на 11,6 млн т.
- С целью развития биржевой торговли в России «Роснефть» перешла на реализацию основных оптовых объемов нефтепродуктов третьим лицам через товарно-сырьевые биржи. По итогам 2010 г. через биржи было реализовано 3,4 млн т нефтепродуктов, что в 3 раза превышает аналогичный показатель за 2009 г.
- Компания сохранила первое место в проводимом международным рейтинговым агентством Standard & Poor's исследовании информационной прозрачности российских компаний. В 2009 г. Компания также находилась на первой строчке рейтинга, в 2008 г. — на второй строчке.
- В рамках реализации второго этапа проекта Сахалин-1 в эксплуатацию введено нефтяное месторождение Одопту, что позволит стабилизировать добычу по проекту.



■
 Церемония закладки первого камня в основание НПЗ, г. Тяньцзинь (Китай)



■
Строительство установки
изомеризации
на Ангарской НХК

- Подписано Соглашение о разработке технико-экономического обоснования строительства НПЗ в г. Тяньцзинь (Китай), и состоялась церемония закладки первого камня в основание завода. НПЗ планируется построить в рамках совместного предприятия НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорации (CNPC). Мощность нового завода составит 13 млн т нефти в год, выход светлых нефтепродуктов – более 80%.
- Совет директоров НК «Роснефть» одобрил общую концепцию строительства нефтехимического завода на Дальнем Востоке в районе г. Находка. Завод будет перерабатывать нефть с Комсомольского и Ачинского НПЗ и Ангарской НХК «Роснефти» в объеме до 3,4 млн т в год. Основной продукцией предприятия будут полимеры, а целевым рынком сбыта – Китай.
- «Роснефть» получила оставшиеся 5 млрд долл. (из 15 млрд долл.) в соответствии с кредитным соглашением с Банком развития Китая, заключенным в 2009 г. Выборка данного 20-летнего кредита и погашение части прочих кредитов и займов позволили улучшить кредитный профиль Компании.



*НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА:
НОВЫЙ ЭТАП РАЗВИТИЯ*





*НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА:
НОВЫЙ ЭТАП РАЗВИТИЯ*



НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА: НОВЫЙ ЭТАП РАЗВИТИЯ



УСПЕШНОЕ ЗАВЕРШЕНИЕ РЕАЛИЗУЕМЫХ ПРОЕКТОВ ПОЗВОЛИТ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕМУ СЕКТОРУ «РОСНЕФТИ» ВЫЙТИ НА НОВЫЙ УРОВЕНЬ И УСИЛИТЬ СВОИ КОНКУРЕНТНЫЕ ПОЗИЦИИ

2010 г. стал переломным в истории перерабатывающего сектора НК «Роснефть». Во-первых, в наиболее интенсивную фазу перешла программа модернизации НПЗ Компании, реализация которой позволит радикально изменить качественные характеристики имеющихся заводов. Во-вторых, была достигнута договоренность с компанией PDVSA о приобретении 50% в компании Ruhr Oel, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии, что в случае закрытия сделки позволит «Роснефти» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к немецкому рынку и самым современным технологиям переработки и управления. В-третьих, Советом директоров был одобрен план строительства нефтехимического комплекса на Дальнем Востоке. В-четвертых, был заложен первый камень в основание нового НПЗ на тер-

ритории Китая. В-пятых, началось расширение мощностей Ангарского завода полимеров. И наконец, был одобрен проект строительства современного НПЗ мощностью 1 млн т в г. Грозный на юге России. Успешное завершение данных проектов позволит перерабатывающему сектору «Роснефти» выйти на новый уровень и усилить свои конкурентные позиции.

ОПИСАНИЕ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО СЕКТОРА НК «РОСНЕФТЬ»

В структуру НК «Роснефть» входят семь крупных нефтеперерабатывающих предприятий: Комсомольский, Туапсинский, Новокуйбышевский, Куйбышевский, Сызранский, Ачинский НПЗ и Ангарская нефтехимическая компания.

Суммарная проектная мощность заводов по первичной переработке составляет 50,9 млн т нефти в год. «Роснефти» также принадлежат четыре мини-НПЗ в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на юге европейской части России суммарной мощностью 0,5 млн т нефти в год, а также 50%-ная доля в Стрежевском мини-НПЗ в Западной Сибири. Продукция мини-НПЗ направляется в основном на собственные нужды добывающих обществ Компании.

НПЗ Компании отличаются выгодным географическим положением, их продукция реализуется на внутреннем рынке и на экспорт.

Туапсинский НПЗ, который находится на побережье Черного моря, позволяет осуществлять эффективные экспортные поставки нефтепродуктов. Завод является также одним из крупнейших поставщиков нефтепродуктов на быстрорастущий рынок Южного федерального округа России.

Самарская группа заводов, в которую входят Куйбышевский, Новокуйбышевский и Сызран-

ский НПЗ, обеспечивает нефтепродуктами в основном центральные регионы России. Наличие буферных баз нефти и нефтепродуктов, доступ к сети нефтепродуктопроводов и наливным терминалам на реке Волге позволяет осуществлять поставки и на европейский рынок. Причем экспорт осуществляется всеми видами транспорта — железнодорожным, трубопроводным и водным.

Нефтепродукты, произведенные Ангарской НХК, Ачинским и Комсомольским НПЗ, реализуются в Сибири и на Дальнем Востоке. Заводы играют первостепенную роль в энергетическом балансе этих регионов. Часть продукции поставляется в Монголию, Китай и другие азиатские страны.

«Роснефть» активно развивает производство масел. Основными мощностями являются Новокуйбышевский завод масел и присадок и завод по производству масел в составе Ангарской НХК. Кроме того, в структуру НК «Роснефть» входит специализированное предприятие

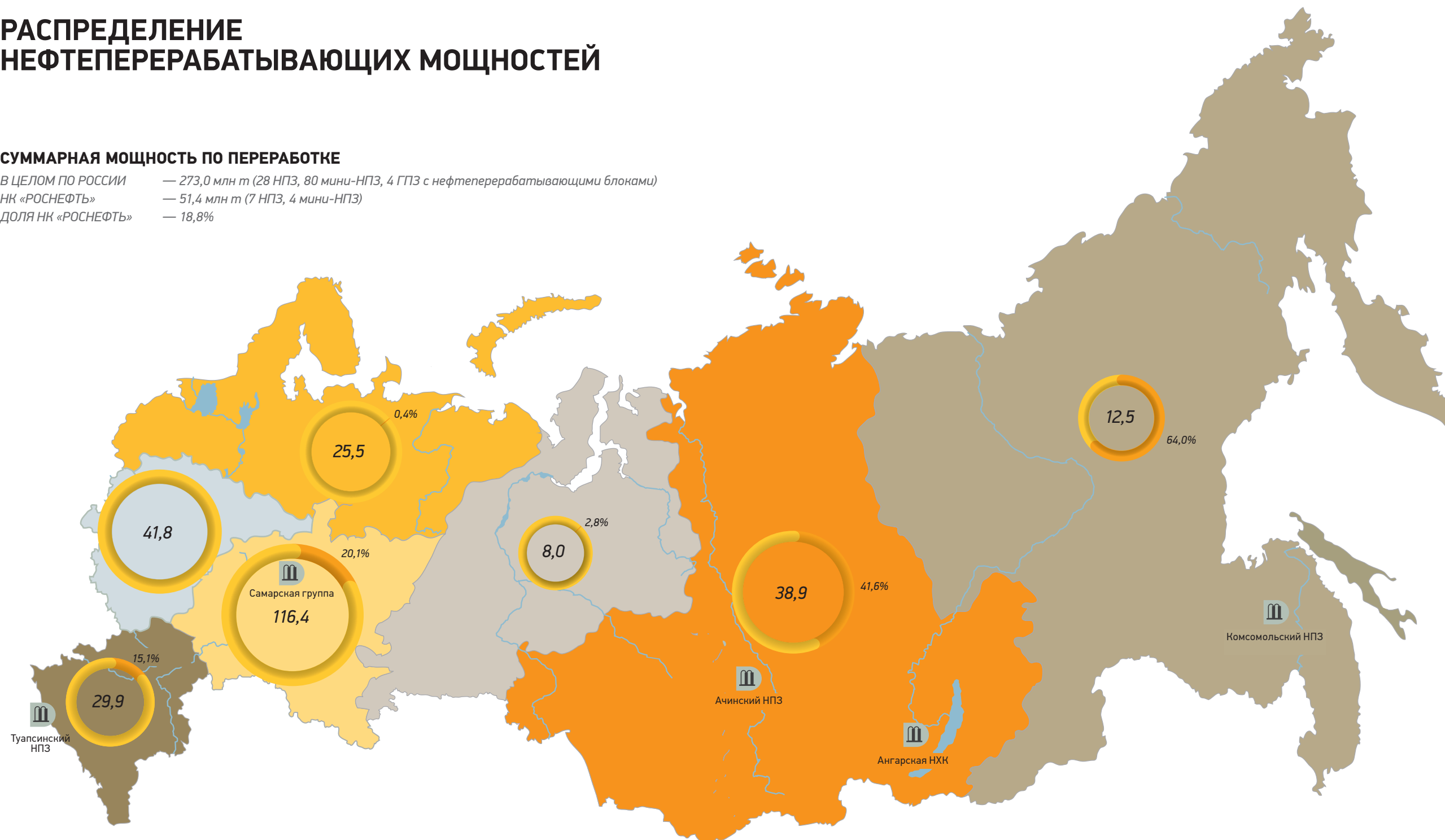


Установка ЭЛОУ-АВТ-6
на Сызранском НПЗ

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ

СУММАРНАЯ МОЩНОСТЬ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ

В ЦЕЛОМ ПО РОССИИ — 273,0 млн т (28 НПЗ, 80 мини-НПЗ, 4 ГПЗ с нефтеперерабатывающими блоками)
 НК «РОСНЕФТЬ» — 51,4 млн т (7 НПЗ, 4 мини-НПЗ)
 ДОЛЯ НК «РОСНЕФТЬ» — 18,8%



Основные характеристики НПЗ НК «Роснефть»

НПЗ	Проектная мощность на 31.12.2010, млн т	Объем переработки, млн т	Выход светлых, %	Индекс Нельсона	Доля экспорта в поставках, %
Туапсинский	4,4	4,51	51,1	3,2	87,5
Ачинский	7,0	7,46	56,7	4,0	30,0
Ангарская НХК	9,0	9,71	64,5	4,2	31,8
Комсомольский	8,0	7,76	57,6	2,7	60,5
Самарская группа:	23,4	20,81	52,4		
Новокуйбышевский	8,0	7,61	50,6	5,7	35,7
Куйбышевский	6,5	6,67	50,7	5,7	40,8
Сызранский	8,9	6,53	56,2	5,1	37,9
Итого	51,8	50,25	56,1	4,4	42,5

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Сибирский федеральный округ
- Южный федеральный округ
- Северо-Западный федеральный округ
- Уральский федеральный округ
- Приволжский федеральный округ
- Центральный федеральный округ
- Дальневосточный федеральный округ
- 35,2 — Мощность федерального округа по переработке, млн т
- 17,9% — Доля заводов Компании в суммарной мощности по федеральному округу
- НПЗ Компании



Сызранский НПЗ.
Пуск установки
по производству
водорода

по выпуску уникальных масел и смазок — ОАО «НК «Роснефть — Московский завод «Нефтепродукт». Суммарная мощность производства масел «Роснефти» составляет более 600 тыс. т в год товарной продукции, в том числе 485 тыс. т смазочных масел (автомобильных, промышленных и индустриальных, базовых), 10 тыс. т присадок к моторным маслам и 115 тыс. т прочей продукции (парафин, петролатум, гач, экстракты и проч.). Ассортимент масел содержит более 100 позиций и позволяет обеспечивать потребности как крупных промышленных предприятий, так и потребителей-автомобилистов.

Компания также занимается производством нефтехимической продукции. В структуру «Роснефти» входит Ангарский завод полимеров, который специализируется на производстве этилена,

пропилена и полиэтилена. Сырьем для завода являются прямогонный бензин и углеводородные газы в основном производства Ангарской НХК. Мощность установки пиролиза — основной технологической установки предприятия — составляет 300 тыс. т этилена в год.

«Роснефть» владеет Нефтегорским и Отраденским газоперерабатывающими заводами в Самарской области, суммарная мощность которых составляет 1,78 млрд куб. м газа в год. Заводы осуществляют подготовку, компримирование и переработку добываемого в регионе попутного нефтяного газа и производят сухой отбензиненный газ (сдается в систему газопроводов ОАО «Газпром»), широкую фракцию легких углеводородов, этановую фракцию, техническую серу.

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ НПЗ НК «РОСНЕФТЬ»

В 2008 г. была разработана программа модернизации перерабатывающих мощностей НК «Роснефть», которая предполагает решение следующих задач:

- обеспечение соответствия качества моторных топлив требованиям Технического регламента (регламент утвержден Правительством России в 2008 г.)
- улучшение структуры выпуска продукции

- повышение эффективности НПЗ путем сокращения расходов и потерь.

Программа включает строительство 30 новых и реконструкцию более 20 имеющихся установок на 7 НПЗ НК «Роснефть». Основными среди строящихся и модернизируемых установок являются установки риформинга, изомеризации и алкилирования для производства высокооктановых компонентов бензина; установки каталитического крекинга для производства высококачественных компонентов бензинов и увеличения глубины переработки нефти;

■ Мощность новых установок, млн т



■ Требования к качеству моторных топлив в России

	2009–2010	2011	2012	2015
БЕНЗИН				
Класс*	2	3	4	5
Макс. серы, ppm	500	150	50	10
Макс. бензола, %	5	1	1	1
Макс. ароматики, %	Не лимитируется	42	35	35
ДИЗЕЛЬ				
Класс	2/3	2/3	4	5
Макс. серы, ppm	500/350	500/350	50	10
Макс. плотность	860/845	860/845	845	845
Мин. цетановое число	45/51	45/51	51	51

* Номер класса фактически эквивалентен номеру евростандарта (Евро-2, 3, 4, 5).

■ Программа модернизации НПЗ: основные установки

Установка	НПЗ							Задача процесса	Сырье	Продукция	Особенности процесса
	Комсомольский	Ачинский	Туапсинский	Новокуйбышевский	Куйбышевский	Сызранский	Ангарский				
Атмосферная и вакуумная перегонка	●		●	●	●		●	Разделение сырой нефти на базовые нефтепродукты для их последующей переработки	Сырая нефть	Бутан, нафта (прямогонный газойль, прямогонный остаток)	Процесс происходит при пониженном давлении (позволяет снизить температуру кипения) и температуре около 400 градусов
Гидрокрекинг	●	●	●	●				Превращение тяжелых фракций в бензин и более легкие фракции в присутствии водорода	Тяжелый газойль	Смесь нефтяных бутанов, легкий и тяжелый продукт гидрокрекинга, а также керосиновые фракции	Процесс происходит в двух реакторах в присутствии водорода и катализатора. В первом реакторе температура достигает 400°C, а давление – 140 атм. Во втором реакторе процесс происходит при еще более высоких температурах и давлении. Толщина стенок стальных реакторов достигает 15 см
Каталитический крекинг					●	●		Превращение тяжелых фракций в бензин и более легкие фракции	Прямогонный тяжелый газойль	Углеводородные газы, крекинг-бензин, легкий крекинг-газойль, тяжелый крекинг-газойль и кокс	Процесс происходит в крекинг-установке, где прямогонные фракции нагревают до 480°C при повышенном давлении в контакте с катализатором
Замедленное коксование	●	●		●				Переработка тяжелых нефтяных остатков для получения дополнительного объема светлых нефтепродуктов и нефтяного кокса различного назначения	Мазут, гудрон, крекинг-остаток	Кокс, газы, бензины коксования, газойль коксования	Полунепрерывный процесс, осуществляемый при температуре около 500°C и давлении, близком к атмосферному
Флексикокинг			●					Процесс, объединяющий в себе коксование и газификацию кокса. В результате получается набор жидких углеводородов, характерных для процесса коксования, и флексигаз	Гудрон или мазут	Углеводородные газы, бензин коксования, а также флексигаз – низкопотенциальное топливо, состоящее из азота, водорода и окиси углерода с примесями	Первая стадия процесса представляет собой коксование, при том что количество кокса может изменяться от 0 до 20% (на объем сырья) на второй стадии процесса за счет газификации. Количество вырабатываемого флексигаса обратно пропорционально объему производства кокса
Висбрекинг					●			Превращение кубового остатка в компонент остаточного топлива	Остаток вакуумной перегонки или тяжелый крекинг-газойль	Углеводородные газы, бензин, нафта и газойль	Процесс происходит в реакционном блоке при высоком давлении и температуре 440–500°C
Риформинг	●	●	●	●	●	●		Получение высокооктанового компонента бензина и ароматических углеводородов	Прямогонная нафта	Высокоароматизированные бензиновые дистилляты	Процесс происходит сразу в трех последовательных реакторах, давление в них составляет от 14 до 35 атм, температура — 480–520°C
Изомеризация		●	●	●	●	●	●	Создание высокооктановых компонентов бензина или производство сырья для алкилирования	Смесь нефтяных бутанов, гексан-пентановые фракции	Изобутан, изопарафины	Процесс происходит в реакторе с платиновым катализатором при добавлении небольшого количества водорода и хлорида
Гидроочистка	●	●	●	●	●	●	●	Удаление примесей из различных нефтепродуктов с целью повышения их качества	Нефтяные фракции, содержащие углеводороды C6 и более тяжелые	Исходные нефтепродукты, очищенные от серы, а также сероводород, аммиак, метан, этан, пропан и бутаны	Процесс гидроочистки происходит в реакторе, где поток нефтепродукта смешивается с током водорода и катализатором при температуре 260–425°C
Алкилирование					●	●	●	Производство высокооктановых компонентов бензина	Пропилен и бутилен, изобутан	Алкилат (изопарафины), пропан и бутан	Процесс алкилирования происходит в системе реакторов при температуре 4–5 °C с применением серной кислоты и занимает от 15 до 20 минут
Производство МТБЭ					●	●	●	Получение октаноповышающей присадки для производства бензина по Евростандартам	Изобутан	Октаноповышающая присадка	Процесс отличается простотой и включает узел синтеза и выделения МТБЭ, а также узел очистки непрореагировавших углеводородов от метанола

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ: ● - строительство ○ - модернизация ○ - строительство/модернизация завершены

■ - первичная переработка ■ - процессы облагораживания ■ - конверсионные процессы

установки гидрокрекинга для производства высококачественных компонентов дизельного топлива, авиационного топлива и увеличения глубины переработки нефти; установки гидроочистки для выполнения требований Технического регламента по содержанию в продукции серы.

В 2009–2010 гг. введены в строй три новые установки по производству водорода на Новокуйбышевском, Куйбышевском и Сызранском НПЗ, две установки изомеризации на Сызранском НПЗ и Ангарской НХК. Завершена реконструкция установки изомеризации на Новокуйбышевском НПЗ, установки висбрекинга на Куйбышевском НПЗ и установки риформинга на Сызранском НПЗ.

Основные работы в рамках программы планируется завершить до конца 2014 г. В результате мощности 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% в 2010 г. до почти 80% в 2015 г., средний индекс сложности Нельсона увеличится с 4 до более чем 7.

РАСШИРЕНИЕ МОЩНОСТЕЙ ТУАПСИНСКОГО НПЗ

Особое место в программе развития перерабатывающего сектора Компании занимает проект расширения мощностей Туапсинского НПЗ с 5 до 12 млн т в год. Фактически речь идет о строительстве на территории действующего НПЗ нового современного завода с индексом сложности Нельсона около 8 и выходом светлых нефтепродуктов 90%. При этом автомобильное топливо, производимое на НПЗ, будет соответствовать классам 4 и 5 (эквивалент Евро-4 и Евро-5). Туапсинский завод отличается наиболее выгодным географическим положением среди перерабатывающих активов «Роснефти», что определяет высокую экономическую эффективность проекта по расширению его мощностей.

Проект реализуется в два этапа. Первый этап, который планируется завершить в 2012 г., включает строительство установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 с секцией



Туапсинский НПЗ. Строительство установки ЭЛОУ-АВТ-12

■ Поточная схема Туапсинского НПЗ после реконструкции



гидроочистки нефти, а также объектов обще-заводского хозяйства. Второй этап, который планируется завершить в 2014 г., включает в себя строительство установки гидрокрекинга вакуумного газойля и гидроочистки дизельного топлива, установки по производству водорода, изомеризации и гидроочистки нефти, установки каталитического риформинга, производства серы, установки флексикокинга.

В 2010 г. велись строительные работы в рамках первого этапа, а также осуществлялись проектно-изыскательские работы и заказ оборудования в рамках второго этапа. Кроме этого, в стадии активной реализации находились проекты расширения магистрального нефтепровода для обеспечения НПЗ необходимым объемом сырья и морского терминала, через который продукция завода поставляется на экспорт.

РАСШИРЕНИЕ МОЩНОСТЕЙ АНГАРСКОГО ЗАВОДА ПОЛИМЕРОВ

Ангарский завод полимеров — это единственное нефтехимическое предприятие полного цикла в Восточной Сибири. Ежегодно завод про-

изводит 200 тыс. т этилена, 100 тыс. т пропилена и 60 тыс. т бензола. Основная часть производимого этилена используется заводом для производства полиэтилена высокого давления, стирола и полистирола.

В 2008 г. совместно с ведущей консалтинговой компанией в области нефтехимии Nexant была разработана программа модернизации завода, в рамках которой планируется реконструкция установки пиролиза с целью увеличения ее мощности в 1,5 раза, или до 450 тыс. т этилена в год; строительство самого крупного в России производства полиэтилена низкого давления мощностью 345 тыс. т в год; строительство второго по мощности в России производства полипропилена, рассчитанного на выпуск 250 тыс. т в год полимеров широкого ассортимента; строительство железнодорожной эстакады слива-налива сжиженных углеводородных газов мощностью 600 тыс. т в год, которая позволит снизить затраты на сырье.

В 2010 г. началась фактическая реализация программы: были заключены контракты с победителями тендера на покупку лицензий и разработку базовых проектов по производству этилена и строительству новых производств полиэтилена и полипропилена.

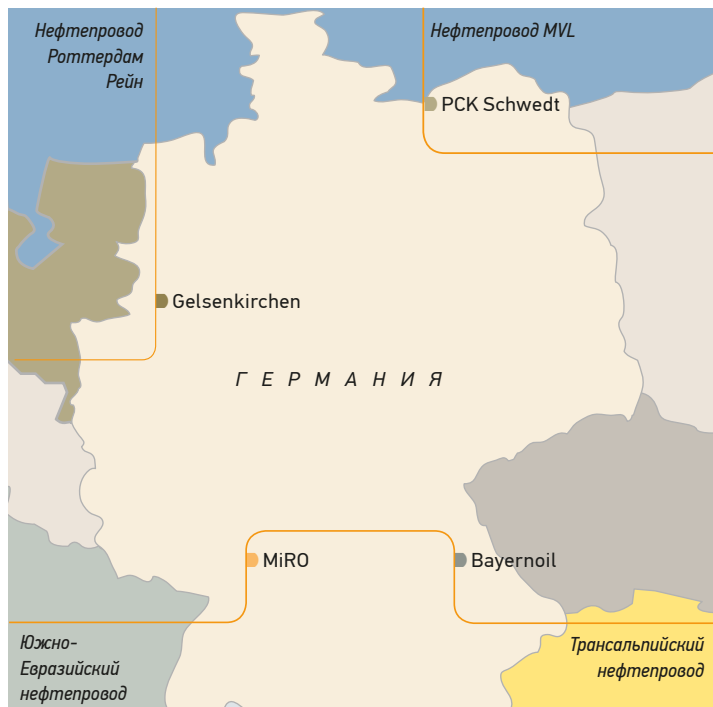
■ **Характеристика НПЗ, долями в которых владеет компания Ruhr Oel**

■ **Gelsenkirchen**

- Доля Ruhr Oel — 100%
- Мощность — 12,8 млн т
- Чистая доля «Роснефти» в мощностях — 6,4 млн т
- Возможность переработки нефти Юралс — до 7 млн т
- Индекс Нельсона — 7,7
- Нефтехимический блок мощностью 3,9 млн т

■ **MiRO**

- Доля Ruhr Oel — 24%
- Прочие участники — Shell (32,25%), ExxonMobil (25%), CopocoPhillips (18,75%)
- Мощность — 14,9 млн т
- Чистая доля «Роснефти» в мощностях — 1,8 млн т
- Возможность переработки нефти Юралс — до 3 млн т
- Индекс Нельсона — 9,4



■ **PCK Schwedt**

- Доля Ruhr Oel — 37,5%
- Прочие участники — Shell (37,5%), АЕТ (25,5%) — СП Eni и Total
- Мощность — 11,0 млн т
- Чистая доля «Роснефти» в мощностях — 2,1 млн т
- Возможность переработки нефти Юралс — до 11,0 млн т
- Индекс Нельсона — 9,2

■ **Bayernoil**

- Доля Ruhr Oel — 25%
- Прочие участники — OMV (45%), BP (10%), Eni (20%)
- Мощность — 11,0 млн т
- Чистая доля «Роснефти» в мощностях — 1,4 млн т
- Возможность переработки нефти Юралс — до 2,5 млн т
- Индекс Нельсона — 6,8

**ПРИБРЕТЕНИЕ ДОЛИ
В RUHR OEL GMBH**

В октябре 2010 г. НК «Роснефть» заключила соглашение с Государственной нефтяной компанией Венесуэлы (PDVSA) о приобретении 50%-ной доли в компании Ruhr Oel GmbH за 1,6 млрд долл. (без учета рабочего капитала). Ruhr Oel владеет долями в четырех НПЗ на территории Германии. Партнером «Роснефти» в СП станет компания BP, которая владеет второй половиной в Ruhr Oel.

Суммарные перерабатывающие мощности Ruhr Oel составляют 23,2 млн т (чистая доля «Роснефти» — 11,6 млн т), что соответствует примерно 20% мощностей Германии. НПЗ отличаются выгодным географическим расположением и высоким индексом сложности. Заводы находятся в отличном техническом состоянии и полностью соответствуют современным требованиям к качеству выпускаемой продукции. Доля нефти сорта Юралс в суммарных объемах переработки Ruhr Oel по итогам 2010 г. составила около 50% и может быть увеличена в будущем. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем Ruhr Oel, имеется нефтехимический блок мощностью 3,9 млн т, производящий около 250

наименований продукции. Кроме этого, «Роснефть» будет иметь доступ к оптовой марже компании AMV, принадлежащей компании BP и занимающейся реализацией нефтепродуктов на территории Германии.

Приобретение указанных активов позволит «Роснефти» увеличить отношение объемов переработки к объемам добычи, выйти на рынок нефтепродуктов Германии, а также получить доступ к технологическому и управленческому опыту BP.

СТРОИТЕЛЬСТВО НПЗ В КИТАЕ

В 2010 г. в рамках СП «Восток Нефтехимия» (49% принадлежит «Роснефти», 51% — CNPC) было подписано соглашение о технико-экономическом обосновании строительства НПЗ в г. Тяньцзинь (Китай), и состоялась церемония закладки первого камня в основание будущего завода. Дальнейшая реализация проекта зависит от достижения окончательных договоренностей между сторонами.

Планируется, что завод будет перерабатывать 13 млн т нефти в год, из которых около 9 млн т составит российское сырье. Нефть будет поставляться танкерами до терминала порта

■ НПЗ в Китае и НХЗ на Дальнем Востоке



г. Тяньцзинь и далее поступать по трубопроводу протяженностью около 42 км на НПЗ. В соответствии с проектом выход светлых нефтепродуктов на заводе составит более 80%. В качестве целевых рынков сбыта нефтепродуктов определены Северный Китай и регион Центральной равнины (включая города Пекин, Тяньцзинь, провинции Хэбэй, Шаньси, Хэнань и Шаньдун), а также побережье Восточного Китая.

Ожидается, что в перспективе в составе совместного предприятия будут также созданы нефтехимическое производство и сеть АЗС.

СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕХИМИЧЕСКОГО ЗАВОДА НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ

В конце 2010 г. Совет Директоров Компании одобрил общую концепцию строительства нефтехимического завода в районе г. Находка на Дальнем Востоке. Планируемая мощность завода — 3,4 млн т по сырью. Предполагается, что завод будет перерабатывать нефтя и сжиженные углеводородные газы с Комсомольского и Ачинского НПЗ, а также Ангарской НХК. Предприятие будет специали-

зироваться на выпуске полимеров (полиэтилена и полипропилена), а также производить ряд других продуктов нефтехимии. В рамках проекта планируется построить специализированный морской терминал для отгрузки готовой продукции на экспорт. Целевыми рынками будут Дальний Восток и страны Юго-Восточной Азии, в первую очередь Китай. Для реализации проекта «Роснефть» планирует привлечь зарубежного партнера.

РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВА МАСЕЛ

В 2009 г. была разработана и одобрена программа развития производства масел на предприятиях Компании. Так, на Новокуйбышевском заводе масел и присадок планируются строительство установки гидроочистки компонентов базовых масел, оптимизация смешения масел, расширение фасовочных линий. Планируется также развитие производства масел в Ангарской нефтехимической компании.

Стратегической задачей Компании является производство смазочных материалов и присадок мирового уровня качества, соответствующих требованиям Евро-4 и Евро-5.



О КОМПАНИИ



О КОМПАНИИ



ИСТОРИЯ НК «РОСНЕФТЬ»



*ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ №971
ОТ 29 СЕНТЯБРЯ 1995 г. БЫЛО СОЗДАНО
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»», КОТОРОЕ
СТАЛО ПРАВОПРЕЕМНИКОМ ОДНОИМЕННОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ*

История нефтяной компании «Роснефть» неразрывно связана с историей отечественной нефтяной промышленности. Основные предприятия НК «Роснефть» были созданы еще в советский период, когда началось полномасштабное освоение новых нефтяных и газовых месторождений.

В 1990-е гг. многочисленные предприятия топливно-энергетического комплекса и другие связанные с ними предприятия государственного сектора экономики были объединены в вертикально интегрированные компании по образцу крупнейших мировых корпораций — с последующей их частичной или полной продажей частным инвесторам. Управление нефтегазовыми активами, оставшимися в собственности государства, осуществляло государственное предприятие «Роснефть».

Постановлением Правительства РФ №971 от 29 сентября 1995 г. было создано открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», которое стало правопреемником одноименного государственного предприятия.

Во время кризиса 1998 г. НК «Роснефть» столкнулась с серьезными финансовыми и операционными трудностями: падением добычи вследствие высокой истощенности ресурсной базы, крайне низким уровнем загрузки перерабатывающих мощностей, сокращением объемов розничной реализации. Развитию «Роснефти» препятствовали также сильно изношенное оборудование и устаревшая технологическая база.

ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ КОМПАНИИ «РОСНЕФТЬ»

- 2000 г.** Впервые с момента экономического кризиса 1998 г. «Роснефти» удалось добиться роста добычи.
- 2001 г.** Несмотря на снижение мировых и внутренних цен на нефть и нефтепродукты, Компания существенно улучшила свою операционную эффективность. Годовой прирост объемов добычи нефти превысил 10%.
Советом директоров Компании принята Стратегия развития НК «Роснефть», предусматривающая наращивание объемов геологоразведочных работ и добычи углеводородного сырья, развитие нефтеперерабатывающих мощностей и выход на новые рынки.
Обнаружены коммерческие запасы углеводородов в рамках проекта Сахалин-1.
«Роснефть» первой (после финансового кризиса 1998 г.) среди российских компаний провела размещение еврооблигаций.
- 2002 г.** Приобретена лицензия на освоение Кайганско-Васюканского участка (проект Сахалин-5).
- 2003 г.** Получена лицензия на Венинский участок (проект Сахалин-3).
Приобретена нефтяная компания ОАО «Северная нефть», что значительно укрепило позиции «Роснефти» в Тимано-Печоре.
Приобретена Англо-Сибирская нефтяная компания, владеющая лицензией на разработку Ванкорского месторождения в Восточной Сибири. Данный добывающий проект является крупнейшим в современной истории российской нефтяной отрасли и входит в первую десятку аналогичных проектов в мире.
- 2004 г.** Приобретен контрольный пакет крупнейшего отечественного нефтедобывающего предприятия — ОАО «Юганскнефтегаз». Данная сделка стала самой масштабной в истории российского финансового рынка.
- 2005 г.** В результате интеграции «Юганскнефтегаза» в свою операционную структуру «Роснефть» вышла на третье место среди нефтяных компаний России по объемам добычи нефти и на второе — по добыче газа.
- 2006 г.** Проведено первичное публичное размещение акций (IPO) на общую сумму 10,7 млрд долл. — пятое крупнейшее IPO в мире и самое крупное среди российских компаний. Акционерами ОАО «НК «Роснефть» стали около 150 тыс. российских физических лиц. Приобретена крупная доля в ОАО «Удмуртнефть», являющемся одним из ведущих нефтедобывающих предприятий Центральной России.
«Роснефть» поднялась на второе место в России по объему добычи нефти и газового конденсата (около 80 млн т).
- 2007 г.** В результате приобретения ряда нефтегазовых активов на территории России существенно увеличены запасы и объемы добычи нефти, нефтеперерабатывающие мощности, расширена розничная сеть. В результате «Роснефть» стала ведущей нефтяной компанией России, обеспечивающей более 20% суммарной добычи нефти в стране.
- 2008 г.** В очередной раз Компания стала лидером по темпам роста объемов добычи среди российских и международных конкурентов. Продолжена работа по оптимизации и повышению эффективности всех направлений деятельности. Дополнительным стимулом к этому стала неблагоприятная рыночная конъюнктура в конце года.
Достигнуты весомые результаты в совершенствовании системы корпоративного управления и повышении уровня информационной прозрачности.
- 2009 г.** Введено в промышленную эксплуатацию крупнейшее месторождение Восточной Сибири — Ванкорское.
Компания заняла первое место среди российских компаний в исследовании информационной прозрачности агентства Standard & Poor's, продемонстрировала высокую устойчивость в условиях мирового финансового кризиса и, сохраняя объем финансирования стратегических проектов, продолжила генерировать свободный денежный поток и сокращать чистый долг.
- 2010 г.** Сохранены позиции лидера по росту добычи нефти среди российских и иностранных конкурентов, инициированы новые проекты в секторе переработки (нефтехимический завод на Дальнем Востоке и НПЗ в Китае). Заключено соглашение о приобретении долей в четырех НПЗ на территории Германии.
Достигнуты высокие финансовые результаты, чистый долг Компании сократился до уровня конца 2006 г. (до осуществления крупных приобретений). Сохранено первое место в исследовании информационной прозрачности агентства Standard & Poor's.

СТРУКТУРА НК «РОСНЕФТЬ»

ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ 2010 г. В СОСТАВ
ГРУППЫ НК «РОСНЕФТЬ» ВХОДИЛИ 534 ДОЧЕРНИХ
И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВА



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

«РОСНЕФТЬ» СЕГОДНЯ



«РОСНЕФТЬ» — ЛИДЕР РОССИЙСКОЙ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ И ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ ПУБЛИЧНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПАНИЙ МИРА. ОСНОВНЫМИ ВИДАМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «РОСНЕФТИ» ЯВЛЯЮТСЯ РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА, ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОДУКЦИИ НЕФТЕХИМИИ, А ТАКЖЕ СБЫТ ПРОИЗВЕДЕННОЙ ПРОДУКЦИИ

«Роснефть» включена в перечень стратегических предприятий России. Ее основным акционером (75,16% акций) является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», на 100% принадлежащее государству.

ГЕОГРАФИЯ

География деятельности «Роснефти» в секторе разведки и добычи охватывает все основные нефтегазоносные провинции России: Западную Сибирь, Южную и Центральную Россию, Тимано-Печору, Восточную Сибирь, Дальний Восток, шельф Арктических морей. Компания также реализует проекты в Казахстане, Алжире, Венесуэле и ОАЭ. Семь крупных НПЗ «Роснефти» распределены по территории России от побережья Черного моря до Дальнего Востока, а сбытовая сеть Компании охватывает 41 регион страны.

РЕСУРСНАЯ БАЗА

Основное конкурентное преимущество «Роснефти» — масштаб и качество ее ресурсной базы. Компания располагает 3,1 млрд т н. э. доказанных запасов, что является одним из лучших показателей среди публичных нефтегазовых компаний мира. При этом по запасам жидких углеводородов «Роснефть» является безусловным лидером. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 25 лет, а большая часть запасов относится к категории традиционных, что дает возможность эффективно наращивать добычу. Компания располагает также 1,7 млрд т н. э. вероятных запасов и 1,4 млрд т н. э. возможных запасов, которые являются источником восполнения доказанных запасов в будущем.

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



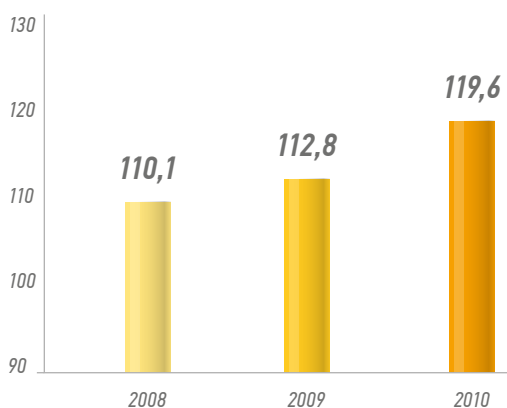
● Доказанные ● Вероятные ● Возможные

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



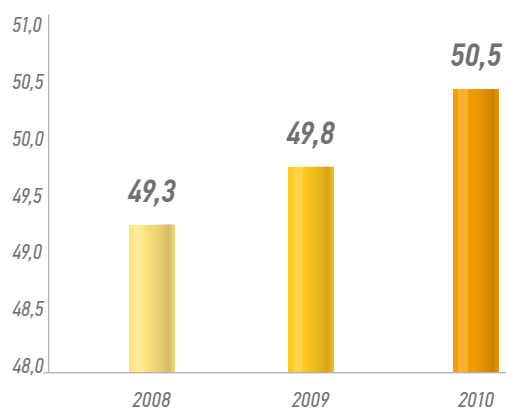
● Доказанные ● Вероятные ● Возможные

■ Добыча нефти (млн т)*



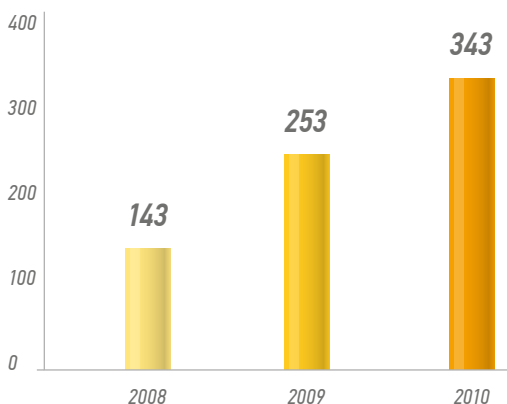
* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

■ Переработка нефти (млн т)*

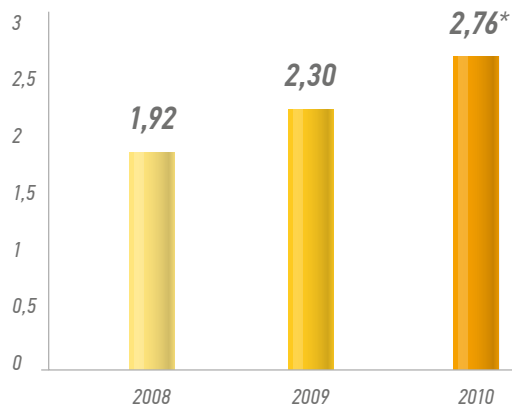


* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».

■ Консолидированная чистая прибыль (млрд руб.)



■ Дивиденды на акцию (руб.)



* Рекомендация Совета директоров Общему собранию акционеров.

2008	Основные производственные показатели	2009	2010	%
2 421	Доказанные запасы нефти по классификации PRMS (млн т)	2 483	2 487	+0,2%
1 819	Доказанные запасы нефти по классификации SEC (млн т)	1 915	1 887	-1,5%
784	Доказанные запасы газа по классификации PRMS (млрд куб. м)	816	791	-3,0%
199	Доказанные запасы газа по классификации SEC (млрд куб. м)	207	247	+19,4%
26	Обеспеченность запасами углеводородов по классификации PRMS (лет)	26	25	
110,1	Добыча нефти и газового конденсата (млн т)	112,8	119,6	6,0%
12,5	Добыча газа (млрд куб. м)	12,8	12,4	-2,8%
58,9	Экспорт нефти (млн т)	61,8	66,5	+7,5%
49,3	Переработка нефти (млн т)	49,8	50,5	+1,3%
46,4	Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции (млн т)	47,1	47,9	+1,8%
26,4	Экспорт нефтепродуктов (млн т)	27,9	26,6	-4,6%
4,9	Розничная реализация нефтепродуктов (млн т)	4,9	5,4	+9,7%

2008	Доля Роснефти в общероссийских основных производственных показателях	2009	2010	
22,5%	Добыча нефти	22,8%	23,7%	
2,5%	Добыча газа	2,8%	2,8%	
24,2%	Экспорт нефти	25,0%	26,9%	
20,9%	Переработка нефти	21,2%	20,3%	

2008	Основные финансовые показатели по данным консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» по РСБУ	2009	2010	%
1 272	Выручка без НДС, экспортной пошлины и акцизов (млрд руб.)	1 233	1 573	+27,6%
341	Прибыль от продаж (млрд руб.)	371	487	+31,3%
224	Прибыль до налогообложения (млрд руб.)	341	448	+31,5%
143	Чистая прибыль (млрд руб.)	253	343	+35,7%
141	Неконсолидированная чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» (млрд руб.)	208	192	-7,8%
1,92	Дивиденды на акцию (руб.)	2,30	2,76*	+20,0%

* Рекомендация Совета директоров Общему собранию акционеров.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

Для обеспечения устойчивого роста добычи в долгосрочной перспективе «Роснефть» активно расширяет свою ресурсную базу за счет геолого-разведочных работ и новых приобретений. Коэффициент восполнения доказанных запасов углеводородов за последние 5 лет в среднем составил около 150% без учета приобретений, что является одним из самых высоких показателей в отрасли. Основную часть геологоразведочных работ «Роснефть» осуществляет в наиболее перспективных нефтегазоносных регионах России (Восточная Сибирь, шельф южных морей России, Дальний Восток), что обеспечивает Компании доступ примерно к 6,9 млрд т н. э. прогнозных извлекаемых ресурсов¹. В 2010 г. Компания приобрела несколько участков на Арктическом шельфе России — одном из наиболее перспективных регионов в мире.

ДОБЫЧА НЕФТИ

«Роснефть» успешно реализует стратегию устойчивого роста добычи, в том числе благодаря внедрению самых современных технологий. В 2010 г. Компания добыла 119,6 млн т нефти, что в 6 раз превышает аналогичный показатель 2004 г. Кроме этого, «Роснефть» демонстрирует высокую эффективность своей деятельности в целом и имеет самый низкий уровень удельных операционных затрат на добычу нефти не только среди российских, но и среди основных международных конкурентов.

ДОБЫЧА ГАЗА

«Роснефть» является одним из крупнейших независимых производителей газа в России. Компания добывает около 12 млрд куб. м товарного природного и попутного газа в год и обладает огромным потенциалом для дальнейшего наращивания добычи благодаря наличию значительного объема запасов. В настоящее время «Роснефть» реализует программу по увеличению уровня использования попутного нефтяного газа до 95%.

ПЕРЕРАБОТКА

Суммарный объем переработки нефти на НПЗ Компании составил по итогам 2010 г. рекордные для российского нефтеперерабатывающего сектора 50,5 млн т. Заводы «Роснефти» имеют выгодное гео-

графическое положение, что позволяет значительно увеличить эффективность поставок производимых нефтепродуктов. В настоящее время «Роснефть» реализует проекты по расширению и модернизации своих НПЗ с целью улучшения баланса между объемами добычи и переработки нефти, а также для увеличения выпуска качественной продукции с высокой добавленной стоимостью, соответствующей самым современным экологическим стандартам.

ЭКСПОРТНЫЕ ТЕРМИНАЛЫ

Отличительной чертой «Роснефти» является наличие собственных экспортных терминалов в Туапсе, Де-Кастри, Находке, Архангельске, которые позволяют существенно повысить эффективность экспорта продукции Компании. «Роснефть» в настоящее время осуществляет комплексные программы расширения и модернизации терминалов с целью обеспечения соответствия их мощностей планируемыми объемам экспорта.

СЕТЬ АЗС

Одной из стратегических задач «Роснефти» является увеличение объемов реализации собственной продукции напрямую конечному потребителю. С этой целью Компания развивает розничную сбытовую сеть, насчитывающую в настоящее время 1 800 АЗС, и занимает второе место среди российских компаний по количеству автозаправочных станций.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

«Роснефть» строго придерживается международных стандартов корпоративного управления, раскрытия информации, а также финансовой отчетности. С 2006 г. треть мест в Совете директоров занимают независимые директора. Компания следует политике высокой социальной ответственности не только перед своими сотрудниками, членами их семей и жителями регионов, в которых она осуществляет свою деятельность, но и перед обществом в целом.

¹ Здесь и далее дана средняя оценка прогнозных извлекаемых ресурсов до корректировки на геологические риски.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ И СТРАТЕГИЯ¹



«РОСНЕФТЬ» СТРЕМИТСЯ УКРЕПИТЬ СВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ СРЕДИ ВЕДУЩИХ МИРОВЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОРПОРАЦИЙ, СОХРАНИТЬ ЛИДЕРСКИЕ ПОЗИЦИИ ПО ОПЕРАЦИОННЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ И ВОЙТИ В ГРУППУ ЛИДЕРОВ ПО ФИНАНСОВЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ И АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ

Ключевые условия достижения этих целей:

- непрерывное повышение эффективности по всем направлениям деятельности
- устойчивый рост бизнеса
- повышение информационной прозрачности и открытости
- высокая социальная ответственность
- развитие и использование новых технологий

Динамичное развитие Компании в последние годы позволило создать мощный потенциал для устойчивого роста и планомерной реализации стратегических задач. Ключевыми составляющими этого являются уникальная по масштабу и качеству ресурсная база, высоко-

квалифицированные кадры и эффективная система инновационного развития.

ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИИ

УСТОЙЧИВЫЙ РОСТ ДОБЫЧИ НЕФТИ

«Роснефть» ставит перед собой задачу устойчиво наращивать добычу нефти при условии благоприятной макроэкономической конъюнктуры и оптимальной системы налогообложения. Стратегическим приоритетом Компании является эффективное извлечение запасов и обеспечение максимального коэффи-

1. На момент одобрения данного Годового отчета Советом директоров НК «Роснефть» вела разработку обновленной стратегии развития. Поэтому некоторая информация, изложенная в данном разделе, могла потерять свою актуальность.

циента извлечения нефти на разрабатываемых месторождениях.

В краткосрочной и среднесрочной перспективе рост добычи будет обеспечен за счет месторождений Восточной Сибири. Ключевым проектом в этом регионе является Ванкорское месторождение, введенное в эксплуатацию в середине 2009 г. Проектный уровень добычи на месторождении, достичь которого планируется в ближайшие годы, составляет 25 млн т (в 2010 г. добыча на месторождении превысила 12 млн т).

Второе крупное месторождение в Восточной Сибири, Юрубчено-Тохомское, полностью подготовлено к разработке. Его потенциал превышает 7,5 млн т нефти в год, однако реализация проекта зависит от создания оптимальной системы налогообложения. За 2009–2010 гг. «Роснефть» открыла в Восточной Сибири четыре крупных месторождения с суммарными запасами по категориям С1 и С2 российской классификации в 425 млн т нефти. Данные месторождения станут следующими объектами разработки.

Обладающие высоким потенциалом традиционные регионы добычи Компании, такие, как Западная Сибирь и Центральная Россия, останутся базисными в среднесрочной перспективе. Основной акцент здесь будет делаться на максимально эффективном вовлечении запасов в разработку, поиске новых технологий для использования потенциала нетрадиционных коллекторов, а также доразведке запасов с использованием самых современных методик.

Для обеспечения устойчивого роста добычи в долгосрочной перспективе «Роснефть» постоянно развивает ресурсную базу. В новых регионах проводится обширная программа геологоразведочных работ. Ключевыми являются ресурсы Восточной Сибири и Черного моря, а в более отдаленной перспективе — ресурсы шельфа Арктики. В 2010 г. Компания приобрела первые лицензии на разведку и разработку Арктического шельфа.

МОНЕТИЗАЦИЯ ЗАПАСОВ ГАЗА

«Роснефть» владеет около 800 млрд куб. м доказанных запасов газа по международной классификации. В разработке в настоящее время находится только 24% запасов. В связи с этим развитие газового сектора и монетизация запасов являются одной из приоритетных задач Компании.

Потенциал «Роснефти» по добыче газа превышает 55 млрд куб. м в год. Основной

прирост добычи может дать Харампурское месторождение в Западной Сибири, на котором сосредоточено 50% доказанных запасов газа ОАО «НК «Роснефть».

Монетизации запасов газа способствует и реализуемая «Роснефтью» программа увеличения уровня использования попутного нефтяного газа до 95%, в том числе с целью соответствия требованиям российского законодательства.

РАЗВИТИЕ СЕКТОРА ПЕРЕРАБОТКИ И СБЫТА

В секторе переработки и сбыта основным приоритетом «Роснефти» является обеспечение устойчивого роста как количественных, так и качественных показателей, а также соблюдение современных требований к производимой продукции.

Компания планомерно реализует масштабные программы модернизации имеющихся НПЗ, нацеленные на увеличение глубины переработки и повышение качества выпускаемой продукции. Результатами модернизации станут наиболее полное и эффективное использование углеводородного сырья, рост добавленной стоимости производимых нефтепродуктов, соответствие продукции современным экологическим нормам (Евро-4 и Евро-5), а также расширение ее ассортимента.

Крупнейшим действующим проектом «Роснефти» по наращиванию мощностей в секторе переработки является проект реконструкции Туапсинского НПЗ, реализация которого позволит увеличить мощность завода с 5 до 12 млн т. В 2010 г. было принято решение о строительстве нефтехимического завода мощностью 3,4 млн т на Дальнем Востоке России и современного НПЗ мощностью 1 млн т в г. Грозный на юге страны. Кроме того, было достигнуто соглашение о приобретении 50%-ной доли в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии, а также заложен первый камень в основание НПЗ в Китае мощностью 13 млн т.

Для максимизации эффекта вертикальной интеграции «Роснефть» непрерывно расширяет, оптимизирует и модернизирует сеть АЗС, а также развивает новые виды бизнеса — бункеровку и авиазаправочный бизнес.



ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

*(ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»
О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ
НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)*





ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»
О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ
НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)



ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ



В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ИЛИ ДОБЫЧИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ ТРЕБУЕТСЯ СООТВЕТСТВУЮЩАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

По состоянию на 31 декабря 2010 г. ОАО «НК «Роснефть», ее дочерние и зависимые общества являлись владельцами 565 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья. Большинство лицензий Компании на добычу углеводородного сырья действительны до 2013–2051 гг.

В последние годы Компания проводила работу по дополнительному продлению сроков действия лицензий на свои основные месторождения (согласно Закону «О недрах» сроки действия лицензий могут быть продлены по инициативе недропользователя в случае, если отсутствуют нарушения лицензионных обязательств). Так, в 2007–2010 гг. сроки действия лицензий на 80 основных месторождений «Роснефти» были дополнительно продлены на 25 лет.

В 2010 г. продлены на 25 лет сроки действия 36 лицензий, подготовлена и подана в федеральные и территориальные органы по недропользованию 131 заявка на внесение изменений и дополнений в действующие лицензии, в том числе 24 — на переносы сроков проведения геологоразведочных работ, 48 — на продление действия лицензий, 59 — на актуализацию условий лицензионных соглашений.

В своей производственной деятельности «Роснефть» придерживается высоких стандартов ответственности недропользователя и принципа строгого выполнения всех лицензионных обязательств. В 2010 г. органы надзора и контроля за недропользованием провели проверки по выполнению лицензионных обязательств и природоохранных мероприятий в ООО «РН-Краснодарнефтегаз»,



Восточная Сибирь.
Лицензионные
участки вблизи
Ванкорского
месторождения

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» и ООО «РН-Юганскнефтегаз». По итогам проверок были подготовлены и представлены в органы надзора обосновывающие материалы для совместного рассмотрения. По состоянию на конец 2010 г. контролирующие органы претензий по недропользованию к «Роснефти» не имели.

Неотъемлемой частью долгосрочной стратегии развития «Роснефти» является постоянное расширение портфеля геологоразведочных и добывающих проектов путем приобретения новых лицензий в стратегически важных регионах России.

В течение 2010 г. Компания продолжала мониторинг участков недр, выставляемых на конкурсы и аукционы, принимала участие в торгах по наиболее перспективным и стратегически важным для нее участкам.

В 2010 г. Компания приобрела шесть поисковых лицензий на геологическое изучение с целью поиска и оценки залежей углеводородов,

в том числе две лицензии на участки в Чеченской Республике и четыре — на участки в Самарской области. Компания также получила восемь лицензий на разведку и добычу нефти в связи с открытием месторождений в Самарской области (в том числе по месторождениям, открытым до 2010 г.).

«Роснефть» также выиграла пять аукционов на право пользования участками недр для геологического изучения, разведки и добычи углеводородов в Самарской области. Суммарные платежи за полученные лицензии составили 888 млн руб.

Кроме этого, было приобретено шесть лицензий на участки на российском шельфе: Некрасовский (Охотское море), Южно-Русский (Печорское море), Южно-Черноморский (Черное море) и Восточно-Приновоземельские — 1, 2, 3 (Карское море). Лицензионные платежи по этим участкам составили 3,2 млрд руб. По состоянию на конец 2010 г. на рассмотрении в Роснедрах находилось еще 25 заявок Компании на участки шельфа Арктики и Дальнего Востока.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА



«РОСНЕФТЬ» УДЕЛЯЕТ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ПРОВЕДЕНИЮ ОПТИМАЛЬНОГО ОБЪЕМА ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ И ПОВЫШЕНИЮ ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ С ЦЕЛЬЮ ВОСПОЛНЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ УСТОЙЧИВОГО РОСТА ДОБЫЧИ В СРЕДНЕСРОЧНОЙ И ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ

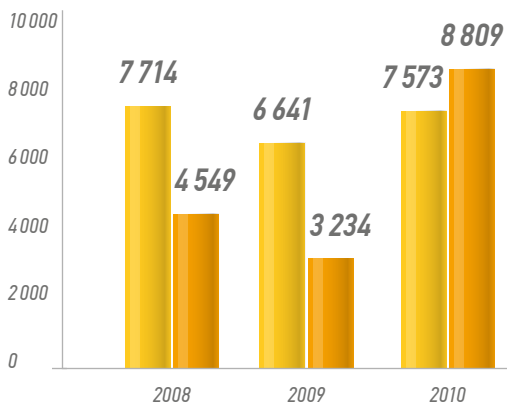
Компания осуществляет геологоразведочные работы в России и за рубежом самостоятельно и в рамках совместных проектов с российскими и зарубежными партнерами.

Основой долгосрочного развития Компании является портфель геологоразведочных проектов, обеспечивающий доступ к значительным перспективным ресурсам. Согласно отчету аудиторской компании DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2010 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов по проектам с участием НК «Роснефть» составила 5,5 млрд т нефти и 1,7 трлн куб. м газа (без учета ресурсов участков на шельфе Арктики, приобретенных в 2010 г.).

В 2010 г. в рамках проектов с участием Компании были выполнены значительные объемы поисково-разведочного бурения и сейсмиче-

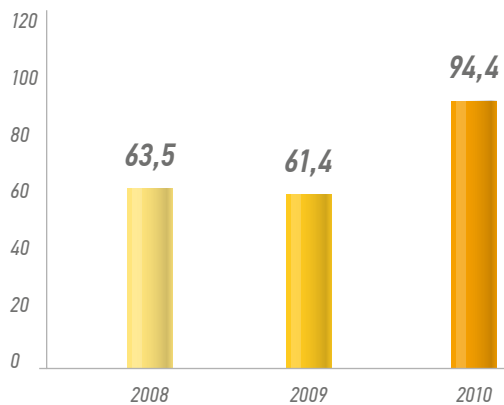
ских исследований в соответствии с условиями лицензионных соглашений. Так, проходка в разведочном бурении составила 94,4 тыс. м, объем сейсморазведочных работ 2D — 7573 погонных км, сейсморазведочных работ 3D — 8809 кв. км. По сравнению с 2009 г. произошел значительный рост объемов геологоразведочных работ, что связано с наращиванием темпов изучения недр Восточной и Западной Сибири. Так, объем разведочного бурения вырос в полтора раза, объем сейсморазведочных работ 2D — на 14%, а сейсморазведочных работ 3D — в 2,7 раза. Строительством были закончены 34 поисковые и разведочные скважины. В результате поискового и разведочного бурения Компанией было открыто 5 новых месторождений и 10 новых залежей на ранее открытых месторождениях.

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



- 2D сейсморазведка, пог. км
- 3D сейсморазведка, кв. км

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

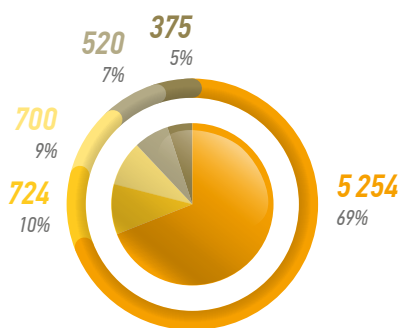


По результатам геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения был получен прирост запасов категорий АВС1 по российской классификации в размере 165 млн т нефти и газового конденсата и 74 млрд куб. м газа (с учетом долей участия «Роснефти» в проектах — 163 млн т и 66 млрд куб. м соответственно). Основной прирост запасов обеспечили месторождения Западной и Восточной Сибири.

Высокие результаты геологоразведочных работ были достигнуты за счет оптимального сочетания необходимых объемов сейсмических исследований 2D и 3D, профессиональной обработки и интерпретации сейсмических данных, грамотного размещения разведочных скважин.

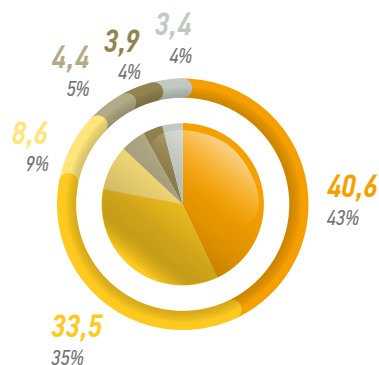
Приоритетными регионами для «Роснефти» с точки зрения наращивания ресурсного потенциала являются Восточная Сибирь, шельфы Черного моря,

■ Сейсморазведочные работы 2D по регионам (пог. км, %)



- Восточная Сибирь
- Южные регионы России
- Центральные регионы России
- Западная Сибирь
- Международные проекты

■ Разведочное бурение по регионам (тыс. м, %)



- Западная Сибирь
- Восточная Сибирь
- Центральные регионы России
- Международные проекты
- Тимано-Печора
- Южные регионы России

Дальнего Востока и Арктических морей. Компания также проводит геологоразведочные работы в традиционных регионах деятельности (Западной Сибири, Поволжье, Тимано-Печоре, на юге европейской части России) и участвует в зарубежных геологоразведочных проектах в Алжире, Венесуэле и ОАЭ.

ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

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

В отчетном году на территории ХМАО с целью уточнения строения разрабатываемых месторождений было выполнено 1844 кв. км сейсморазведочных работ 3D, что на 76% превышает уровень 2009 г. Было пробурено 13 поисковых и разведочных скважин, по 12 из которых получен промышленный приток нефти. Суммарный прирост запасов с учетом результатов эксплуатационного бурения на территории ХМАО составил 75,2 млн т. Основной прирост запасов обеспечили Малобалькское, Мамонтовское и Приобское месторождения.

На территории ЯНАО выполнено 120 кв. км сейсморазведочных работ 3D. На Западном куполе Комсомольского месторождения с целью уточнения геологического строения была пробурена разведочная скважина Комсомольская №41. По результатам испытания скважины запасы категории С1 Комсомольского месторождения были увеличены на 4,4 млн т нефти и 1,9 млрд куб. м газа. Суммарный прирост запасов по территории ЯНАО составил 7,1 млн т нефти и 8,6 млрд куб. м газа.

На территории Томской области было выполнено 520 пог. км сейсморазведочных работ 2D и 216 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Завершилось строительство трех скважин, по двум из которых получен промышленный приток углеводородов. Прирост запасов нефти категории С1 по Томской области составил 3,2 млн т.

ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ

Восточная Сибирь, являясь ключевым регионом развития НК «Роснефть», имеет опре-

деляющее значение для наращивания запасов Компании в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

На нескольких крупных месторождениях этого региона достигнут существенный прогресс в геологоразведке и разработке ресурсной базы. В 2008 г. совместно с ТНК-ВР было запущено в промышленную эксплуатацию Верхнечонское месторождение, в 2009 г. в промышленную эксплуатацию введено Ванкорское месторождение.

ВАНКОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ И СОСЕДНИЕ УЧАСТКИ

Компании принадлежат лицензии на 9 участков, расположенных вокруг Ванкорского месторождения. В течение отчетного периода проводилась доразведка Байкаловского месторождения, открытого в 2009 г. Была увеличена площадь лицензионного участка с целью включения всей площади месторождения в контур лицензионной территории. Была пробурена поисково-оценочная скважина Байкаловская №2, в скважине испытано восемь объектов. По результатам бурения скважины уточнены запасы месторождения. По состоянию на конец 2010 г. извлекаемые запасы по категориям С1 и С2 российской классификации составили 53,6 млн т нефти и конденсата и 37,3 млрд куб. м газа.

На Западно-Лодочном лицензионном участке было начато строительство поисково-оценочной скважины Ичемминская-1, тестирование которой запланировано на 2011 г.

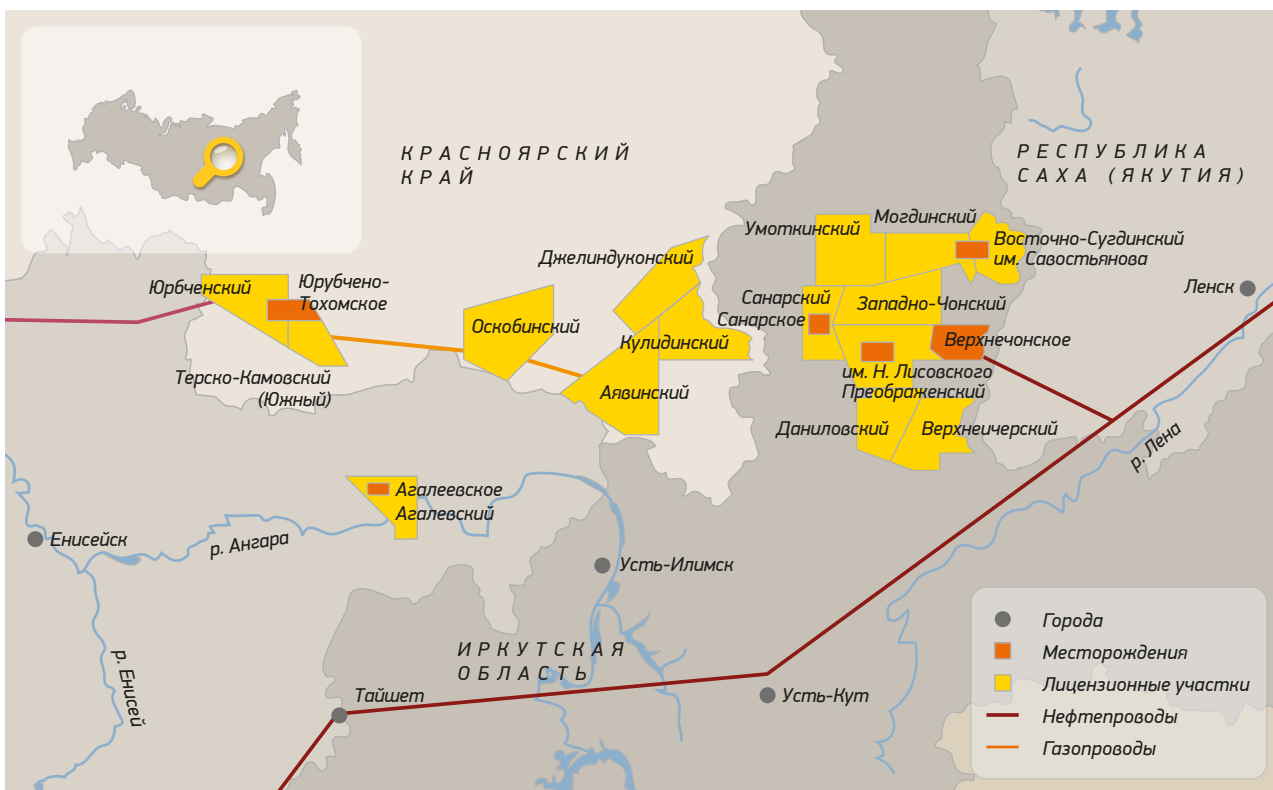
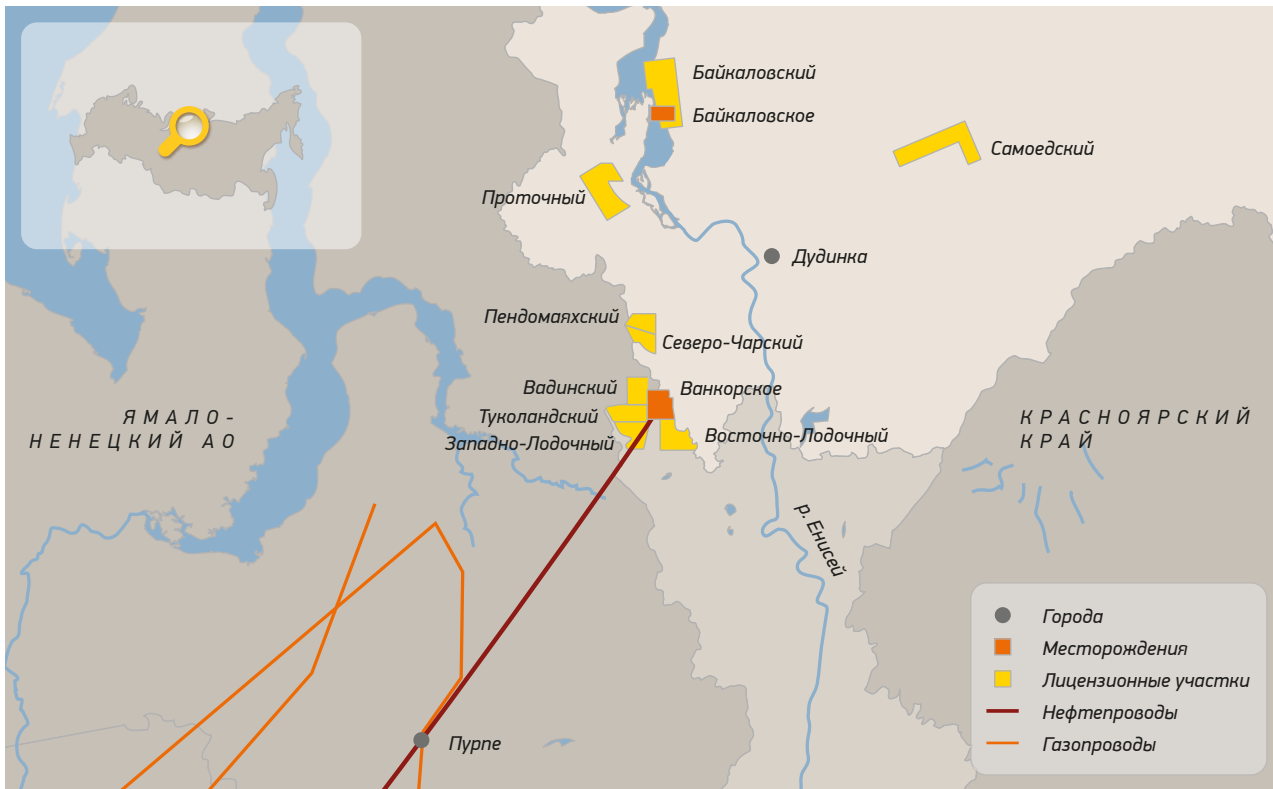
На Самоедском лицензионном участке были пробурены три структурные скважины на Кыстыхстахском поднятии с целью изучения и картирования верхней части разреза и уточнения местоположения структурной ловушки.

В целом на лицензионных участках вокруг Ванкорского месторождения были проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 350 пог. км. Прирост запасов нефти и газового конденсата категории С1 составил 31,7 млн т, газа — 29,1 млрд куб. м. Основной прирост был получен в результате эксплуатационного бурения на Ванкорском месторождении.

ЮГ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ

Не менее значимой для Компании является геологоразведка на юге Восточной Сибири — в Иркутской области и Эвенкии. Месторождения этого региона должны стать одним из основных источников для заполнения нефтепровода

■ Геологоразведочные проекты НК «Роснефть» в Восточной Сибири



Восточная Сибирь — Тихий океан. Компании принадлежат лицензии на 13 участков, расположенных в этом регионе. Еще две лицензии принадлежат совместному предприятию «Роснефти» и Китайской национальной нефтяной корпорации (CNPC).

На лицензионных участках Компании в Иркутской области были выполнены полевые сейсморазведочные работы 2D суммарным объемом 3839 пог. км и пробурены 4 поисковые скважины. В результате бурения открыты одна залежь и два новых месторождения.

На месторождении им. Савостьянова в пределах Могдинского лицензионного участка пробурена поисково-оценочная скважина Могдинская № 7, из которой получен промышленный приток нефти. В результате бурения скважины открыта новая залежь. На скважине Могдинская № 6, строительство которой завершилось в 2009 г., пробурен горизонтальный ствол длиной 550 м. В результате испытания получен приток пластовой воды с нефтью. Запасы нефти месторождения по категориям С1 и С2 российской классификации увеличены на 36 млн т, или более чем на 20%.

На Санарском лицензионном участке, расположенном в 200 км от ВСТО, в результате бурения поисково-оценочной скважины было открыто новое месторождение — Санарское. Извлекаемые запасы месторождения по категориям С1 и С2 российской классификации были оценены в 81,7 млн т нефти.

На Преображенском лицензионном участке, расположенном в 120 км от ВСТО, пробурена поисково-оценочная скважина Преображенская № 4. По результатам бурения открыто новое месторождение, названное в честь выдающегося советского нефтяника Н. Н. Лисовского. Извлекаемые запасы месторождения по категориям С1 и С2 российской классификации оценены в 89,6 млн т нефти.

На Восточно-Сугдинском лицензионном участке пробурена поисково-оценочная скважина Восточно-Сугдинская № 2. Скважина ликвидирована по геологическим причинам.

В отчетном году продолжалась разведка на Юрубчено-Тохомском месторождении. Были пробурены боковые стволы с горизонтальным окончанием на двух ранее пробуренных скважинах, не давших промышленного притока. В обеих скважинах получен фонтанный приток нефти. Закончено бурение разведочной сква-

жины Юрубченская №83, ее испытание запланировано на 2011 г. В результате геологоразведочных работ запасы Юрубчено-Тохомского месторождения по категориям С1 и С2 российской классификации увеличены на 17,3 млн т нефти.

В 2010 г. компанией ООО «Восток-Энерджи» (совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорации) пробурена поисково-оценочная скважина Западно-Чонская № 1. Скважина временно законсервирована до проведения на ней гидро разрыва пласта, запланированного на 2011 г., с целью уточнения характера насыщения.

ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

На Дальнем Востоке «Роснефть» участвует в перспективных геологоразведочных проектах Сахалин-3 (Венинский участок) и Сахалин-5 (Кайганско-Васюканский участок), а также проводит разведку на Лебединском и Некрасовском участках (лицензия на последний была приобретена в 2010 г.). Проекты Сахалин-3 и Сахалин-5 реализуются совместно с зарубежными партнерами на основе специальных соглашений, позволяющих свести к минимуму риски НК «Роснефть».

По Венинскому участку завершена обработка и интерпретация результатов сейсморазведочных работ 2D в транзитной зоне на Монгинской площади. Съёмка проводилась с целью выявления и последующей подготовки к бурению структуры Монги-море. Завершены работы по переинтерпретации съёмки 3D с учетом данных бурения в 2009 г. скважин Северо-Венинская-2 и Венинская-3.

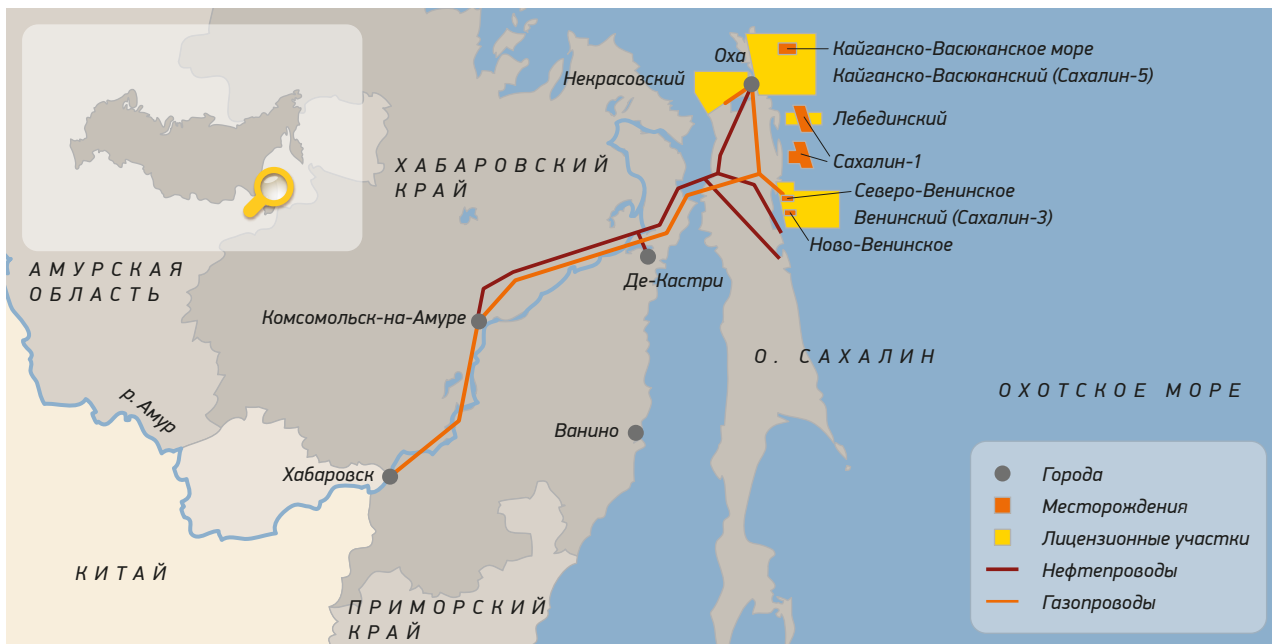
По Кайганско-Васюканскому участку продолжалась комплексная интерпретация данных сейсморазведки 3D и глубокого бурения. Завершена обработка и интерпретация материалов сейсморазведки 2D по транзитной зоне участка.

В пределах Лебединского лицензионного участка выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 70 кв. км. Определена точка заложения скважины, бурение которой запланировано на 2011 г.

САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ

В 2010 г. на территории Самарской области, являющейся традиционным регионом нефте-

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



добычи, было выполнено 100 пог. км сейсмо-разведочных работ 2D и 601 кв. км 3D-сейсмики. Были пробурены две разведочные скважины на разрабатываемых месторождениях. По обоим скважинам получен промышленный приток нефти и произведен подсчет запасов. По итогам геологоразведочных работ прирост запасов на территории Самарской области составил 13,5 млн т нефти.

РЕСПУБЛИКА УДМУРТИЯ

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec ведет геологоразведочные работы на территории деятельности ОАО «Удмуртнефть» (доля «Роснефти» в управляющей компании — 51%). В отчетном году в регионе было выполнено 600 пог. км сейсморазведочных работ 2D и 62 кв. км 3D-сейсмики. Закончено строительство двух разведочных скважин на разрабатываемых месторождениях. По обоим скважинам получен промышленный приток нефти и произведен подсчет запасов. По итогам геологоразведочных работ прирост запасов на территории Удмуртии составил 3,4 млн т нефти.

ЮЖНЫЕ МОРЯ РОССИИ

На юге России «Роснефть» осуществляет несколько значимых проектов по освоению участков недр: Туапсинский прогиб, Западно-Черноморская площадь и Южно-Черноморский участок (шельф Черного моря), Северо-Каспийская площадь (Каспийское море), Темрюнско-Ахтарский участок (шельф Азовского моря). Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными российскими компаниями. В 2010 г. к двум имеющимся проектам на Черном море добавился Южно-Черноморский участок.

В 2010 г. по проектам Туапсинский прогиб и Западно-Черноморская площадь продолжались работы по подготовке к бурению поисковых скважин. Черноморские участки обладают огромным ресурсным потенциалом, их прогнозные извлекаемые ресурсы оцениваются в 2,5 млрд т нефти. Однако их разведка требует значительных инвестиций в связи с большой глубиной моря (1–2 км) в районе участков. В 2010–2011 гг. были подписаны соглашения с компаниями Chevron и ExxonMobil о рассмотрении возможности их участия в реализации проектов. Предполагается, что иностранные партнеры профинансируют первый этап геологоразведки, что позволит суще-

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



ственно снизить риски «Роснефти». Кроме этого, ожидается, что технологический опыт партнеров будет способствовать максимально эффективной реализации проектов. На Западно-Черноморском лицензионном участке в 2010 г. было выполнено 2069 кв. км сейсморазведочных работ 3D, а также завершены инженерно-геологические изыскания на площадке строительства первой скважины (№1-Мария). На Туапсинском лицензионном участке выполнено 1200 кв. км сейсморазведочных работ 3D и проведены инженерно-геологические изыскания на площадке строительства первой скважины (№1-Осиповская).

Лицензию на право пользования недрами Южно-Черноморского участка площадью 7 тыс. кв. км «Роснефть» получила в конце 2010 г. Срок действия лицензии — до 2040 г. Ресурсы Южно-Черноморского участка оцениваются в 296 млн т н.э.

На Северо-Каспийской площади в 2010 г. завершена строительством скважина Укатная-1. Скважина вскрыла незначительные нефтенасыщенные толщины и была ликвидирована без испытания. Начаты научно-исследовательские работы с целью определения дальнейших направлений геологических исследований.

В пределах Темрюкско-Ахтарского участка в Азовском море проведены сейсморазведочные

работы 2D в объеме 400 пог. км, осуществлены обработка и интерпретация полученных данных.

АРКТИЧЕСКИЕ МОРЯ РОССИИ

В отчетном году были получены 4 лицензии на изучение шельфа Арктических морей: три лицензии на участки Восточно-Приновоземельские — 1, 2, 3 в Карском море и одна лицензия на Южно-Русский участок в Баренцевом море. Ресурсы участков оцениваются в 16 млрд т н.э. На Южно-Русском участке расположено Северо-Гуляевское месторождение с запасами нефти по категориям C1+C213 млн т, газа — 52 млрд куб. м.

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ

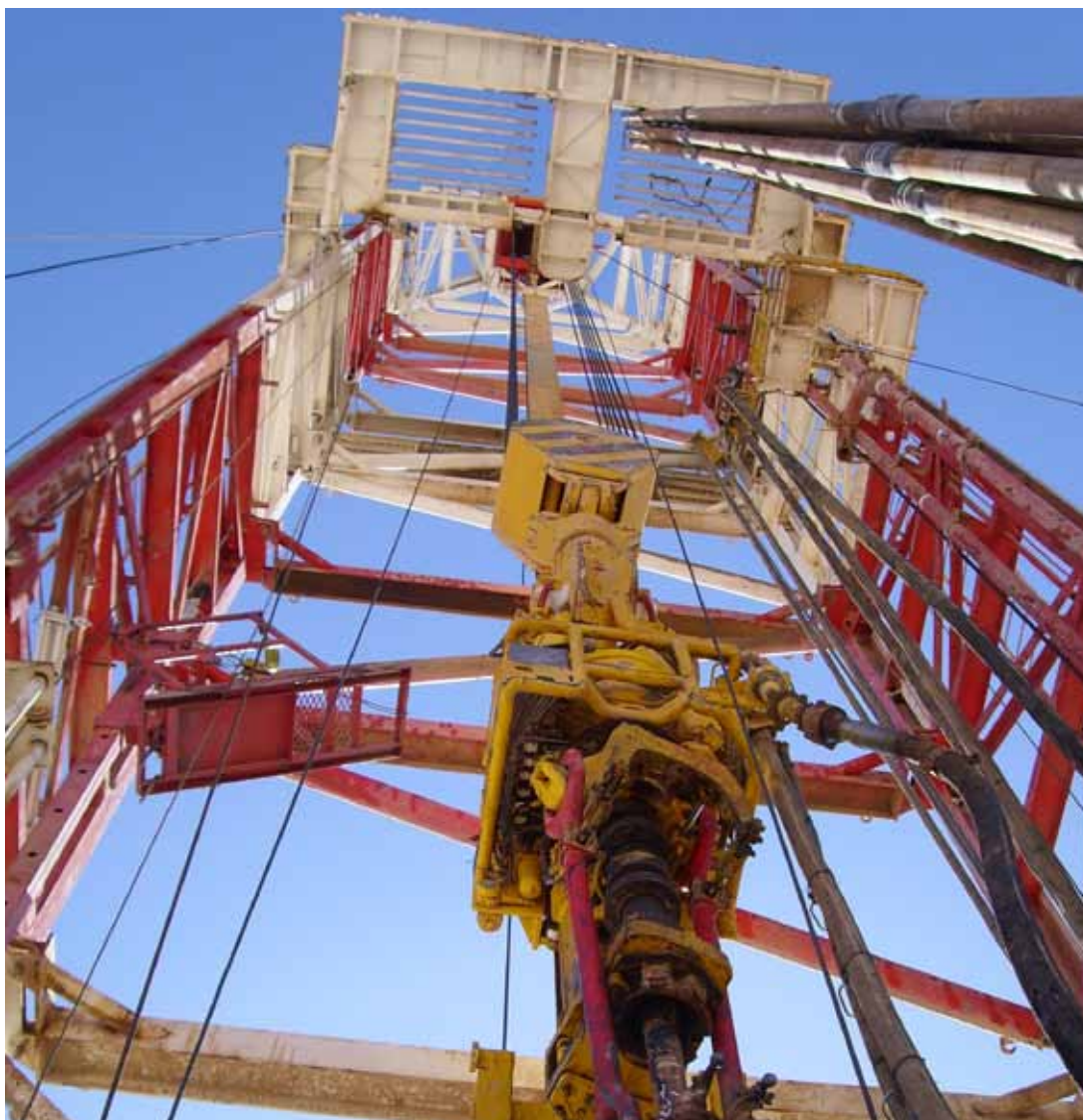
НК «Роснефть» реализует несколько геолого-разведочных проектов за рубежом: Блок 245-юг в Алжире, Курмангазы и Адайский блок в Казахстане, Гудаутский участок на Абхазском шельфе акватории Черного моря и проект Шарджа в ОАЭ.

На Блоке 245-юг, где ранее были открыты нефтяные месторождения Восточный и Западный Такуазет и газоконденсатное месторождение Северный Тисселит, проведены испытания в скважинах TAKE-3 и TAKE-6 (Восточный Такуазет), а также завершены работы по проектированию схемы обустройства месторождений.

По проекту Курмангазы проведены дополнительные сейсморазведочные работы 2D в объеме 115 пог. км, осуществлена обработка и интерпретация полученных данных. По Адайскому блоку проведен анализ всей геолого-геофизической информации.

На Гудаутском участке выполнено 1378 кв. км сейсморазведочных работ 3D и 7641 пог. км гравимагнитной съемки.

В рамках проекта Шарджа начато бурение скважины SOC-1. По техническим причинам бурение было прекращено, скважина законсервирована.



■ Алжир. Буровая установка на Блоке 245-юг

ЗАПАСЫ



В 2010 г. НК «РОСНЕФТЬ» ПОДТВЕРДИЛА СВОЙ СТАТУС КРУПНЕЙШЕЙ ПУБЛИЧНОЙ НЕФТЯНОЙ КОМПАНИИ МИРА ПО ОБЪЕМУ ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

Согласно аудиту компании DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2010 г. доказанные запасы нефти НК «Роснефть» по классификации PRMS составили 2487 млн т, газа — 791 млрд куб. м. В 2010 г. коэффициент замещения доказанных запасов нефти составил 106%. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти — 21 год, по газу — 67 лет.

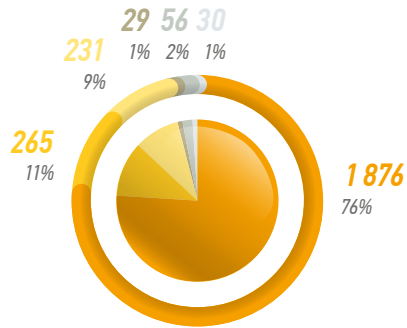
Запасы Компании расположены как в традиционных регионах нефтегазодобычи (юг европейской части России, Западная Сибирь, Центральная Россия), так и в новых перспективных регионах (Восточная Сибирь, Дальний Восток, Тимано-Печора). Около 75% всех доказанных запасов нефти Компании сосредоточено в Западной Сибири, в основном в Ханты-Мансийском автономном округе. Еще около 11%

запасов нефти находится в Восточной Сибири. В Западной Сибири также сосредоточено около 84% доказанных запасов газа Компании, они расположены главным образом в Ямало-Ненецком автономном округе. Большая часть запасов углеводородов «Роснефти» относится к категории традиционных.

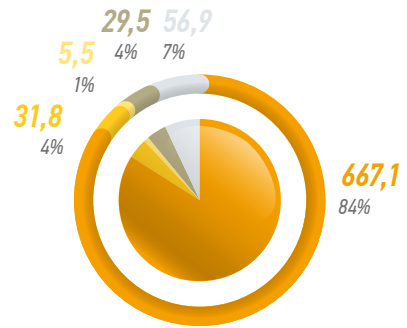
Компания располагает и существенным объемом вероятных и возможных запасов, которые служат надежной базой для дальнейшего роста доказанных запасов. Согласно оценке DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2010 г. вероятные запасы «Роснефти» по классификации PRMS составили 1367 млн т нефти и 435 млрд куб. м газа, а возможные — 1122 млн т нефти и 379 млрд куб. м газа.

Доказанные запасы нефти по классификации SEC составили 1887 млн т, газа — 247 млрд куб. м.

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



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



- Западная Сибирь
- Восточная Сибирь
- Центральная Россия
- Дальний Восток
- Тимано-Печора
- Южный и Северо-Кавказский федеральные округа

- Западная Сибирь
- Восточная Сибирь
- Центральная Россия
- Дальний Восток
- Южный и Северо-Кавказский федеральные округа



■ Освоение Ванкорского месторождения. Центральный пункт сбора нефти. Июль 2010 г.

ДОБЫЧА



В ОТЧЕТНОМ ГОДУ КОМПАНИЯ ДОБЫЛА 119,6 млн т НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ЧТО НА 6% ВЫШЕ АНАЛОГИЧНОГО ПОКАЗАТЕЛЯ ПРЕДЫДУЩЕГО ГОДА

В 2010 г. усилия Компании были сконцентрированы на оптимизации операционных и капитальных расходов, выводе на запланированную мощность Ванкорского проекта, а также на реализации программ, направленных на повышение энергоэффективности.

В отчетном году Компания добыла 119,6 млн т нефти и газового конденсата, что на 6% выше аналогичного показателя предыдущего года. Рост был обеспечен, прежде всего, за счет увеличения добычи на Ванкорском месторождении.

Добыча природного и попутного газа (после сжигания на факеле) в 2010 г. снизилась на 2,8% по сравнению с предыдущим годом и составила 12,4 млрд куб. м, производство товарного газа уменьшилось на 3,4% и составило 11,4 млрд куб. м. Снижение добычи и реализации газа связано с естественным истощением ресурсной базы

месторождений в Южном федеральном округе, а также с внеплановым ремонтом Лугинецкой компрессорной станции в Западной Сибири.

Объем эксплуатационного бурения по консолидируемым обществам «Роснефти» (кроме проекта Сахалин-1) составил 2 812 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения было введено 885 нефтяных скважин, что на 13% превышает уровень 2009 г. Добыча из новых скважин составила 12,0 млн т нефти и газового конденсата и 0,8 млрд куб. м газа. Средний дебит новых добывающих скважин составил 88,0 т/сут, а средний дебит по всему фонду добывающих скважин — 14,9 т/сут, что на 9% больше, чем в 2009 г. Рост среднего дебита связан с увеличением добычи на Ванкорском месторождении, где средний дебит по итогам 2010 г. в 24 раза превысил среднее значение по Компании.



Скважинное укрытие на Ванкорском месторождении.

Общий объем финансирования инвестиционной деятельности добывающих предприятий Компании в 2010 г. составил 232,4 млрд руб. (с учетом НДС), что на 7,0% превысило аналогичный показатель 2009 г. (217,2 млрд руб.).

ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ 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 25% всей добычи «Роснефти».

В отчетном году «Роснефть» продолжила вовлечение в разработку запасов месторождений Ханты-Мансийского автономного округа. Так, объем эксплуатационного бурения Компании в регионе составил 2 194 тыс. м, что на 18,3% превысило уровень 2009 г. В добычу из эксплуа-

тационного бурения было введено 700 скважин. Средний дебит новых скважин составил 60 т/сут, что почти в 2 раза превышает средний показатель по России. Средний дебит действующих нефтяных скважин в регионе сохранился на уровне 2009 г. (22,2 т/сут). Высокая продуктивность скважин в сочетании с высокой степенью концентрации запасов позволяет успешно контролировать удельные затраты на добычу.

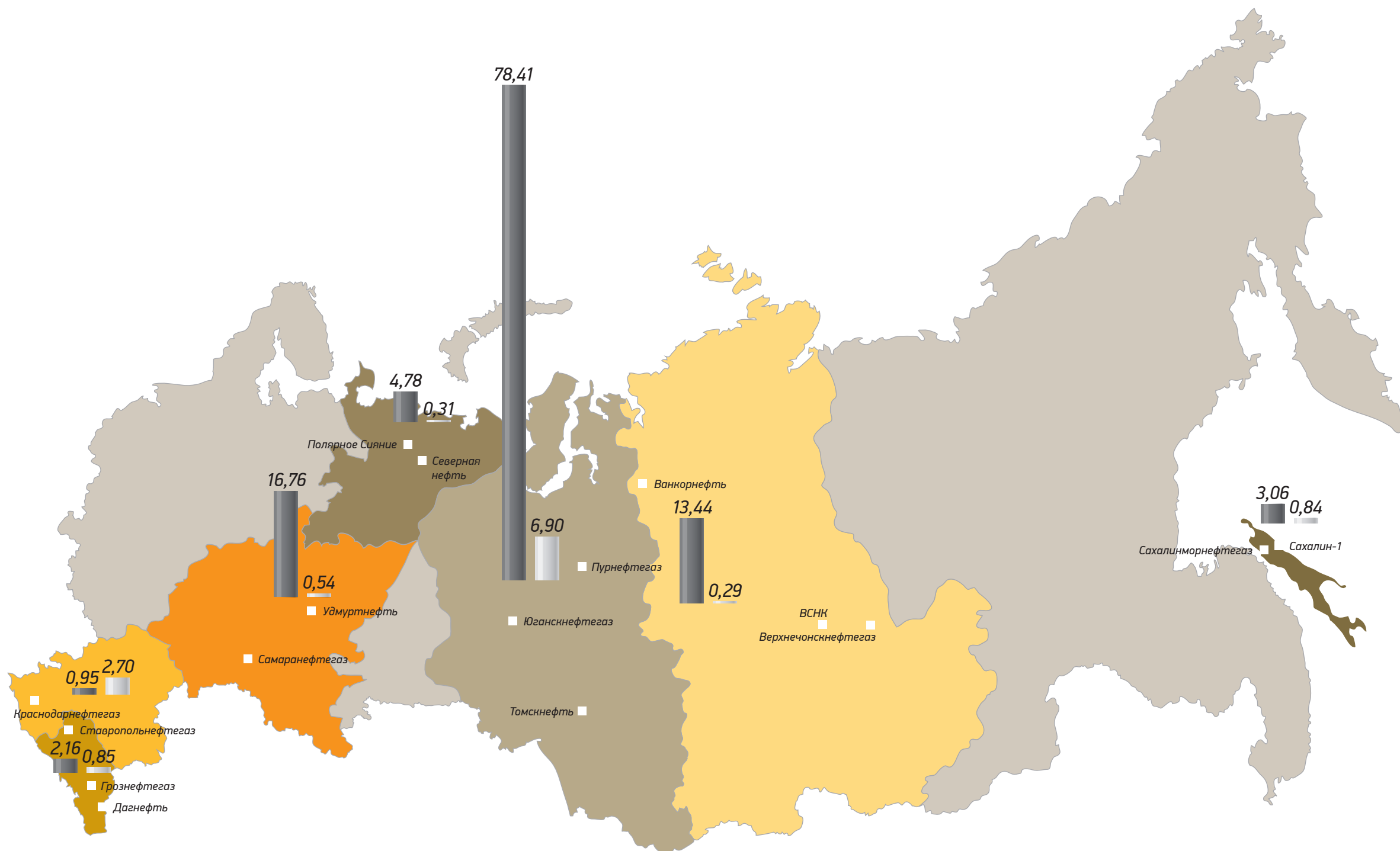
Всего на месторождениях Компании в регионе было добыто 66,06 млн т нефти и 2,6 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле), что соответствует 55% и 21% от суммарной добычи Компании.

На экспорт было поставлено 57% нефти, добытой Компанией в ХМАО. Оставшаяся часть направлялась на переработку на НПЗ Компании, либо поставлялась другим российским компаниям в рамках взаимобменных операций.

ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ (ЯНАО)

Деятельность НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе в 2010 г. была в основном

РЕГИОНЫ ДОБЫЧИ НК «РОСНЕФТЬ»



РЕГИОНЫ ДОБЫЧИ

- Западная Сибирь
- Тимано-Печора
- Центральная Россия
- Южный федеральный округ
- Северо-Кавказский округ
- Дальний Восток
- Восточная Сибирь

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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

ДОЛЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ В СУММАРНОЙ ДОБЫЧЕ, %



ДОЛЯ ДОБЫЧИ ГАЗА В СУММАРНОЙ ДОБЫЧЕ, %





■
 Западная
 Сибирь.
 ГТЭС-1 на При-
 обском месторож-
 дении в ХМАО

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 84,7 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 22 скважины. На территории ЯНАО было добыто 7,2 млн т нефти и газового конденсата и 3,6 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле). Около 63% добытой нефти было направлено на переработку на Туап-

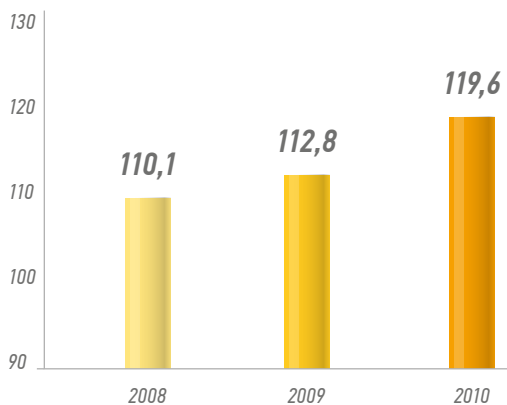
синский НПЗ Компании. Оставшаяся часть была в основном реализована на экспорт.

ЯНАО является основным регионом газодобычи «Роснефти». На его долю по итогам 2010 г. приходится 71% доказанных запасов газа Компании и 29% добычи. В 2010 г. продолжилась реализация программ повышения уровня использования попутного нефтяного газа на Комсомольском месторождении и месторождениях Харампурской группы, что позволит в среднесрочной перспективе существенно увеличить добычу газа в этом регионе.

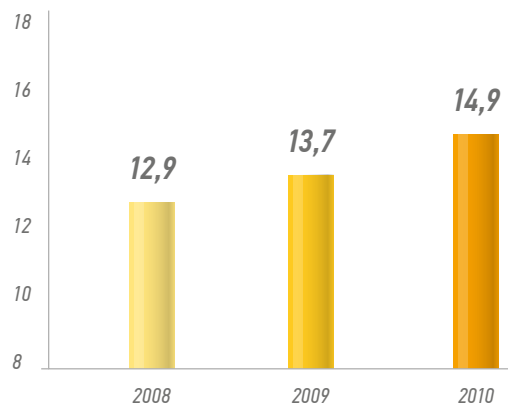
ТОМСКАЯ ОБЛАСТЬ

В Томской области и частично в Нижневартовском районе ХМАО интересы Компании представляет ОАО «Томскнефть» ВНК, которой

■ Добыча нефти (млн т)*

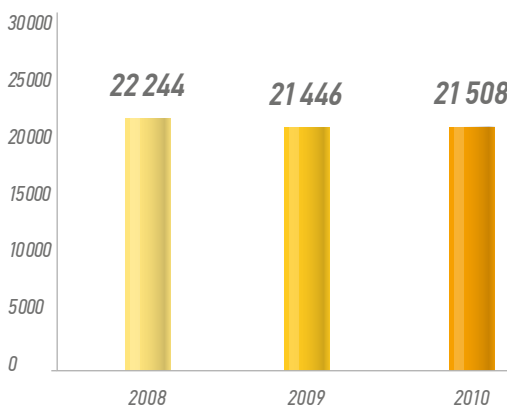


■ Средний дебит добывающих скважин (т/сут)**

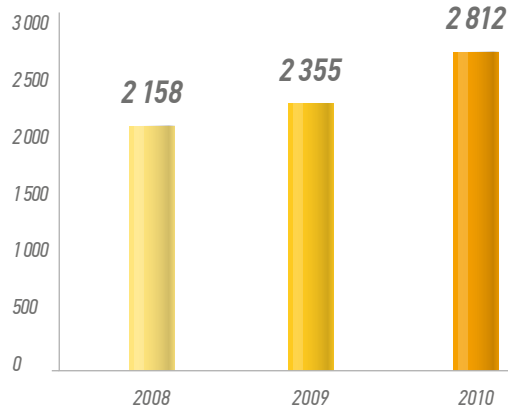


* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

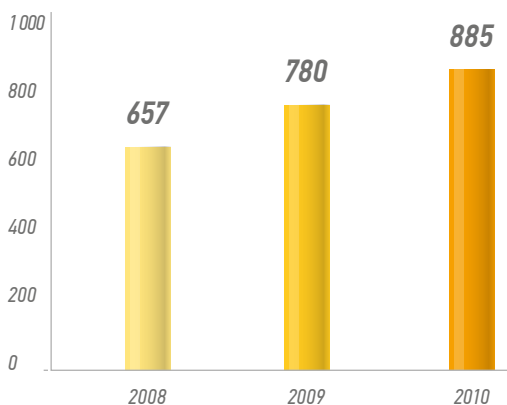
■ Действующий фонд нефтяных и газоконденсатных скважин (шт., на конец года)**



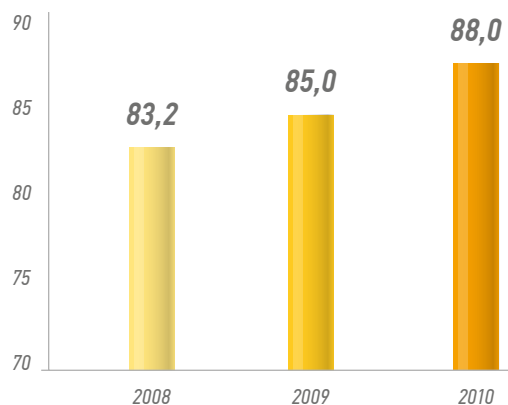
■ Проходка в эксплуатационном бурении (тыс. м)**



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



■ Средний дебит новых скважин (т/сут)**



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

«Роснефть» владеет на паритетной основе совместно с ОАО «Газпром нефть». «Томскнефть» разрабатывает ряд старых месторождений с обводненностью более 80% (Советское, Оленье, Чкаловское, Нижневартовское, Стрежевское), а также ряд сравнительно молодых (Крапивинское, Двуренченское, Западно-Моисеевское, Игольско-Таловое). Нефть с месторождений «Томскнефти» поставляется преимущественно на расположенные в сравнительной близости нефтеперерабатывающие предприятия Компании — Ачинский НПЗ и Ангарскую нефтехимическую компанию. В 2010 г. на месторождениях «Томскнефти» было добыто 10,3 млн т нефти и газового конденсата и 1,29 млрд куб. м газа (доля НК «Роснефть» составила 5,15 млн т и 0,65 млрд куб. м соответственно).

ТИМАНО-ПЕЧОРА

В Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции дочернее предприятие Компании ООО «РН-Северная нефть» разрабатывает Вал Гамбурцева и месторождения Баганской группы, расположенные в Республике Коми и Ненецком автономном округе. Объем добычи нефти и газового конденсата обществом составил в 2010 г. 4,1 млн т, газа — 0,3 млрд куб. м (после сжигания на факеле).

В северной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции осуществляет свою деятельность ООО «Компания «Полярное Сияние» — совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть» и СопосоPhillips, ведущее разработку пяти нефтяных месторождений Ардалинской группы: Ардалинского, Восточно-Колвинского, Ошкотынского, Западно-Ошкотынского, Центрально-Хорейверского. В 2010 г. объем добычи совместного предприятия составил 0,7 млн т нефти.

ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

На Дальнем Востоке НК «Роснефть» ведет добычу нефти и газа на острове Сахалин, а также на его шельфе в рамках проекта Сахалин-1, в котором Компании принадлежит 20%-ная доля. В 2010 г. объем добычи «Роснефти» в регионе составил 3,06 млн т нефти и газового конденсата и 0,84 млрд куб. м газа. Снижение объемов добычи по сравнению с 2009 г. связано с естественным

истощением запасов на острове Сахалин, а также с проведением плановых ремонтных работ по проекту Сахалин-1.

В 2010 г. в рамках проекта Сахалин-1 было введено в эксплуатацию месторождение Одопту, запуск которого позволит стабилизировать добычу по проекту.

Наличие прямого доступа к собственным перерабатывающим мощностям в Комсомольске-на-Амуре и близость емкого рынка Азиатско-Тихоокеанского региона позволяют обеспечить высокую экономическую эффективность поставок нефти. Нефть, добываемая на лицензионных участках Компании в регионе, используется для загрузки Комсомольского НПЗ. В рамках проекта Сахалин-1 вся добываемая нефть поставляется на экспорт, а газ — на внутренний рынок (Хабаровский край).

САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ

В 2010 г. на месторождениях в Самарской области Компанией было добыто 10,4 млн т нефти и 0,5 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле). Несмотря на высокую степень истощения вовлеченных в разработку месторождений, регион имеет потенциал расширения ресурсной базы и добычи. Так, в 2010 г. было приобретено 17 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в Самарской области. С приходом «Роснефти» ежегодно растет объем добычи на месторождениях ОАО «Самаранефтегаз». По итогам отчетного года рост составил 2,7%. Географическая близость добывающих мощностей региона к крупнейшему в России центру нефтепереработки обеспечивает высокую экономическую эффективность эксплуатации месторождений.

РЕСПУБЛИКА УДМУРТИЯ

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec успешно осуществляет управление ОАО «Удмуртнефть» (доля «Роснефти» в управляющей компании — 51%). Применение передовых методов повышения нефтеотдачи на месторождениях предприятия позволило сохранить объем добычи нефти на уровне 2009 г. (6,4 млн т).



Самарская область.
Качальный станок
ОАО «Самара-нефтегаз»

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 3,1 млн т, газа — 3,55 млрд куб. м (после сжигания на факеле). Оба показателя снизились по сравнению с 2009 г., что связано с естественным истощением ресурсной базы региона.

ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ

ВАНКОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Промышленная добыча на Ванкорском месторождении началась в июле 2009 г. Таким образом, 2010 г. стал первым полным календарным годом эксплуатации месторождения. За год на месторождении было добыто 12,7 млн т нефти, что в 3,5 раза выше уровня 2009 г.

Продолжилось активное разбуривание и обустройство месторождения. Проходка в эксплуатационном бурении составила 301 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения была введена 71 нефтяная скважина. По состоянию на конец отчетного года фонд действующих добывающих нефтяных скважин насчитывал 124 шт, было обустроено 19 кустовых площадок. Средний дебит скважин составил 356 т/сут. При этом дебит искусственно ограничивался в связи с ограниченной мощно-

стью действующих установок подготовки нефти. В течение года продолжалось строительство основных объектов месторождения, ключевым из которых является Центральный пункт сбора нефти, запуск которого позволит месторождению выйти на проектную мощность.

Нефть с Ванкорского месторождения поставлялась на экспорт. В западном направлении было поставлено 5,4 млн т, через ВСТО — 6,9 млн т.

ВЕРХНЕЧОНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Промышленная добыча на Верхнечонском месторождении, расположенном в Иркутской области и разрабатываемом компанией ТНК-ВР совместно с «Роснефтью», началась в октябре 2008 г. В ноябре 2010 г. с ТНК-ВР было подписано акционерное соглашение, в соответствии с которым «Роснефть» получила дополнительные права по управлению компанией «Верхнечонскнефтегаз». Добыча нефти

на месторождении составила в 2010 г. 2,6 млн т (доля «Роснефти» — 675 тыс. т, или 25,94%).

За год в эксплуатацию были введены 44 нефтяные скважины, действующий фонд добывающих скважин на конец года составил 88 штук.

Вся нефть с Верхнечонского месторождения поставлялась на экспорт через ВСТО.

ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

В 2010 г. на месторождении начались работы по строительству тестовых эксплуатационных скважин на первоочередном участке, что необходимо для отработки технологий бурения, освоения и эксплуатации скважин новых конструкций (горизонтальных и наклонно-направленных). По результатам данной работы будет принято окончательное решение по техническим особенностям проекта разработки месторождения. Кроме этого, в рамках опытной эксплуатации велась



■
Восточная Сибирь.
Юрубчено-Тохомское
месторождение

сезонная добыча нефти для обеспечения собственных нужд Компании и потребностей близлежащих населенных пунктов. Полномасштабная разработка месторождения возможна только при условии введения специального налогового режима, что объясняется необходимостью осуществления значительных инвестиций, связанных со сложным геологическим строением месторождения и его удаленностью от транспортной инфраструктуры.

«Роснефть» планирует в дальнейшем разрабатывать месторождение в несколько этапов. Первый этап включает эксплуатационное бурение на первоочередном участке, строительство промысловой инфраструктуры и нефтепровода до Тайшета (начальная точка ВСТО) протяженностью около 600 км.

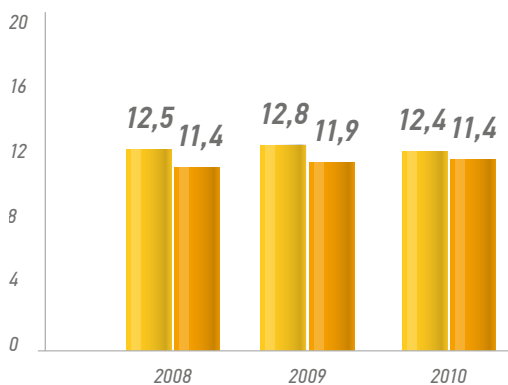
ПРОГРАММА УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

В 2010 г. НК «Роснефть» продолжала реализацию программы по повышению уровня использования попутного нефтяного газа. Так, на Приобском место-

рождении была введена первая очередь установки подготовки газа мощностью 600 млн куб. м в год для Приобской газотурбинной электростанции. На 2011 г. запланировано завершение строительства компрессорной станции № 2 на правобережной части Приобского месторождения мощностью¹ млрд куб. м в год, а также второй очереди установки подготовки газа. Реализация этих проектов уже к декабрю 2011 г. позволит повысить уровень утилизации газа по Приобскому месторождению до 95% по сравнению с 58% в 2010 г.

В рамках соглашений по продаже единиц сокращения выбросов¹, заключенных Компанией в 2008 г. со Всемирным банком и компанией «Карбон Трейд энд Файнэнс Синар С. А.» (совместное предприятие Dresdner Bank и ОАО «Газпромбанк»), продолжались работы по созданию инфраструктуры для утилизации попутного нефтяного газа на месторождениях Харампурской группы и Комсомольском месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе. Данные проекты в 2010 г. прошли важный этап, а именно получили одобрение Министерства экономического развития России.

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



- Добыча газа
- Производство товарного газа

* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

¹Торговля единицами сокращения выбросов осуществляется в рамках Киотского протокола. Компания имеет возможность продавать единицы сокращения выбросов углекислого газа, образующиеся в результате сокращения объемов сжигания попутного нефтяного газа, за счет реализации мероприятий по увеличению уровня его использования.

ПЕРЕРАБОТКА



В 2010 г. НК «РОСНЕФТЬ» СОСРЕДОТОЧИЛА СВОИ УСИЛИЯ НА МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ И НАРАЩИВАНИИ ОБЪЕМОВ ПЕРЕРАБОТКИ, УДЕЛЯЯ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ОПТИМИЗАЦИИ РАСХОДОВ

НПЗ Компании, включая мини-НПЗ, переработали 50,5 млн т нефти. По сравнению с 2009 г. объем переработки вырос на 1,3%. Рост наблюдался по всем заводам Компании, кроме Туапсинского и Куйбышевского. Загрузка перерабатывающих мощностей составила 99% (к проектной мощности), выход светлых нефтепродуктов составил 55,8%. Суммарный выпуск нефтепродуктов увеличился до 47,9 млн т с учетом продукции, произведенной на Ангарском заводе полимеров и Новокуйбышевском заводе масел и присадок.

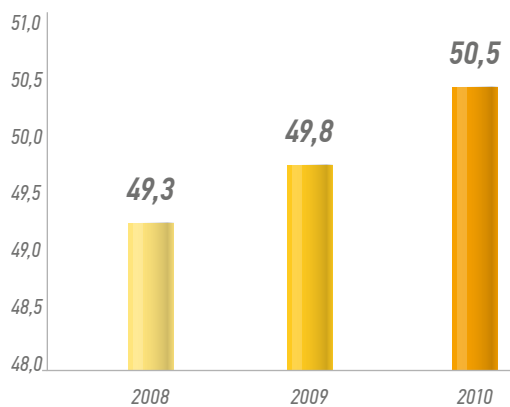
Общий объем финансирования инвестиционной деятельности всех перерабатывающих предприятий Компании в 2010 г. составил 55,1 млрд руб. (с учетом НДС), что в 2,2 раза превысило показатель 2009 г. (25,1 млрд руб.)

ТУАПСИНСКИЙ НПЗ

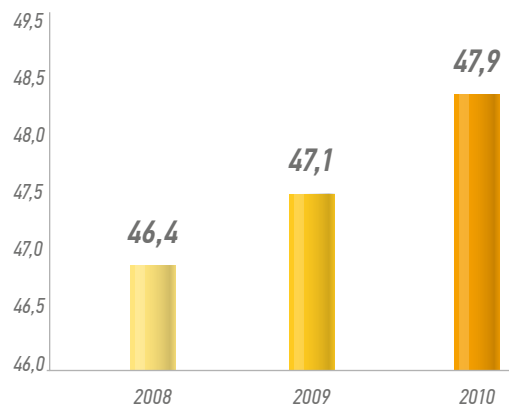
В отчетном году на Туапсинском НПЗ продолжались работы по проекту расширения мощностей завода до 12 млн т в год. Велось строительство объектов первого пускового комплекса (установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 с секцией гидроочистки нефти, а также объекты общезаводского хозяйства). Продолжались разработка проектной документации и заказ оборудования объектов второго пускового комплекса.

Объем переработки нефти на НПЗ составил 4,51 млн т, что на 13,5% меньше объема переработки за 2009 г. Снижение связано с выводом из эксплуатации во втором квартале установки АТ-3 в связи с проводимыми работами по расширению мощностей НПЗ. Производственные

■ **Переработка нефти (млн т)***



■ **Производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии (млн т)**

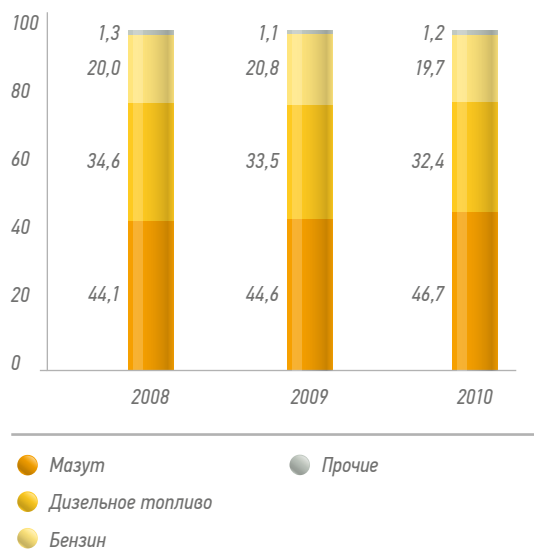


* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».



■ Самарская область.
Установка по производству водорода на Куйбышевском НПЗ

■ Структура выпуска нефтепродуктов
Туапсинского НПЗ (%)



мощности предприятия были полностью загружены, а выпуск нефтепродуктов составил 4,42 млн т. Глубина переработки нефти в 2010 г. составила 52,9%.

Суммарные инвестиции в Туапсинский НПЗ составили в 2010 г. 25,7 млрд руб.

КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ

В 2010 г. объем переработки нефти на НПЗ составил 7,76 млн т, что превысило показатель предыдущего года на 6,3%. Производственные мощности предприятия были полностью загружены. Производство нефтепродуктов в 2010 г. достигло 7,56 млн т.

В отчетном году на НПЗ проводились мероприятия по сокращению расходов. Одним из результатов работ стало сокращение потребления топлива с 2,8% от суммарных объемов переработки в 2009 г. до 2,7% в 2010 г.

Велись работы по строительству комплекса замедленного коксования, ввод в эксплуатацию которого в середине 2011 г. позволит увеличить глубину переработки до 75% по сравнению с 60,2% в 2010 г. Продолжались проектные работы по комплексу гидрокрекинга, который позволит увеличить глубину переработки до 95% и производить моторное топливо, соответствующее классам 4 и 5.

Для выполнения требований Технического регламента велась работа по реконструкции установки каталитического риформинга.

Суммарные инвестиции в Комсомольский НПЗ составили в 2010 г. 4,35 млрд руб.

НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ

В 2010 г. Новокуйбышевский НПЗ переработал 7,61 млн т нефти, что на 3,1% больше объема переработки за 2009 г. Выпуск товарных нефтепродуктов с учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок составил 7,16 млн т, а глубина переработки — 69,5%.

В течение 2010 г. на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери удалось снизить с 1,2% до 1,1% от суммарных объемов переработки, а расход топлива — с 7,8% до 7,3%.

На заводе были завершены проекты по модернизации действующей установки изомеризации и строительству блока выделения бензолсодержащей фракции. Данные мероприятия позволят в 2011 г. значительно увеличить выпуск моторных топлив с улучшенными качественными и экологическими характеристиками.

■ Структура выпуска нефтепродуктов
Комсомольского НПЗ (%)



Велась разработка проектной документации по новому комплексу каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора, комплексу гидрокрекинга и второй очереди комплекса изомеризации. Также велись проектные работы по реконструкции установки замедленного коксования. После завершения программы модернизации планируется вывести из эксплуатации физически устаревшие установки каталитического крекинга и риформинга.

Суммарные инвестиции в Новокуйбышевский НПЗ составили в 2010 г. 4,1 млрд руб.

КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ

В 2010 г. Куйбышевский НПЗ переработал 6,67 млн т нефти, что соответствует уровню 2009 г. За годом было произведено 6,21 млн т товарных нефтепродуктов, глубина переработки составила 56,8%.

Продолжалась практическая реализация проекта строительства комплекса каталитического крекинга (FCC). Доставлено основное крупногабаритное оборудование для установки: реактор, регенератор, основная фракционирующая колонна. К концу года были завершены работы по расширению мощности установки

висбрекинга. Продолжалось строительство блока выделения бензолсодержащей фракции, начато проектирование установки изомеризации.

Суммарные инвестиции в Куйбышевский НПЗ составили в 2010 г. 4,0 млрд руб.

СЫЗРАНСКИЙ НПЗ

В 2010 г. на Сызранском НПЗ было переработано 6,53 млн т нефти, что на 2,1% больше, чем в 2009 г., и произведено 6,12 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 65,2%.

На предприятии продолжилась реализация мероприятий по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери удалось снизить до 0,97% от суммарных объемов переработки по сравнению с 1,12% в 2009 г.

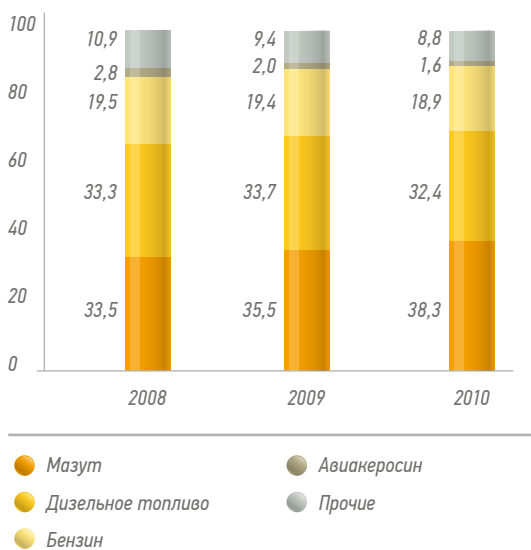
В отчетном году было завершено строительство установки изомеризации и начались пуско-наладочные работы. Введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции на установке риформинга. Ввод этих объектов позволит Сызранскому НПЗ производить автомобильный бензин, соответствующий требованиям Технического регламента.

Завершено строительство установки по производству серной кислоты методом мокрого катализа, ввод которой позволит улучшить экологическую обстановку в регионе.

Продолжались работы по проекту строительства комплекса каталитического крекинга (FCC) и новой установки гидроочистки дизельного топлива. Реализация этих проектов позволит обеспечить выпуск высококачественных топлив, соответствующих классам качества 4 и 5.

Суммарные инвестиции в Сызранский НПЗ составили в 2010 г. 4,0 млрд руб.

■ Структура выпуска нефтепродуктов Самарской группы НПЗ (%)

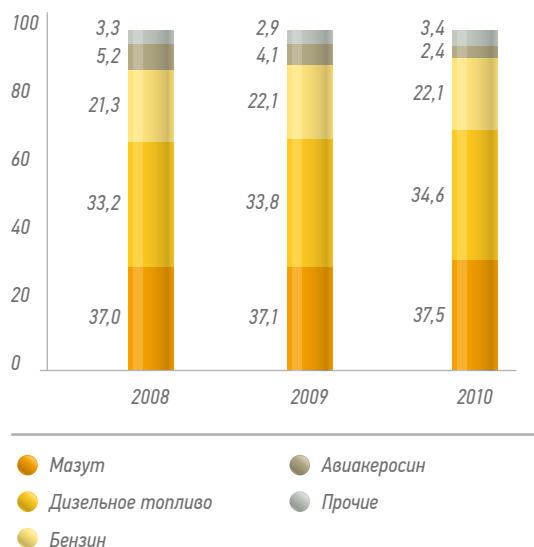


* С учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок.

АЧИНСКИЙ НПЗ

В 2010 г. Ачинский НПЗ переработал 7,46 млн т нефти, что на 5,1% больше, чем в 2009 г. Рост связан с переходом предприятия на двухгодичный межремонтный цикл работы. На заводе было произведено 7,14 млн т товарной продукции, а глубина переработки составила 62,4%. Загруженность производственных мощностей составила более 100%. Благодаря введенной в эксплуатацию в декабре 2007 г. установке изомеризации Ачинский НПЗ производит самое большое среди НПЗ «Роснефти» количество

■ Структура выпуска нефтепродуктов Ачинского НПЗ (%)



автобензина, соответствующего классам 3 и 4. В течение 2010 г. на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате расход топлива был снижен с 4,3% до 4,2%.

Для увеличения выхода светлых нефтепродуктов и выполнения требований Технического регламента в 2010 г. шла реализация комплексного проекта развития завода, предусматривающего переход на производство продукции, соответствующей классу 5. Проект включает в себя строительство установок замедленного коксования и гидрокрекинга, второй очереди установки изомеризации, а также установки риформинга, которая заменит действующую установку. В отчетном году проводились проектные работы, заказ основного оборудования и подготовка площадок для строительства.

Суммарные инвестиции в Ачинский НПЗ составили в 2010 г. 3,7 млрд руб.

АНГАРСКАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

В 2010 г. на Ангарской НХК было переработано 9,71 млн т нефти, что на 1,9% больше показателя 2009 г. На заводе было произведено 9,04 млн т товарной продукции (с учетом продукции

Ангарского завода полимеров) при глубине переработки 75,5%.

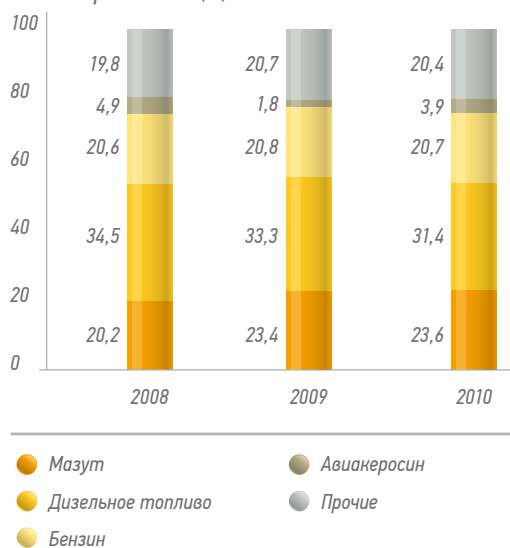
В течение отчетного года на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери сократились до 0,71% по сравнению с 0,96% в 2009 г.

Велась реализация комплексной программы модернизации, направленной на выполнение требований Технического регламента. Завершено строительство комплекса изомеризации, что является первым шагом на пути наращивания производства автомобильного бензина с высокими качественными характеристиками. Для обеспечения НПЗ высокооктановыми компонентами велись разработка проектной документации и строительство установок по производству метилтретбутилового эфира и алкилата.

Продолжалось проектирование установок, входящих в комплекс гидроочистки дизельного топлива. Проектная документация прошла государственную экспертизу. Начата разработка базового проекта установки гидроочистки бензина каталитического крекинга методом каталитической дистилляции.

Реализация всех мероприятий позволит обеспечить выпуск высококачественных топлив, соответствующих классам качества 4 и 5.

■ Структура выпуска нефтепродуктов Ангарской НХК (%)*



* С учетом продукции Ангарского завода полимеров.



М
 Моторные
 масла
 «Роснефти»

Суммарные инвестиции в Ангарскую НХК в 2010 г. составили 4,5 млрд руб.

АНГАРСКИЙ ЗАВОД ПОЛИМЕРОВ

В 2010 г. Ангарский завод полимеров переработал 703,5 тыс. т сырья и произвел 442,8 тыс. т товарной продукции, в том числе 113,4 тыс. т этилена, 63,7 тыс. т пропилена, 71 тыс. т полиэтилена высокого давления, 20,2 тыс. т стирола, 13,5 тыс. т полистирола, 37,4 тыс. т бензола и др.

В 2010 г. началась реализация программы модернизации завода. Суммарные инвестиции составили 0,93 млрд руб. Эти средства были направлены на оплату авансов за лицензии и разработку базовых проектов новых установок, а также на поддержание работоспособности и безопасности производства.

ПРОИЗВОДСТВО МАСЕЛ

В отчетном году было произведено 580,6 тыс. т масел, присадок и прочей сопутствующей продукции, что на 7,8% больше по сравнению с 2009 г. В том числе производство товарных масел составило 466,6 тыс. т. По итогам года «Роснефть» заняла второе место по объему производства масел в России.

В 2010 г. на Новокуйбышевском заводе началось производство моторных масел серии Роснефть Optimum SG/CD (SAE 10W-30, 10W-

40, 15W-40) с пакетом присадок собственного производства. По данным маслам получено одобрение ОАО «АвтоВАЗ» и ААИ (Ассоциации автомобильных инженеров России).

Начато производство противоизносной присадки к дизельным топливам Комплексал-ЭКО «Д». В составе дизельного топлива EN-590 присадка успешно прошла полномасштабные испытания в независимом испытательном центре APL – Landau (Германия). Проведены дополнительные испытания на совместимость присадки с биотопливом, по результатам которых присадка признана совместимой с биокомпонентами, что расширяет возможности Компании по выходу на международный рынок.

ГАЗОПЕРЕРАБОТКА

В 2010 г. Нефтегорский и Отрадненский газоперерабатывающие заводы переработали 369 и 386 млн куб. м попутного газа соответственно. Суммарный объем переработки газа в отчетном году увеличился на 3,9% по сравнению с 2009 г. Было произведено 402 млн куб. м сухого отбензиненного газа, 389 тыс. т широкой фракции легких углеводородов, 100,5 тыс. т этановой фракции, 3,4 тыс. т серы. Была одобрена программа комплексной модернизации ГПЗ.

Суммарные инвестиции в газоперерабатывающие предприятия составили в 2010 г. 0,5 млрд руб. Приоритетом инвестиционной программы ГПЗ «Роснефти» являются поддержание действующих мощностей и обеспечение безопасности производства.

СБЫТ



«РОСНЕФТЬ» ВЕДЕТ НЕПРЕРЫВНЫЙ МОНИТОРИНГ ВНУТРЕННЕГО И МЕЖДУНАРОДНОГО РЫНКОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, ЧТО ПОЗВОЛЯЕТ ЕЙ ГИБКО РЕАГИРОВАТЬ НА ИЗМЕНЕНИЯ СПРОСА И ЦЕНОВОЙ КОНЪЮНКТУРЫ

Деятельность ОАО «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.

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 добываемую нефть на собственные нефтеперерабатывающие заво-

ды, а также реализует на международном рынке, в странах СНГ и в России.

В отчетном году Компания поставила 50,5 млн т нефти на собственные заводы, что на 1,3% больше, чем в 2009 г. Для оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ «Роснефть» в 2010 г. продолжала осуществлять взаимнообменные операции с другими российскими нефтяными компаниями. Объем данных операций составил по итогам года 5,3 млн т нефти.

В 2010 г. суммарный объем реализации нефти (без учета взаимнообменных операций) составил 70,6 млн т. В том числе на внутреннем рынке было продано 4,1 млн т нефти, а объем экспорта составил 66,5 млн т. По сравнению с 2009 г. экспортные поставки увеличились на 7,5%, что связано с увеличением объемов добычи.



Архангельская область. Нефтебаза ООО «РН-Архангельск-нефтепродукт» в Котласе

Компания экспортировала 28,84 млн т нефти в Северо-Западную и Центральную Европу, 15,45 млн т — в страны Средиземноморья. Экспорт в СНГ составил 3,84 млн т, или около 5% от суммарного объема. В страны Азиатско-Тихоокеанского региона было поставлено 18,34 млн т нефти (в 1,7 раза больше по сравнению с 2009 г.).

Рост объемов поставок в восточном направлении связан с завершением строительства в декабре 2009 г. первой очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО) до станции Сквородино в Амурской области. В Сквородино нефть наливается в железнодорожные цистерны и поставляется до морского терминала Козьмино, откуда экспортируется на рынки стран АТР. Источниками нефти для поставок в восточном направлении являются Ванкорское и Верхнеконское месторождения в Восточной Сибири. При этом «Роснефть» оплачивает компании «Транснефть» единый тариф, включающий трубо-

проводную и железнодорожную составляющие. Величина тарифа позволяет сделать поставки Ванкорской нефти равноэффективными вне зависимости от выбора восточного или западного направления.

В отчетном году шло формирование рынка в Козьмино и становление нового сорта нефти ВСТО. Ключевыми игроками на новом рынке стали региональные нефтяные компании и торгово-промышленные концерны Китая, Японии, Кореи, а также крупнейшие международные нефтяные компании и трейдеры. Цена ВСТО привязана к котировке своего прямого конкурента — ближневосточной нефти сорта Дубай. Транспортировка нефти из Козьмино осуществляется танкерами дедевейтом 100 тыс. т и занимает 2–3 дня, что позволяет значительно сократить временные затраты по сравнению с длительной перевозкой нефти из стран Ближнего Востока, и поэтому делает сорт ВСТО более

привлекательным для покупателей. Поставки «Роснефти» через порт Козьмино составили в 2010 г. 7,5 млн т. По итогам года премия сорта ВСТО к нефти сорта Юралс составила в среднем 0,8 долл./барр.

Крупнейшим импортером нефти Компании является Китай. В 2010 г. в соответствии с долгосрочным соглашением, заключенным в 2005 г., Компания поставила в эту страну 9,5 млн т нефти. Поставки осуществлялись в основном по железной дороге. В 2009 г. были заключены новые долгосрочные соглашения о поставках в Китай 15 млн т нефти в год в период с 2011 по 2030 г. Для реализации этих соглашений в ноябре 2010 г. было завершено строительство нефтепровода от российского г. Сковородино до китайского г. Дацин. С января 2011 г. началось использование данного трубопровода для поставок в рамках новых соглашений.

Основная часть экспортных поставок «Роснефти» осуществляется через мощности компании «Транснефть», включая сеть экспортных трубопроводов и порты, такие, как Приморск, Новороссийск и Козьмино (58% всего экспорта). При этом «Роснефть» обладает и собственными мощностями для экспорта нефти. Так, часть нефти, добываемой на месторождениях Тимано-Печоры, поставляется на экспорт через принадлежащий Компании перевалочный комплекс в

Архангельске, а нефть с проекта Сахалин-1 экспортируется через порт Де-Кастри на Дальнем Востоке.

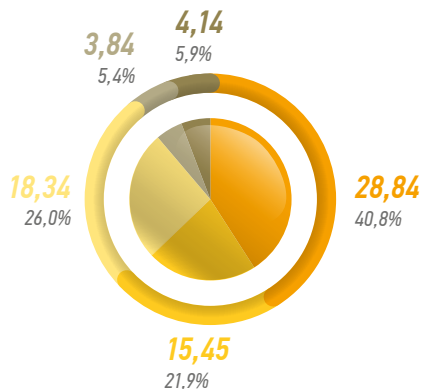
В отчетном году экспортные поставки нефти и газового конденсата осуществлялись с использованием следующих транспортных маршрутов:

- через морские терминалы Приморск, Новороссийск, ПНХ «Белокаменка», Южный, Туапсе, Козьмино, Де-Кастри и терминал в Озереевке (КТК) было поставлено 48,1 млн т (72,4% от суммарных объемов);
- по железной дороге в Китай, включая транспортировку последовательно по нефтепроводам и железной дороге, было поставлено 8,9 млн т (13,4%);
- по нефтепроводам в Беларусь, Украину, Польшу, Германию, Казахстан и Китай было поставлено 9,5 млн т (14,2%).

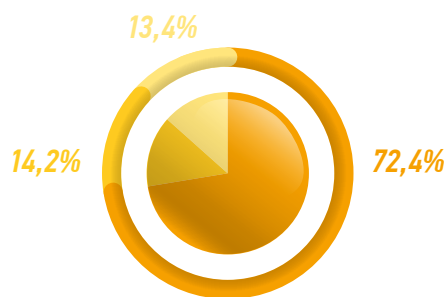
ПОРТ ДЕ-КАСТРИ

Де-Кастри является одним из крупнейших портов Дальнего Востока и обеспечивает эффективные экспортные поставки нефти на азиатский рынок. Экспортный терминал мощностью 12 млн т в год принадлежит консорциуму проекта Сахалин-1, в котором «Роснефть» владеет 20%-ной долей. В 2010 г. через Де-Кастри было отгружено 1,4 млн т нефти, принадлежащей Компании.

■ Структура реализации нефти в 2010 г. (млн т; %)



■ Структура экспорта нефти по видам транспорта в 2010 г. (%)



- Северо-Западная и Центральная Европа и другие страны
- Средиземноморье
- Азиатско-Тихоокеанский регион
- СНГ
- внутренний рынок

- морские терминалы
- нефтепроводы
- железная дорога

*АРХАНГЕЛЬСК И ПЛАВУЧЕЕ
НЕФТЕХРАНИЛИЩЕ «БЕЛОКАМЕНКА»*

Архангельский нефтеналивной терминал и стационарное плавучее нефтехранилище «Белокаменка» на Северо-Западе России используются для экспорта части нефти, добываемой Компанией в Тимано-Печоре. Нефть поставляется с месторождений Компании по трубопроводам компании «Транснефть» до железнодорожного нефтеналивного комплекса Приводино, где перегружается в железнодорожные цистерны и транспортируется до Архангельского нефтеналивного терминала. Оттуда на танкерах-челноках перевозится до плавучего нефтехранилища «Белокаменка», расположенного в одной из бухт незамерзающего Кольского залива. Из резервуаров нефтехранилища нефть поставляется на экспорт. Использование данной схемы позволяет Компании успешно решать проблему дефицита доступных ей трубопроводных мощностей на Северо-Западе России.

Перевалочная мощность «Белокаменки» составляет 12 млн т нефти в год. В 2010 г. «Роснефть» экспортировала через систему Архангельск — «Белокаменка» 0,3 млн т собственной нефти. Через систему была осуществлена также перевалка 7,2 млн т нефти сторонних производителей.

*КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ
КОНСОРЦИУМ*

Трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западном Казахстане до порта Новороссийск. Протяженность трубопровода составляет 1 510 км. В декабре 2009 г. было принято решение об увеличении пропускной способности трубопровода с 28,2 до 67 млн т в год (а при использовании присадок — до 76 млн т).

ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте КТК с 1996 г. через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.» (доля в проекте — 7,5%). ОАО «НК «Роснефть» владеет 51% акций в совместном предприятии, компании Shell принадлежит 49%.

Поставки нефти и газового конденсата через КТК Компания осуществляет с декабря 2004 г. В отчетном году было поставлено 6,3 млн т нефти и 0,1 млн т газового конденсата.

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА

В 2010 г. Компания реализовала 9,8 млрд куб. м газа, в том числе 4,5 млрд было поставлено на ГПЗ, 3,8 млрд — на промышленные предприятия, а оставшаяся часть реализована населению.



Мурманская область.
ПНХ «Белокаменка»

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ

НК «Роснефть» владеет развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем и международном рынках. В отчетном году было реализовано 48,8 млн т нефтепродуктов, что на 4,0% больше по сравнению с 2009 г. Рост объемов реализации связан с увеличением объемов переработки нефти.

ЭКСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В 2010 г. экспорт нефтепродуктов составил 26,6 млн т (с учетом закупки у сторонних поставщиков и операций по бункеровке), что на 4,6% меньше по сравнению с 2009 г. Снижение объемов экспорта связано с восстановлением спроса на внутреннем рынке. Поставки на экспорт составили 54,5% от суммарных объемов реализации нефтепродуктов. В страны дальнего зарубежья было поставлено 26,3 млн т нефтепродуктов (98,8% всего экспорта), в страны СНГ — 0,3 млн т. В структуре экспорта нефтепродуктов 32% приходится на дизельное топливо и судовое маловязкое топливо, 53% — на мазут, 12% — на прямогонный бензин, 3% — на прочие нефтепродукты.

Поставка основных объемов на экспорт (16,60 млн т, или около 62,4% всего экспорта) осуществлялась с использованием железнодорожного

транспорта. Водным транспортом в период навигации было экспортировано 3,30 млн т нефтепродуктов, трубопроводным и комбинированным транспортом — 2,54 млн т, морским транспортом с Туапсинского НПЗ — 4,11 млн т.

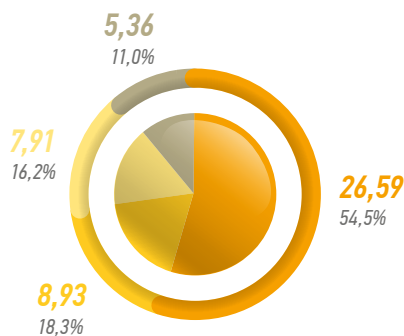
«Роснефть» имеет ряд конкурентных преимуществ перед другими российскими нефтяными компаниями с точки зрения возможностей экспорта нефтепродуктов. Два НПЗ Компании расположены в непосредственной близости к экспортным рынкам: Туапсинский — на побережье Черного моря, а Комсомольский — на Дальнем Востоке. Компания также владеет собственными перевалочными мощностями в Туапсе и Находке, расположенными неподалеку от НПЗ Компании, что позволяет существенно повысить эффективность экспортных поставок.

Находкинский терминал

Находкинский терминал в Приморском крае используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Комсомольском НПЗ. Его перевалочная мощность составляет около 7 млн т нефтепродуктов в год.

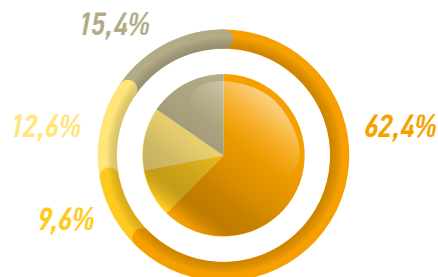
В 2010 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Находкинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 6,9 млн т.

■ Структура реализации нефтепродуктов (млн т)



- Экспорт нефтепродуктов
- Крупнооптовая реализация на внутреннем рынке
- Мелкооптовая реализация на внутреннем рынке
- Розничная реализация на внутреннем рынке

■ Структура экспорта нефтепродуктов по видам транспорта в 2010 г. (%)



- Железная дорога
- Трубопроводы и комбинированные поставки
- Водный транспорт
- Морские отгрузки с Туапсинского НПЗ

■ Структура экспорта нефтепродуктов (млн т)



Туапсинский терминал

Туапсинский терминал мощностью 10,2 млн т в год расположен в Краснодарском крае на берегу Черного моря в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ. Терминал используется для экспорта нефтепродуктов, производимых на Туапсинском, Ачинском и самарских НПЗ «Роснефти», и позволяет существенно повысить эффективность реализации продукции Компании.

В 2010 г. объем поставок нефтепродуктов «Роснефти» через Туапсинский терминал (включая поставки бункерного топлива на экспорт и внутренний рынок) составил 6,8 млн т, а с учетом перевалки нефтепродуктов сторонних производителей — 9,6 млн т.

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

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ

НК «Роснефть» располагает мощной и развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке. Компания владеет сетью сбытовых обществ, занимающихся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, оказанием услуг по их хранению, транспортировке и перевалке.

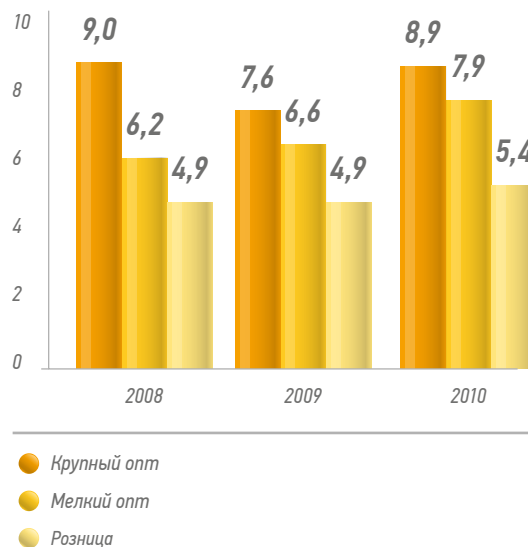
На внутреннем рынке в 2010 г. было реализовано 22,2 млн т нефтепродуктов, что на 16% больше по сравнению с 2009 г. Рост объемов связан с восстановлением внутреннего рынка после финансового кризиса. В структуре реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке 27% приходится на бензин, 35% — на дизельное топливо, 14% — на мазут, 5% — на авиакеросин.

Оптовая реализация

Оптовые продажи нефтепродуктов в отчетном году составили 16,8 млн т. Крупнооптовые покупатели нефтепродуктов НК «Роснефть» — это независимые трейдеры и крупные конечные потребители (в том числе бюджетные организации, включая Министерство обороны РФ). Основными видами продукции, поставляемой этим покупателям, являются топочный мазут, дизельное и авиационное топливо.

Компания уделяет первостепенное внимание развитию биржевой торговли как инструмента повышения эффективности и прозрачности сбытовой деятельности. На бирже представлен весь ассортимент нефтепродуктов, а также продукция нефтехимии и масла. Всего через Санкт-Петербургскую биржу и Межрегиональную биржу нефтегазового комплекса Компанией было реализовано 3,4 млн т нефтепродуктов, что практически в 3 раза превышает уровень 2009 г. и

■ Объемы реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке (млн т)





■ Смоленская область.
АЗК ОАО
«НК «Роснефть»-
Смоленск-нефте-
продукт»

составляет 15% от суммарных объемов продаж на внутреннем рынке. С февраля 2010 г. «Роснефть» перешла на реализацию основных оптовых объемов нефтепродуктов третьим лицам через товарно-сырьевые биржи. Компания занимает лидирующие позиции в России по объемам реализации нефтепродуктов на биржевых площадках.

В отчетном году Компания продолжила расширять географию оптового бизнеса. Так например, был осуществлен выход на оптовый рынок Ингушетии.

В структуре оптовых продаж по сравнению с 2009 г. возросла доля мелкого опта. Объемы мелкооптовой реализации выросли до 7,9 млн т, или на 20% по сравнению с 2009 г.

Розничная реализация

По состоянию на конец 2010 г. география розничного бизнеса Компании охватывала 41 регион России — от Мурманска на севере до Северного Кавказа на юге и от Брянска на западе до Сахалина на востоке. В розницу Компания реализует бензин, дизельное топливо, масла.

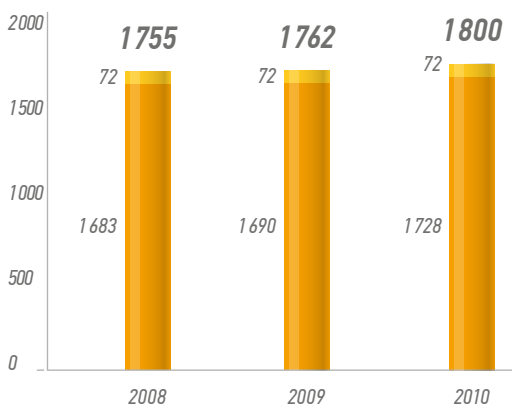
По состоянию на 31 декабря 2010 г. дочерние сбытовые общества «Роснефти» располагали

142 действующими нефтебазами емкостью 2,7 млн куб. м. Сеть действующих АЗС Компании включала в себя 1 728 собственных и арендуемых станций, а также 72 АЗС, действующие под торговой маркой НК «Роснефть» по лицензионным договорам. Собственные и арендуемые АЗС располагали 124 автомобильными мойками, 953 магазинами и 107 кафе. На 91 АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

В 2010 г. отмечалось восстановление потребительского спроса на нефтепродукты, в результате чего через сеть АЗС Компании было реализовано 5,4 млн т нефтепродуктов, что на 10% больше, чем в предыдущем году. Рост продаж был также связан с увеличением числа АЗС, принадлежащих Компании. При этом реализация нефтепродуктов в среднем на одну АЗС составила 8,7 т/сут, увеличившись на 9% по сравнению с 2009 г.

Компания продолжила оптимизацию сбытовой сети, которая заключалась в выводе из состава Компании низкоэффективных АЗС и нефтебаз, приобретении и строительстве высокоэффективных станций, а также в реконструкции и ребрендинге имеющихся АЗС. В

■ Количество действующих АЗС
(на конец года)



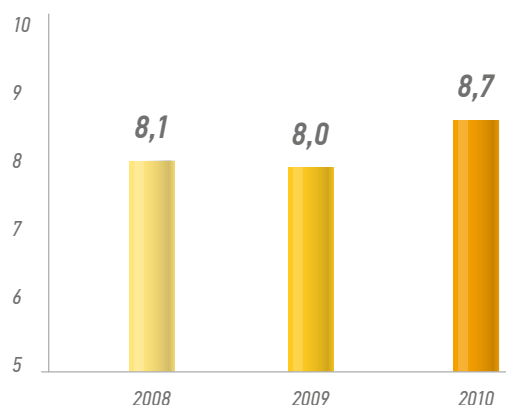
- Собственные
- По лицензионным соглашениям

течение года были проданы, ликвидированы или законсервированы 16 АЗС, построены 33 станции и реконструированы 66.

В перспективе планируется дальнейшее развитие сети АЗС в регионах, прилегающих к НПЗ Компании, в первую очередь в Сибири и на Дальнем Востоке, а также на перспективных рынках Москвы, Санкт-Петербурга и других городов-миллионников.

В 2009 г. Компания стала Генеральным партнером Олимпийских игр 2014 г. в г. Сочи. В рамках этой инициативы был разработан проект трассового автозаправочного комплекса (АЗК) «олимпийского» формата, оформленного с использованием олимпийской символики, — это станции с расширенным спектром услуг, конечный набор и объем которых будут определяться на основании их востребованности для каждого конкретного АЗК. Автозаправочные комплексы будут располагаться на основных автомобильных трассах, ведущих к г. Сочи, а также в самом городе. «Олимпийская» розничная сеть протянется от Ленинградской и Смоленской областей через Тверскую, Московскую, Тульскую, Воронежскую, Липецкую и Ростовскую области к Краснодарскому краю. Также запланировано создание плавучих станций. В 2010 г. по данному проекту проводились проектно-исследовательские работы, началось строительство нескольких АЗК.

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



БУНКЕРОВКА

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

В 2010 г. объем реализации бункерного топлива составил 1,83 млн т, что на 58% превышает уровень 2009 г. Реализуемая продукция соответствует российским ГОСТам и международному стандарту ISO 8217:2010.

НК «Роснефть» продолжила планомерное наращивание присутствия на ключевых рынках бункеровки в российских регионах. В частности, Компания укрепила свои лидирующие позиции в новом порту Дальнего Востока — Козьмино, а также продолжила работу в качестве поставщика топлива для подрядчиков проектов Сахалин-1 и Сахалин-2. В рамках данной работы была организована перевалка в порту Ванино, что позволило минимизировать логистические затраты.

В 2010 г. «Роснефть» занималась организацией пунктов речной бункеровки в портах Москвы и Санкт-Петербурга, а также проработала схему доставки топлива в зимний период в порт Ярославля.



Магазин на АЗК
«Роснефти»

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», «Сибирь», «Владивосток Авиа», «ЮТЭйр», «Волга-Днепр», «Ямал», «Якутия», «Авиационные линии Кубани», «Таймыр», «КрасАвиа», «Оренбургские авиалинии», «Северный ветер», «Турухан», «Московия», «Донавиа», «Руслайн АК», «Россия» ГТК ФГУП, «Уральские авиалинии», «Абакан Авиа», «РусЛайн», «Аэролоджик» и др. В отчетном году объем реализации авиатоплива по прямым договорам составил 497 тыс. т, что на 19% превысило показатель 2009 г.

В 2010 г. продолжилась заправка «в крыло» в аэропортах городов Минеральные Воды, Элиста, Красноярск, Иркутск, Благовещенск, Игарка, началась заправка «в крыло» в Комсомольске-на-Амуре, а также на Ванкорском и Верхнечонском месторождениях. В отчетном году объем заправки «в крыло» составил 79,26 тыс. т, что более чем в 2 раза превышает уровень 2009 г.

РЕАЛИЗАЦИЯ МАСЕЛ

Общий объем реализации продукции производств масел НК «Роснефть» в 2010 г. составил 585 тыс. т, в том числе на внутреннем рынке было продано 313 тыс. т. По итогам года доля Компании на российском рынке масел составила 19%. Объем реализации фирменных фасованных масел под брендом «Роснефть» составил 7,5 тыс. т, увеличившись на 19% по сравнению с 2009 г.

В рамках сотрудничества НК «Роснефть» и ОАО «АвтоВАЗ» с июня 2010 г. реализуется комплексная программа обеспечения автозавода смазочными материалами производства Новокуйбышевского завода масел. К концу 2010 г. ежемесячный объем поставок достиг 1 000 т промышленных, закалочных и моторных масел. Таким образом, НК «Роснефть» стала основным поставщиком смазочных материалов производственного назначения для автозавода.

■ **Схема товарных потоков Компании (по консолидируемым обществам), млн т**



* Без учета доли в добыче зависимых обществ (ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Верхнедонскнефтегаз») в размере 5,9 млн т, которые учитываются в составе покупной нефти.

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

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

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

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ



КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ В 2010 г. ЗНАЧИТЕЛЬНО ПРЕВЫСИЛИ ПОКАЗАТЕЛИ, ДОСТИГНУТЫЕ В 2009 г.

- Выручка (нетто без НДС, акцизов и экспортных пошлин) составила 1 573,1 млрд руб., увеличившись на 27,6% по сравнению с 1 232,5 млрд руб. в 2009 г.
- Прибыль от продаж увеличилась до 486,6 млрд руб., или на 31,3% по сравнению с 370,6 млрд руб. в 2009 г.
- Прибыль до налогообложения составила 448,4 млрд руб., увеличившись на 31,5% по сравнению с 341,0 млрд руб. в 2009 г.
- Чистая прибыль составила 343,2 млрд руб., что на 35,7% выше 252,9 млрд руб. в 2009 г.

Улучшение финансовых показателей Компании в 2010 г. было достигнуто в значительной степени благодаря наращиванию объемов добычи на Ванкорском месторождении в условиях преференциальных ставок по НДС и экспортной пошлине

для нефти данного месторождения. Положительное влияние на финансовые результаты оказала также работа по оптимизации затрат.

Положительный эффект вышеперечисленных факторов был в значительной степени нивелирован увеличением неконтролируемых расходов Компании, в том числе ростом ставок НДС и экспортных пошлин, увеличением транспортных тарифов естественных монополий, превышающим темпы инфляции, а также укреплением рубля относительно доллара США.

Детальное описание факторов, оказавших влияние на финансовые результаты Компании, представлено далее.

МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ

Среднегодовая цена нефти сорта Юралс в 2010 г. увеличилась до 78,2 долл./барр., или на 17,2 долл./барр. (28%) по сравнению с 61,0 долл./барр. в 2009 г. В I–III кв. 2010 г. цена на нефть находилась на стабильном уровне (в среднем 76 долл./барр.), в IV кв. произошел рост цены в среднем до 85 долл./барр.

Вслед за ростом мировых цен на нефть выросли и цены на нефтепродукты. По сравнению с 2009 г. цены в Северо-Западной Европе на мазут, авиакеросин и дизельное топливо увеличились в среднем на 28–30%. В результате среднегодовая цена на мазут составила 441 долл./т, на авиакеросин — 722 долл./т, на дизельное топливо — 672 долл./т. Цена на прямогонный бензин (нафта) возросла на 33,8% и составила 711 долл./т.

Рост мировых цен на нефть и нефтепродукты способствовал росту цен реализации продукции Компании, что стало основным фактором увеличения выручки «Роснефти» в 2010 г.

Влияние изменения мировых цен на прибыль Компании нужно рассматривать в комплексе с изменением основных налогов нефтяной отрасли — НДС и экспортных пошлин, доля которых в цене нефти сорта Юралс в 2010 г. увеличилась до 65,5% по сравнению с 56,4% в 2009 г.

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

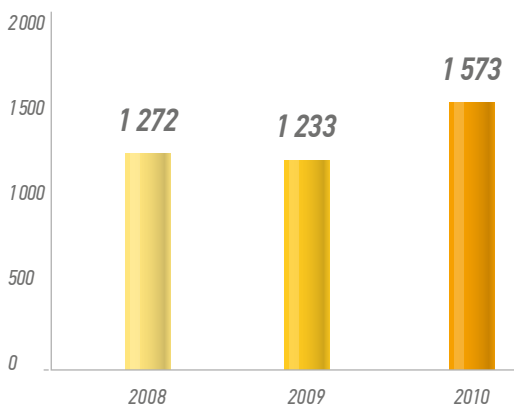
Ставки НДС и экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты пересматриваются каждый месяц и находятся в прямой зависимости от цены на нефть сорта Юралс.

Ставка НДС устанавливается в начале текущего месяца на предыдущий календарный месяц на основе средней цены за предыдущий месяц. В 2010 г. средняя законодательная ставка НДС на нефть составила 3 074 руб./т (13,8 долл./барр.), увеличившись на 33,7% (39,4%) относительно 2 299 руб./т (9,9 долл./барр.) в 2009 г.

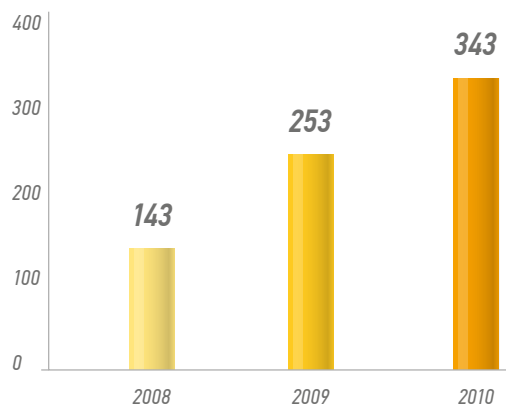
Ставка экспортной пошлины на нефть устанавливается на следующий календарный месяц на основе средней цены Юралс за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца. В периоды резких колебаний цен подобная система приводит к так называемому эффекту «временного лага», который нивелирует часть положительного эффекта увеличения мировых цен на финансовые результаты Компании в анализируемом периоде.

В 2010 г. средняя законодательная ставка экспортной пошлины на нефть составила 273,6 долл./т (37,4 долл./барр.), увеличившись на 52,6% относительно 179,3 долл./т (24,5 долл./барр.) в 2009 г. Более высокий темп роста ставки экспортной пошлины по сравнению с ростом цены на нефть объясняется особенностями расчета экспортной пошлины (отношение ставки экспортной пошлины к цене на нефть увеличивается

■ Консолидированная выручка (млрд руб.)*



■ Консолидированная чистая прибыль (млрд руб.)



* Без НДС и экспортной пошлины.

по мере роста цены), а также различной величиной эффекта «временного лага» в 2009 и 2010 гг. В 2009 г. данный эффект был выше, так как цена на нефть росла быстрее по сравнению с 2010 г.

В результате средняя маржа экспорта нефти (цена нефти минус НДС и экспортная пошлина) в 2010 г. составила 27,0 долл./барр., увеличившись всего на 0,4 долл./барр. (на 1,5%) по сравнению с 26,6 долл./барр. в 2009 г. Причем данный положительный эффект был полностью нивелирован ростом транспортных тарифов, тарифов на электроэнергию, цен промышленных производителей и укреплением рубля относительно доллара США.

В 2010 г. действовали преференциальные ставки НДС и экспортной пошлины для нефти, добываемой на Ванкорском месторождении. Нулевая ставка НДС применялась в течение всего отчетного года (применяется до достижения 25 млн т накопленной добычи нефти на месторождении). Нулевая ставка экспортной пошлины действовала до 30 июня 2010 г., а с 1 июля 2010 г. преференциальная ставка экспортной пошлины рассчитывается по формуле (цена нефти сорта Юралс в долл./барр. — 50 долл.) * 0,45.

Увеличение добычи нефти на Ванкорском месторождении в условиях налоговых преференций оказало сдерживающее влияние на рост средних ставок НДС и экспортной пошлины для нефти Компании по сравнению с ростом законодательно установленных ставок. Это стало ключевым фактором увеличения консолидированной прибыли НК «Роснефть».

В 2010 г. средняя законодательная ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты выросла до 196,6 долл./т, или на 47,7% по сравнению с 133,1 долл./т в 2009 г. Ставка на темные нефтепродукты увеличилась до 105,9 долл./т, или на 47,7% по сравнению с 71,7 долл./т в 2009 г. Рост ставок экспортных пошлин на нефтепродукты частично снизил положительный эффект увеличения цен на нефтепродукты на финансовые результаты Компании.

ОБМЕННЫЙ КУРС РУБЛЯ К ДОЛЛАРУ США

Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару оказывает отрицательное влияние на финансовые результаты «Роснефти», так как приводит к снижению выруч-

ки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании в рублевом выражении.

В 2010 г. среднегодовой обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,4 руб./долл., или на 4,3% по сравнению с 31,7 руб./долл. в 2009 г. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично снизило положительный эффект увеличения валютной выручки в долларовом выражении в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

ТЕМПЫ ИНФЛЯЦИИ И ТАРИФЫ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ

2010 г. характеризовался высоким уровнем инфляции:

- потребительская инфляция осталась на уровне 2009 г. и составила 8,8%;
- рост цен промышленных производителей составил 16,7% по сравнению с 13,9% в 2009 г.
- тарифы на электроэнергию в среднем по РФ увеличились на 18,0% против 21,5% в 2009 г.
- рост тарифов транспортных монополий, регулируемый Федеральной службой по тарифам, практически по всем направлениям (за исключением внутренних маршрутов ОАО «АК «Транснефтепродукт»), превысил уровень инфляции:
 - ОАО «АК «Транснефть» — рост на 31,6% для экспортных и внутренних поставок;
 - ОАО «АК «Транснефтепродукт» — рост на 10,4% для экспортных поставок и на 2,2% для внутренних поставок;
 - ОАО «РЖД» — рост на 9,4% для экспортных и внутренних поставок.

При этом индексация тарифов «Транснефти» в 2010 г. проводилась трижды: в январе — на 15,9%, в августе — на 3,3%, в декабре — на 9,9%.

Учитывая, что на транспортные расходы приходится более 50% операционных затрат «Роснефти» (без учета налогов), увеличение транспортных тарифов приводит к снижению величины прибыли Компании.

ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА И ОПТИМИЗАЦИЯ ЗАТРАТ

В 2010 г. «Роснефть» (включая долю участия в «Томскнефти» и «Верхнеконскнефтегазе») увеличила добычу нефти на 6%, производство



Годовые отчеты
«Роснефти»

нефтепродуктов возросло на 1,8%.

Компания продолжила реализацию мероприятий по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства. Рост удельных затрат на добычу нефти удалось удерживать ниже уровня инфляции потребительских цен и цен промышленных производителей, а удельные затраты на переработку нефти — ниже уровня инфляции цен промышленных производителей.

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Наряду с вышеуказанными факторами влияние на величину чистой прибыли Компании оказывает сальдо прочих доходов и расходов. В отчетном году отрицательное сальдо прочих доходов и расходов увеличилось на 8,6 млрд руб. до 38,2 млрд руб. по сравнению с 29,6 млрд руб. в 2009 г.

Образование в 2010 г. отрицательного сальдо прочих доходов и расходов и увеличение его относительно 2009 г. обусловлено в основном следующими причинами:

- образованием отрицательного сальдо выявленных в 2010 г. убытков и прибылей прошлых лет в сумме 7,2 млрд руб. по сравнению с положительным сальдо выявленных в 2009 г. прибылей и убытков прошлых лет в сумме 8,8 млрд руб.;
- увеличением в 2010 г. отрицательного сальдо

расходов и доходов от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов (процентные свопы, форвардные контракты на продажу иностранной валюты и опционы на продажу иностранной валюты, встроенные в сделки структурированных депозитов) до 3,4 млрд руб. с 0,02 млрд руб. в 2009 г.;

- увеличением платежей по налогу на имущество и прочим налогам с 8,6 млрд руб. до 9,8 млрд руб.

Отрицательный эффект вышеуказанных факторов был частично компенсирован следующими факторами:

- образованием положительной курсовой разницы в сумме 3,5 млрд руб. вместо отрицательной курсовой разницы в 2009 г. (19,1 млрд руб.);
- сокращением отрицательного сальдо по процентам с 14,2 млрд руб. до 6,0 млрд руб. в связи с увеличением процентов к получению на 2,8 млрд руб. (за счет размещения в 2010 г. дополнительных денежных средств на банковских депозитах), а также уменьшением процентов к уплате на 5,4 млрд руб.

На величину консолидированной чистой прибыли Компании, кроме всех вышеперечисленных факторов, оказывает влияние капитализированный доход и доля миноритариев. В 2010 г. величина капитализированного дохода по финансовым

вложениям в зависимые компании возросла до 5,2 млрд руб. по сравнению с 4,2 млрд руб. в 2009 г. Доля миноритариев возросла до 21,7 млрд руб. по сравнению с 18,4 млрд руб. в 2009 г. в связи с увеличением прибыли некоторых дочерних обществ «Роснефти».

КРЕДИТНО-ЗАЕМНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2010 г. чистый долг Компании сократился на 23%, с 678,9 млрд руб. до 524,8 млрд руб.

Компания выбрала оставшиеся 5 млрд долл. (155 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату получения траншей) в соответствии с кредитным соглашением с Банком развития Китая. В результате суммарная задолженность «Роснефти» перед банком выросла до 15 млрд долл. (457 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2010 г.). Завершение выборки данного кредита и погашение части имеющейся задолженности позволили Компании еще более упрочить свое финансовое положение.

Общий размер погашений по долговым обязательствам НК «Роснефть» (неконсолидированно) составил в 2010 г. 231,8 млрд руб. по сравнению с 517,9 млрд руб. в 2009 г. Общий объем заимствований в 2010 г. составил 226,8 млрд руб. (включая 155 млрд руб. от Банка развития Китая) по сравнению с 494,0 млрд руб. в 2009 г.

Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю «Роснефти» (без учета встречных обязательств, гарантий и проектного финансирования) выросла с 2,3% на конец 2009 г. до 3,1% на конец 2010 г. При этом месячная ставка LIBOR увеличилась за 2010 г. с 0,23% до 0,26%, а средневзвешенная маржа по кредитному портфелю Компании — с 2,1% до 2,8%.

НЕКОНСОЛИДИРОВАННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

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

- прибыль до налогообложения сократилась на 7,7% и составила 237,2 млрд руб. по сравнению с 257,1 млрд руб. в 2009 г.;
- чистая прибыль составила 191,9 млрд руб., снизившись на 7,8% по сравнению с 208,2 млрд руб. в 2009 г.

Снижение неконсолидированной чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть», несмотря на увеличение выручки на 111 млрд руб., было вызвано следующими факторами:

- увеличением налоговой нагрузки на 196 млрд руб. (по причине роста законодательных ставок НДС и экспортной пошлины);
- ростом транспортных и прочих расходов на сумму около 54 млрд руб. (в основном по причине увеличения тарифов на транспортировку трубопроводным транспортом).

- выручка (нетто) Компании составила 1 061,3 млрд руб. и возросла на 11,7% относительно 949,9 млрд руб. в 2009 г.;
- прибыль от продаж снизилась до 252,4 млрд руб., или на 6,9% по сравнению с 270,9 млрд руб. в 2009 г.;





*НАУКА
И ИННОВАЦИИ*





*НАУКА
И ИННОВАЦИИ*



КОРПОРАТИВНЫЙ НАУЧНО-ПРОЕКТНЫЙ КОМПЛЕКС



В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ УРОВЕНЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ НЕФТЯНОЙ КОМПАНИИ

Технологическое лидерство обеспечивается инновационной деятельностью, которая заключается в постоянном внедрении новейших технологий и оборудования, использовании передового мирового опыта, повышении качества управления и контроля над бизнес-процессами, а также в непрерывном повышении компетенции специалистов. В «Роснефти» эти задачи решает Корпоративный научно-проектный комплекс.

Корпоративный научно-проектный комплекс (КНПК) включает в себя Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ) и 10 региональных научно-исследовательских и проектных институтов (КНИПИ), из которых 7 институтов относятся к блоку разведки и добычи, 3 — к блоку переработки и сбыта. Таким образом, КНПК осуществляет научно-методическое сопровождение всей

производственной цепочки Компании. Общая численность специалистов КНПК составляет 3,8 тыс. человек. Компания ежегодно инвестирует средства в развитие данного направления. Все институты оснащены самым современным лабораторным оборудованием и программным обеспечением, строятся новые научно-лабораторные корпуса.

В 2010 г. расходы НК «Роснефть» на развитие новых технологий с использованием потенциала российских технологических компаний и академической науки составили 3 млрд руб. (с учетом НДС), что в 1,5 раза больше по сравнению с 2009 г.

Инновационная деятельность Компании направлена на создание и внедрение новых технологий для решения следующих основных задач:

- обеспечение воспроизводства запасов;
- увеличение коэффициента извлечения нефти;
- максимальное использование попутного газа;
- экономически эффективная реализация шельфовых проектов;
- увеличение глубины переработки;
- повышение энергоэффективности;
- минимизация капитальных и операционных затрат;
- обеспечение экологической и промышленной безопасности.

В соответствии с поручениями Правительственной комиссии России по высоким технологиям и инновациям в 2010 г. в Компании была разработана Концепция Программы инновационного развития ОАО «НК «Роснефть» на 2010–2015 гг. Концепция была согласована в Минэнерго РФ и представлена в Министерство экономического развития.

Программа состоит из следующих основных блоков:

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



■ Лаборатория
ООО «СамараНИПИнефть»

ЦЕЛЕВЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ



В 2010 г. РАЗРАБОТАН ПРИНЦИПИАЛЬНО НОВЫЙ ПОДХОД К ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЦЕЛЕВЫХ ИННОВАЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО «МЕТОДУ ОПЦИОНОВ», С УЧЕТОМ ДЕРЕВА ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ И ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ УСПЕХА КАЖДОГО ЭТАПА ПРОЕКТА

Организация НИОКР и внедрения новых технологий в производство осуществляется в рамках выполнения целевых инновационных проектов, которые состоят из трех последовательных стадий: научно-исследовательских работ, опытно-конструкторских работ или опытно-промышленных работ и широкомасштабного внедрения в производство.

Решение о завершении каждой стадии и начале следующей принимается коллегиально на научно-техническом совете Компании в соответствии с формализованными критериями. С учетом опыта работы НК «Роснефть» и других российских компаний в 2010 г. сформирован новый расширенный состав Научно-технического совета НК «Роснефть» с включением в него ведущих российских ученых, представителей Российской академии наук и ведущих вузов.

ПОИСК, АДАПТАЦИЯ И ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Инновационная программа НК «Роснефть» предусматривает организацию непрерывного поиска, адаптации и внедрения в производство новых технологий. Работа организована в рамках системы новых технологий в форме пилотных проектов, реализуемых под управлением Корпоративного научно-технического центра. Основой системы новых технологий являются рабочие группы по ключевым направлениям. В совместной работе участвуют специалисты из профильных департаментов, дочерних обществ, корпоративных научно-исследовательских проектных институтов, отечественные и зарубежные эксперты. Система новых технологий функционирует в НК «Роснефть» с 2006 г. За это время испытано и внедрено 97 технологий.

В 2010 г. проведено 394 испытания в 11 дочерних обществах в рамках 45 проектов испытаний импортных технологий. Наиболее значимые проекты 2010 г. — создание центра удаленного мониторинга (на платформе Rosneft-WellView), стимуляция карбонатных коллекторов кислотными методами, применение разбухающих пакеров при строительстве скважин.

СОБСТВЕННЫЕ РАЗРАБОТКИ НК «РОСНЕФТЬ»

Начиная с 2005 г. в Компании в рамках НИОКР было разработано 18 собственных технологий. Наиболее значимыми из них являются центр геологического сопровождения бурения и автоматизированная система управления добычей TPMSYS.

ЦЕНТР ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СОПРОВОЖДЕНИЯ БУРЕНИЯ

Центр геологического сопровождения бурения не имеет аналогов в России. Задачами центра являются организация разработки геологических проектов на бурение сложных скважин и обеспечение достижения целей бурения. В работе центра используются методики и программные продукты, разработанные специалистами Компании.

Специалисты центра в реальном времени получают весь набор данных, формируемый в ходе бурения скважины, проводят их анализ и в случае необходимости дают команды специалистам на местах по корректировке параметров бурения по сравнению с заложенными в проекте скважины. Это позволяет существенно повысить эффективность бурения за счет получения более высоких дебитов и вовлечения в разработку большего объема запасов.

В 2010 г. с помощью центра пробурено 176 горизонтальных скважин и боковых горизонтальных стволов. В частности, Центр сопровождал бурение всех горизонтальных скважин на Ванкорском месторождении. Объем работы центра будет непрерывно расширяться, так как количество сложных более эффективных скважин будет непрерывно расти.

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ДОБЫЧЕЙ (TOTAL PRODUCTION MANAGEMENT SYSTEM) TPMSYS

Создание автоматизированной системы управления добычей TPMSYS началось в 2005 г. На сегодняшний день система охваты-

вает весь фонд скважин и все месторождения Компании. Система включает более 10 уникальных программных комплексов, разработанных специалистами Компании. Она предназначена для полного использования потенциала каждой скважины и обеспечения безусловного достижения и превышения утвержденного КИН. Система позволяет специалистам Компании оптимизировать работу любой скважины на основе геофизических данных и полной информации о ее конструкции, текущих параметрах работы и используемом оборудовании.

Среди других собственных технологий также необходимо выделить:

- ПК «Black Oil Simulator» (BOS) — собственный гидродинамический симулятор с уникальными алгоритмами моделирования (позволяет увеличить эффективность проектных решений по разработке месторождений за счет внедрения новых технологий заканчивания скважин);
- новую систему разработки низкопроницаемых коллекторов с массивным применением гидроразрыва пласта (используется на крупнейших месторождениях Западной Сибири — Приобском, Приразломном и Малобалыкском, и позволяет увеличить дебиты скважин и период безводной работы, а также снизить обводненность);
- программный комплекс RosPump, который является лучшим в отрасли пакетом программ для подбора и анализа работы погружных насосов (позволяет снизить затраты за счет унификации программного обеспечения и сокращения поддержки стороннего программного обеспечения, увеличить межремонтный пробег оборудования);
- технологию борьбы с осложнениями при работе погружных насосов с целью увеличения межремонтного пробега и максимального использования потенциала скважин;
- технологию глушения скважин с контролем поглощения, которая позволяет предотвратить загрязнение призабойной зоны пласта за счет сокращения объемов раствора глушения;
- присадки для малосернистых дизельных топлив (позволяют выполнить требования Технического регламента по моторным топливам);
- технологию производства мощнейшей присадки к бензинам (позволяет выполнить требования Технического регламента по моторным топливам);

- технологию производства дорожных полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий;
- технологию изготовления компрессорного масла типа К4–20 для компрессоров высокого давления.

За счет применения инновационных технологий в секторе разведки и добычи только в 2010 г. дополнительно добыто около 20 млн т нефти. Кроме этого, за период с 2005 по 2010 г. средний показатель КИН по Компании увеличен с 35% до 38%, что эквивалентно приросту запасов более чем на 500 млн т.

Наиболее значимые результаты разработки собственных технологий в 2010 г.:

- разработаны 4 новых модуля в ПК «Гид»;
- разработаны 3 новых модуля корпоративной системы «РН-Добыча»;
- проведено Технико-экономическое обоснование разработки опытного участка Приобского месторождения горизонтальными скважинами с ГРП;
- осуществлена разработка ультрафиолетовой технологии десульфуризации попутного нефтяного газа;
- разработан состав нового компрессорного масла типа К4-20;
- разработана технология производства конкурентоспособных редуторных масел серии РН-И-Т-Д (8 марок) для современного промышленного оборудования;
- разработаны пакеты присадок для судовых и тепловозных двигателей;
- разработана программа подбора погружного оборудования RosPump;
- разработана программа мониторинга работы скважин, оборудованных УЭЦН, РН-Wellview.

В отчетном году Компания подала заявки на 12 объектов интеллектуальной собственности (патенты, свидетельства). Всего в Компании на конец 2010 г. было зарегистрировано 195 патентов.

В 2010 г. в рамках разработки Программы инновационного развития были утверждены 20 приоритетных направлений инновационной работы, по которым инициированы 56 целевых инновационных проектов. Ключевыми среди них являются:

- разработка технологий освоения шельфовых месторождений, и в частности шельфа Арктики;
- новые технологии разработки низкопроницаемых пластов;
- технологии освоения ресурсов Баженовской свиты;
- увеличение эффективности использования попутного нефтяного газа;
- проект производства катализаторов процессов гидроочистки дизельных топлив и риформинга бензина;
- разработка новой технологии получения алкилатов на гетерогенном катализаторе для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов;
- разработка технологии некаталитического гидрообессеривания нефтяных остатков.



■ Лаборатория
ООО «РН-Пурнефтегаз»

ЦЕЛЕВЫЕ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА

В Компании на постоянной основе реализуются целевые программы повышения эффективности производства, а именно:

- программа повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- программа использования попутного нефтяного газа;
- программа повышения надежности трубопроводов;
- программа экологической и промышленной безопасности;
- программа экономической и информационной безопасности;
- программа оптимизации бизнес-процессов и повышения уровня зрелости управления инвестиционными проектами;
- программа повышения квалификации кадров.

Все они направлены на снижение удельных капитальных и операционных расходов и решают наиболее острые задачи, стоящие сегодня перед Компанией.

РАЗВИТИЕ НАУЧНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА

НК «Роснефть» постоянно развивает сотрудничество с ведущими институтами Российской академии наук, научными центрами и вузами России, международными научными центрами и институтами.

В 2010 г. было заключено соглашение о научно-техническом сотрудничестве «Роснефти» с Российской академией наук. Кроме этого, было заключено 14 договоров с 9 организациями Российской академии наук и 94 договора с 21 российским вузом. В г. Красноярске на средства «Роснефти» был построен и введен в эксплуатацию лабораторный

корпус Института нефти и газа Сибирского федерального университета. Ежегодно на предприятиях Компании проходят практику более 3 тыс. студентов из 25 вузов — партнеров Компании.

«Роснефть» сотрудничает с западными университетами: Стэнфордским, Остинским, университетами городов Талсы, Калгари, Французским институтом нефти, а также с исследовательскими центрами ведущих нефтяных и сервисных компаний мира (ExxonMobil, Shell, Conoco Phillips, Statoil Hydro, Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes).

РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

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

Развитие корпоративной информационной системы «Роснефти» ведется на базе SAP R/3 и направлено на информационное обеспечение

всех участников процесса учета, подготовки отчетности и управления информацией о финансово-экономическом состоянии Компании в реальном времени. Особое внимание уделяется непрерывному совершенствованию информационных систем основного производства и развитию информационных систем логистики.



*СОЦИАЛЬНАЯ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ*





*СОЦИАЛЬНАЯ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ*



ПЕРСОНАЛ



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ НК «РОСНЕФТЬ», В ТОМ ЧИСЛЕ РОСТ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ, ЯВЛЯЕТСЯ, ПРЕЖДЕ ВСЕГО, РЕЗУЛЬТАТОМ ЦЕЛЕУСТРЕМЛЕННОЙ, СЛАЖЕННОЙ И ОТВЕТСТВЕННОЙ РАБОТЫ ВСЕХ СОТРУДНИКОВ КОМПАНИИ

Грамотный, мотивированный и высококвалифицированный персонал — одна из основополагающих ценностей «Роснефти» и залог ее будущего роста. Компания стремится наиболее объективно оценивать профессиональный вклад каждого специалиста и предоставляет справедливые возможности карьерного роста сотрудникам всех категорий.

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

При этом одна из приоритетных целей Компании в области управления персоналом — повышение личной заинтересованности каждого работника в достижении наилучших производственных результатов.

Примером непрерывного совершенствования системы мотивации сотрудников является применение в НК «Роснефть» системы годового премирования. В 2010 г. топ-менеджменту Компании была выплачена годовая премия на основании выполнения Ключевых показателей эффективности, что соответствует ведущим мировым практикам. Данную систему планируется распространить на другие категории менеджеров Компании и дочерних обществ.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. списочная численность персонала НК «Роснефть» и ее дочерних обществ составляла 167,9 тыс. человек.

В 2010 г. численность Компании увеличилась на 903 человека по сравнению с концом 2009 г. преимущественно в связи с развитием ЗАО «Ванкорнефть», сервисных предприятий и расширением сети АЗС.

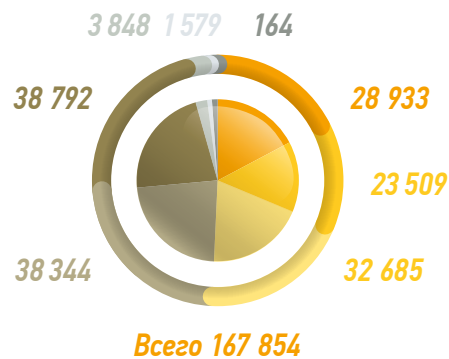
Благодаря широкой географии деятельности «Роснефти» персонал Компании работает практически во всех регионах Российской Федерации. В отчетном году средний возраст сотрудников составлял 40 лет. Руководящие должности занимали 19,5 тыс. сотрудников.

СИСТЕМА «ШКОЛА — ВУЗ — ПРЕДПРИЯТИЕ»

Компания «Роснефть» уделяет пристальное внимание подбору и подготовке кадров, обеспечивает приток в Компанию перспективной, имеющей хорошую профессиональную подготовку молодежи через созданную систему непрерывного образования «Школа — вуз — предприятие», действующую с 2006 г. и позволяющую решать следующие стратегические задачи:

- привлекать молодых специалистов, подготовленных в «Роснефть-классах»

■ Структура персонала НК «Роснефть» на 31.12.10 (чел.)



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



■ Добывающая скважина
ОАО «Самаранефтегаз»

■ «Роснефть-классы»



и профильных вузах, получивших качественное образование по профессиям, востребованным предприятиями ОАО «НК «Роснефть», приверженных к корпоративной культуре Компании и стремящихся к профессиональному развитию и карьерному росту;

- обеспечивать интеграцию молодых специалистов в производство через ускорение их адаптации в Компании, последовательное развитие профессиональных и управленческих навыков специалистов, приобщение к системе корпоративных ценностей.

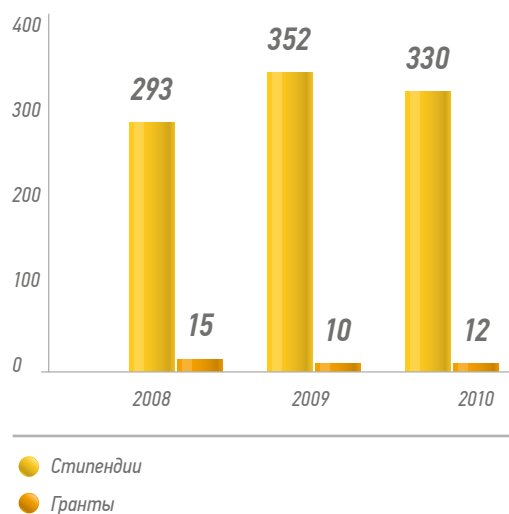
Подбор молодых кадров начинается со школьной скамьи через систему «Роснефть-классов». Отбор в «Роснефть-классы» осуществляется из числа отлично и хорошо успевающих и ориентированных на работу в нефтегазовом бизнесе учащихся регионов деятельности Компании. В таких классах обеспечивается качественное обучение школьников с использованием современных образовательных технологий, оборудования и потенциала преподавателей профильных вузов. Учащиеся мотивируются на получение профильного образования и выбор востребованных для Компании профессий посредством спецкурсов, экскурсий на предприятия, встреч с заслуженными работниками Компании.

В 2010 г. функционировало 60 «Роснефть-классов» в 30 городах присутствия «Роснефти»

на Дальнем Востоке, в Восточной и Западной Сибири, на Северном Кавказе, в Центральном и Северо-Западном федеральных округах. Всего в «Роснефть-классах» обучалось 1 487 школьников. В 2010 г. 583 учащихся «Роснефть-классов» окончили школу (из них 114 — с медалью), в вузы поступили 550 выпускников.

Результаты, достигнутые в старших классах школы, закрепляются в вузах. Обеспечивая преемственность, Компания ежегодно проводит студенческий фестиваль «Будущее Роснефти» для студентов профильных вузов, бывших выпускников «Роснефть-классов». На протяжении нескольких лет ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества тесно и взаимовыгодно сотрудничает более чем с 26 ведущими вузами страны, в том числе с Российским государственным университетом нефти и газа им. И. М. Губкина, геологическим факультетом МГУ им. М. В. Ломоносова, МФТИ, МГИМО (У) МИД РФ, Уфимским государственным нефтяным техническим университетом, Высшей школой менеджмента СПбГУ, Сибирским федеральным университетом, Тюменским государственным нефтегазовым университетом, Кубанским государственным техническим университетом, Томским политехническим университетом, Самарским государственным техническим университетом, Северо-Кавказским государственным техническим университетом, Грозненским государственным нефтяным институтом им. Миллионщикова и другими учебными заведениями.

■ Количество выплаченных корпоративных стипендий и грантов





Деловые игры студентов — потенциальных сотрудников НК «Роснефть»

В 2010 г. продолжила работу базовая кафедра Компании «Глобальная энергетическая политика и энергетическая безопасность» в Международном институте энергетической политики и дипломатии МГИМО. Кафедра специализируется на подготовке магистров экономики в области международных проектов нефтегазового бизнеса. В отчетном году обучение на кафедре проходили 28 магистрантов и более 30 аспирантов, состоялся выпуск десяти магистрантов набора 2008 г., трое из них получили возможность трудоустроиться в Компании.

Компания на регулярной основе оказывает вузам-партнерам спонсорскую помощь, направленную на модернизацию программ и образовательного процесса, поддержку инновационных проектов, выплачивает корпоративные гранты преподавателям и стипендии отлично успевающим студентам. В 2010 г. корпоративные гранты «Роснефти» получили 12 преподавателей вузов, стипендиатами Компании и ее дочерних обществ стали 330 студентов. Студенты, прошедшие отбор, приглашаются на производственную или преддипломную практику, а затем наиболее

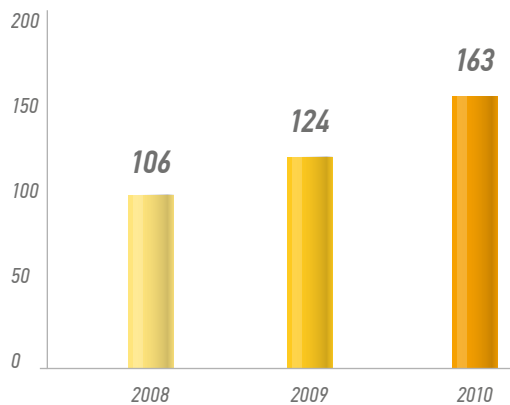
перспективные из них — на постоянную работу. В отчетном году в дочерних обществах Компании прошли практику 3 282 студента, 47 студентов старших курсов и магистрантов вузов-партнеров прошли стажировку в Корпоративном научном центре и структурных подразделениях Компании. 1 020 выпускников вузов в 2010 г. трудоустроены на предприятия «Роснефти».

В вузах-партнерах ежегодно проводятся «Дни Роснефти», на которых представители Компании знакомят выпускников с ее предприятиями, рассказывают им о перспективах развития Компании, условиях работы, возможностях карьерного роста и корпоративных ценностях. В 2010 г. было проведено 59 подобных мероприятий с общим количеством участников около 8 000 человек.

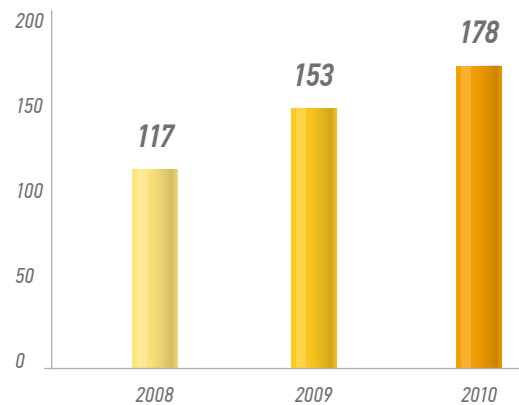
РАБОТА С МОЛОДЫМИ СПЕЦИАЛИСТАМИ

Одним из приоритетных направлений кадровой политики Компании является работа с молодыми специалистами. В настоящее время

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



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



в 76 дочерних обществах «Роснефти» работает более 2 700 молодых специалистов, для которых созданы условия для профессионального и личного роста, развития лидерских и управленческих компетенций.

В дочерних обществах функционируют советы молодых специалистов и институт наставничества, обеспечивающие эффективную систему управления процессом адаптации молодежи. Каждый молодой специалист имеет индивидуальный план развития, в соответствии с которым организовано его обучение. Регулярно проводятся деловые игры, конкурсы, тренинги, фестивали.

В 2010 г. в Москве состоялась V Межрегиональная научно-техническая конференция молодых специалистов, участниками которой стали 178 победителей третьей Кустовой научно-технической конференции по бизнес-процессам, проводимой в регионах. Кустовые конференции прошли в Нефтеюганске, Самаре (дважды), Туапсе, Ростове-на-Дону. Всего в научно-технических конференциях всех уровней приняли участие 1 457 молодых специалистов. В 2010 г. 52 лучшие работы победителей и номинантов конференции были рекомендованы к внедрению как имеющие практическую ценность для Компании.

В 2010 г. 163 молодых специалиста «Роснефти» из 54 дочерних обществ приняли участие в очередном конкурсе «ТЭК России», который проводится совместно с Министерством энергетики России.

В рамках реализации программы «Школа — вуз — предприятие» продолжает действо-

вать портал «Карьера молодых», таким образом, создана возможность для общения участников программы из разных регионов страны. Вся информация по молодежной политике дочерних обществ консолидируется в Компании посредством созданной в отчетном году автоматизированной формы отчетности.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

НК «Роснефть» предоставляет своим сотрудникам широкие возможности для профессионального развития и роста.

Система подготовки персонала Компании отвечает следующим ключевым задачам:

- обеспечить уровень профессионально-технической компетентности сотрудников, соответствующий текущей и перспективной потребности бизнеса Компании;
- обеспечить рост управленческого потенциала Компании, в первую очередь, за счет развития кадрового резерва;
- обеспечить стратегические проекты Компании инновационными решениями и знаниями;
- выполнить обязательные государственные требования к уровню подготовки персонала топливно-энергетического комплекса, нацеленные на обеспечение качества и безопасности на производстве;
- обеспечить необходимый уровень компетентности, обученности и осведомленности всех работников Компании, которые влияют на систему

менеджмента профессионального здоровья и безопасности Компании.

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

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

В 2010 г. в рамках обязательного, профессионально-технического и управленческого обучения было проведено 120 тыс. человеко-курсов (в 2009 г. — 113 тыс.).

Программы обучения реализуются для всех категорий сотрудников в отобранных на тендерной основе российских и зарубежных образовательных учреждениях.

Особого внимания заслуживают корпоративные программы профессиональной переподготовки, разработанные совместно с лидерами российского образования. Так, при сотрудничестве с РГУ нефти и газа им. Губкина реализуются четыре программы дополнительного профессионального образования: «Нефтегазовое производство» (обучение от Компании проходят 9 человек), «Экономика и управление на предприятии нефтегазового комплекса» (21 человек), «Специалист по промышленной безопасности и охране труда» (21 человек), «Менеджер природоохранной деятельности» (19 человек).

Совместно с Высшей школой менеджмента СПбГУ проводится обучение по программе Executive MBA. Программа состоит из 12 учебных модулей, два из которых подразумевают обучение в зарубежных бизнес-школах: Duke Fuqua School of Business (США) и Norwegian Business School Oslo (Норвегия). В 2010–2011 гг. по данной программе обучается 26 человек. Помимо этого, обучение руководителей Компании проводится по модульной программе «Эффективное управление Компанией: развитие управленческих компетенций». Программа состоит из пяти учебных модулей, в 2010 г. по ней обучались 160 человек.

Совместно с МИЭП МГИМО и Bodo Graduate School of Business (Норвегия) проводится обучение по корпоративной программе MBA «Международный бизнес в нефтегазовой отрасли».

Программа состоит из 12 учебных модулей, два из которых подразумевают обучение за рубежом. В 2009–2011 гг. 22 менеджера Компании проходят обучение в рамках этой программы.

В 2010 г. программы корпоративного профессионально-технического и управленческого обучения прошли 6 817 сотрудников Компании (всего проведено 272 курса).

С мая 2010 г. введена в эксплуатацию автоматизированная система оценки технических компетенций и формирования индивидуальных планов профессионального развития персонала. Оценку прошли 135 сотрудников аппарата и НИПИ Компании. Завершена работа по формированию матриц и профилей технических компетенций для работников ЦАУК (сектор «Разведка и добыча»).

В Компании активно развивается система дистанционного обучения. Корпоративная библиотека, например, содержит 49 дистанционных курсов (44 — стандартных и 5 — корпоративных).

Корпоративные курсы разработаны в соответствии с основополагающими стандартами и политиками Компании (по направлениям «Промысловое оборудование и трубопроводы», «Новые технологии в добыче», «Информационные технологии», «Промышленная и экологическая безопасность»).

В 2010 г. дистанционное обучение прошли 4 055 сотрудников Компании.

С целью стандартизации деятельности и планомерного развития учебных центров Компании утверждены и введены в действие методические указания Компании «Организация деятельности региональных учебных центров Компании». Кроме этого, начата реализация программы оснащения учебно-тренинговой базы Компании тренажерами для отработки практических навыков оперативного персонала опасных производственных объектов на 2011–2015 гг. (23 общества сектора «Разведка и добыча» и 10 обществ сектора «Переработка и сбыт»).

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ



СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА НК «РОСНЕФТЬ» КАК ЧАСТЬ КОРПОРАТИВНОЙ СТРАТЕГИИ РЕАЛИЗУЕТСЯ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ И КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ПО ВСЕМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Политика направлена на формирование высокой социальной ответственности перед всеми заинтересованными сторонами (органы власти, бизнес-партнеры, персонал Компании, население регионов, общественные организации и т. д.) на основе равенства возможностей, взаимного уважения и приоритета закона.

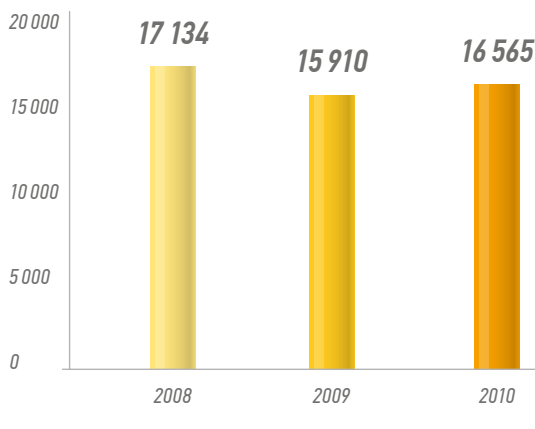
Основной принцип социальной политики Компании — безусловное следование общепризнанным нормам права:

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

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

Расходы на социальные программы Компании в 2010 г. составили 16,6 млрд руб. (15,9 млрд руб. в 2009 г.).

■ *Расходы на реализацию социальных программ (млн руб.)*



СОЦИАЛЬНЫЕ ВЫПЛАТЫ И ЛЬГОТЫ СОТРУДНИКАМ

В дочерних обществах НК «Роснефть» существует социальный пакет, который включает в себя:

- льготы, связанные с охраной здоровья и предоставлением возможностей для полноценного отдыха (добровольное медицинское страхование, бесплатные и льготные путевки на отдых и санаторно-курортное лечение для сотрудников и их детей, оплата проезда до места отдыха и обратно);
- единовременную материальную помощь в сложных жизненных ситуациях;
- единовременное пособие при выходе на пенсию.

Состав и величина этих льгот зависят от экономических возможностей Компании и условий коллективного договора.

УЛУЧШЕНИЕ УСЛОВИЙ ТРУДА И ОТДЫХА

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

С этой целью в Компании реализуются мероприятия по приведению социально-быто-

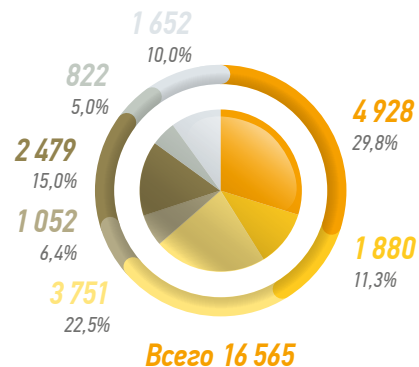
вых условий труда работников в соответствие с Типовыми стандартами. Одно из таких мероприятий — это обустройство и развитие вахтовых поселков, в которых сегодня проживает более 38 тыс. сотрудников. Вахтовые поселки нового образца включают в себя более комфортабельные общежития, столовые, банно-прачечные комплексы, комнаты для сушки спецодежды, улучшенное медицинское обслуживание, расширенный набор бытовых услуг, дополнительные возможности для занятия спортом и полноценного досуга.

Затраты Компании на обустройство действующих вахтовых поселков и опорных баз в 2010 г. составили 979,5 млн руб., что позволило провести реконструкцию и напремонты по 163 социально-бытовым объектам.

Введены в эксплуатацию вахтовые поселки ОБП-700, НПС-2 и база «Прилуки» на Ванкорском месторождении. Начато строительство вахтового поселка на 850 мест ОБП «Ванкор». Велось строительство общежития со столовой и станцией водоподготовки на месторождении Набиль ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», новых офисных зданий в г. Грозном и г. Нальчик.

Компания совместно с НИИ МТ РАМН приступила к разработке стандарта по организации питания работников добывающих, перераба-

■ *Структура расходов по основным направлениям социальной политики в 2010 г. (млн руб.)*



- Создание оптимальных условий труда
- Социально-экономическое развитие регионов
- Охрана здоровья, поддержка здорового образа жизни и другие социальные выплаты
- Обеспечение жильем
- Негосударственное пенсионное обеспечение
- Содержание социальной инфраструктуры
- Благотворительность

тывающих и сервисных предприятий ОАО «НК «Роснефть».

Общий объем инвестиций на развитие производственной социальной сферы Компании в 2010 г. составил 4,9 млрд руб.

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И ПОДДЕРЖКА ЗДОРОВОГО ОБРАЗА ЖИЗНИ

Основные цели реализуемой в Компании программы по охране здоровья:

- поэтапное снижение уровня заболеваемости работников;
- повышение работоспособности (производительности труда) и профессионального долголетия работников;
- снижение затрат, связанных с временной нетрудоспособностью работников;
- обеспечение работников Компании своевременным и высококачественным медицинским обслуживанием на уровне мировых стандартов;
- развитие эффективной системы обеспечения работников санаторно-курортным, реабилитационно-восстановительным лечением и оздоровлением;
- повышение качества жизни работников;
- развитие и пропаганда здорового образа жизни.

Основные направления данной программы:

- страхование работников Компании по системе добровольного медицинского страхования;
- оплата дополнительных услуг учреждений здравоохранения;
- предоставление и оплата работникам Компании путевок в санаторно-курортные учреждения;
- компенсация стоимости абонементов в группы здоровья и занятий в спортивных секциях;
- развитие и проведение спортивно-оздоровительных мероприятий.

В целях осуществления мониторинга состояния здоровья работников, а также для снижения уровня заболеваний (с учетом климатических зон и специфики производства), в Компании проводятся ежегодные медицинские осмотры и вакцинации, анализ заболеваемости сотруд-

ников и профилактические мероприятия. В дочерних обществах Компании поддерживаются и развиваются медицинские службы, проводится системная работа по созданию комфортных санитарно-бытовых условий на рабочих местах. В 2010 г. затраты на охрану здоровья составили 1,1 млрд руб.

ОРГАНИЗАЦИЯ САНАТОРНО-КУРОРТНОГО ЛЕЧЕНИЯ И ОЗДОРОВЛЕНИЯ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ

Большое внимание в Компании уделяется организации и развитию санаторно-курортного лечения и оздоровления работников. Внедрена и успешно реализуется новая эффективная система по обеспечению работников санаторно-курортным лечением и оздоровлением; утверждено и введено в действие корпоративное Положение по оздоровлению.

У «Роснефти» имеется собственная санаторно-курортная база, расположенная в различных регионах деятельности Компании. В отчетном году путевки в санаторно-курортные и оздоровительные организации получили 38,5 тыс. работников и членов их семей, из них 28 тыс. человек прошли лечение в здравницах Компании. Расходы на это направление составили 401 млн руб.

ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

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

В программу коллективного добровольного медицинского страхования для сотрудников НК «Роснефть» традиционно входят: полное поликлиническое обслуживание, госпитализация, общая и специализированная стоматология, а также реабилитационно-восстановительное лечение. Работники прикрепляются к ведущим лечебно-профилактическим учреждениям.

В 2010 г. на добровольное медицинское страхование было израсходовано 599 млн руб.

Застраховано свыше 100 тыс. сотрудников Компании.

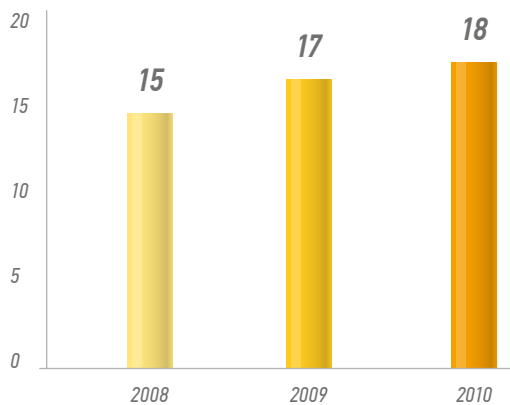
ПОДДЕРЖКА СПОРТА

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

Для укрепления корпоративного духа и пропаганды здорового образа жизни ежегодно проводится спартакиада «Роснефти». В отчетном году с учетом отборочных турниров на предприятиях в соревнованиях приняло участие 18 тыс. человек.

Первый этап спартакиады — отборочные соревнования на предприятиях. Второй — зональные состязания, которые в 2010 г. прошли в Хабаровске, Ангарске, Ижевске, Самаре,

■ Количество участников Спартакиады (тыс. чел.)



Краснодаре и Туапсе. В них приняли участие 55 дочерних обществ Компании. В финале спартакиады, который состоялся в Москве, встретились команды из 14 дочерних обществ — победители и призеры зонального тура (более 500 человек).



■ «Роснефть» проводит соревнования по различным видам спорта

ЖИЛИЩНЫЕ ПРОГРАММЫ

В 2010 г. Компания обеспечила 137 семей своих сотрудников жильем по следующим основным направлениям:

- корпоративная ипотека;
- жилищное строительство;
- предоставление служебного жилья.

По корпоративной ипотеке в 2010 г. жилье получили 128 семей сотрудников Компании. Условия программы ипотеки сохранены без изменений и включают предоставление работнику беспроцентного займа в размере 25–35% от стоимости квартиры, а также на остаток стоимости — долгосрочного кредита под льготный процент от банков-партнеров.

В отчетном году было продолжено строительство 119-квартирного дома в г. Грозном и завершено благоустройство 100-квартирного дома в г. Находке, введенного в эксплуатацию в 2009 г.

КОРПОРАТИВНОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

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

влечение высококвалифицированного персонала.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения сотрудников реализуется через негосударственный пенсионный фонд (НПФ) «Нефтегарант», который осуществляет дополнительное пенсионное обеспечение работников «Роснефти». Договоры с НПФ заключены у 175 дочерних обществ Компании.

В отчетном году сумма пенсионных взносов НК «Роснефть» и ее дочерних обществ в НПФ составила 2,5 млрд руб., в том числе по проекту социальной поддержки ветеранов — 137,4 млн руб.

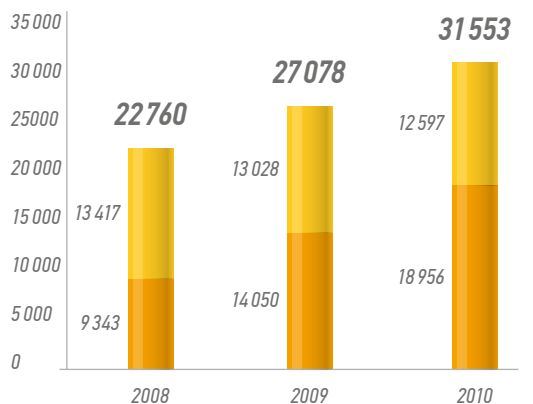
Корпоративные пенсии в 2010 г. получали более 31 тыс. человек, в том числе 19 тыс. пенсионеров и 12 тыс. ветеранов. Общая сумма выплаченных пенсий за год составила 634 млн руб. Среднемесячный размер пенсии для пенсионеров составил 2,9 тыс. руб., для ветеранов — 1 тыс. руб.

Кроме этого, пенсионерам и ветеранам оказывалась материальная помощь для приобретения санаторно-курортных путевок, оплаты медицинских услуг и др.

В дополнение к государственным и корпоративным пенсиям в Компании внедрена система индивидуального пенсионного обеспечения работников. Полная пенсия состоит из трех взаимодополняющих частей:

- государственная пенсия;
- корпоративная пенсия, финансируемая за счет пенсионных взносов Компании;
- индивидуальная пенсия, которая формируется

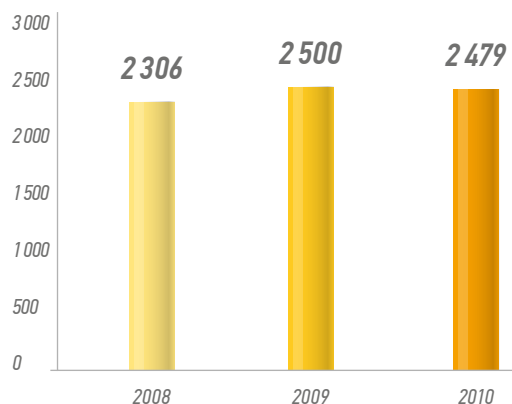
■ Количество пенсионеров и ветеранов, получающих корпоративные пенсии (чел.)



● Пенсионеры

● Ветераны

■ Пенсионные взносы (млн руб.)



за счет добровольных взносов работника в НПФ «Нефтегарант».

В отчетном году индивидуальные договоры с Фондом заключили около 20 тыс. работников на общую сумму свыше 740 млн руб.

СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ РЕГИОНОВ

НК «Роснефть» как крупнейшая компания топливно-энергетического комплекса России уделяет внимание реализации комплексных социально-экономических программ в регионах своей производственной деятельности.

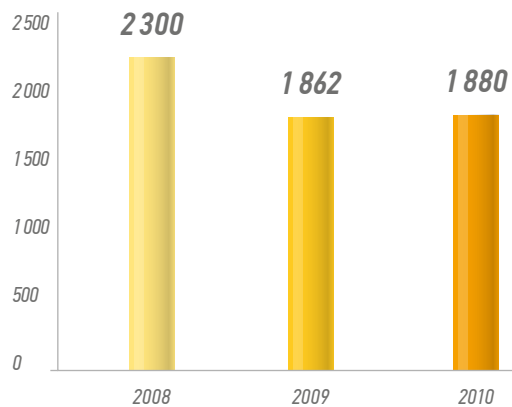
Финансирование развития социальной инфраструктуры осуществляется в рамках соглашений, которые заключаются с исполнительными органами власти в регионах присутствия Компании на основе взаимовыгодного сотрудничества. В ряде регионов Компания получает налоговые льготы в соответствии с федеральным и региональным законодательством.

В 2010 г. расходы «Роснефти» по соглашениям о социально-экономическом сотрудничестве с регионами составили 1,88 млрд руб. Средства были направлены на благоустройство городов и поселков, строительство дорог, школ, медицинских учреждений, культурных и спортивных объектов, на приобретение современного оборудования.

«Роснефть» непрерывно расширяет свое участие в социально-экономическом развитии регионов, особенно тех, где предприятия Компании являются градообразующими. Так, в Нефтеюганске (Ханты-Мансийский автономный округ) осуществляются масштабные социальные программы — для горожан строится парково-досуговая зона с крытым бассейном, благоустраивается территория города, в том числе асфальтируются дороги, устанавливаются детские площадки. В поселке городского типа Пойковский строится хоккейный комплекс. В с.п. Куть-Ях возводится комплекс «Школа-дом детского творчества — врачебная амбулатория», строится детский сад на 60 мест. В п. Пыть-Ях построена современная автодорога к больничному комплексу.

В Ямало-Ненецком автономном округе Компания неизменно уделяет внимание вопросам обеспечения жизнедеятельности коренных малочисленных народов Севера, финансируя строительство жилых домов, инженерных сетей, закупку

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



техники и оборудования. Соответствующие расходы составили по итогам 2010 г. более 65 млн руб.

В Красноярском крае реализуется программа по развитию инфраструктуры в Туруханском районе и г. Игарке. В отчетном году на эти цели было потрачено 150 млн руб., которые в том числе были направлены на снос ветхих домов и рекультивацию земельных участков г. Игарки, строительство парома для передвижения с островной части города на материковую. В г. Красноярске на средства «Роснефти» был построен и введен в эксплуатацию лабораторный корпус Института нефти и газа Сибирского федерального университета. В 2010 г. Компания вложила в этот объект 575 млн руб.

В Республике Коми социальные инвестиции были направлены на реконструкцию хоккейного корта в г. Усинске, центрального стадиона в г. Сыктывкаре, бассейна в г. Печоре.

Всего в 2010 г. в регионах присутствия Компании при ее финансовом содействии построено, отремонтировано и восстановлено 20 дошкольных учреждений, 31 школа, 13 культурных и 16 спортивных объектов, 22 лечебных учреждения и 22 храма.

ПОДДЕРЖКА ОБРАЗОВАНИЯ

Одним из важнейших аспектов социальной политики НК «Роснефть» является комплексная поддержка образования. Содействуя образовательным учреждениям в приобретении компьютерного и интерактивного оборудования, оснащении материально-технической базы лабораторий, кабинетов



■
Московская область. Храмовый комплекс в Усово

и т.п., Компания обеспечивает себе надежный кадровый резерв для устойчивого развития.

Успешно реализуется программа непрерывного профессионального образования по системе «Школа — вуз — предприятие». В ряде регионов России созданы «Роснефть-классы», в которых проходят обучение более 1 400 лучших учащихся школ, планирующих получить высшее образование в профильных нефтяных вузах и связать свою судьбу с работой в Компании.

Всего на содержание «Роснефть-классов», сотрудничество с российскими высшими учебными заведениями, готовящими специалистов для нефтегазового сектора, и на поддержку образовательной инфраструктуры в 2010 г. было направлено 183 млн руб. Кроме того, 82 сотрудникам были предоставлены образовательные займы на обучение детей на общую сумму 2,8 млн руб.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одним из важнейших направлений социальной политики НК «Роснефть» является благотворительная деятельность. Компания неизменно

оказывает поддержку ветеранам, инвалидам, детям-сиротам, людям, попавшим в трудные жизненные ситуации, поддерживает некоммерческие региональные проекты.

Особое внимание уделяется оказанию помощи коренным малочисленным народам Севера. В районах их проживания строятся школы и больницы, благоустраиваются населенные пункты. Компания выплачивает компенсации за использование земельных участков, закупает оборудование для ведения промыслового хозяйства и топливо, осуществляет детскую летнюю оздоровительную программу, финансирует участие в выставках, конкурсах и других мероприятиях. Всего на поддержку коренных малочисленных народов Севера в отчетном году было выделено 142 млн руб.

Значительные средства Компания направляет на возрождение духовного наследия. Так, в с. Усово Одинцовского района Московской области возведен Храм Спаса Нерукотворного Образа, в Смоленской области начато строительство храма на территории мемориального комплекса «Катынь».

«Роснефть» помогает финансировать социально значимые программы общественных организаций и благотворительных фондов,

развитие спорта, поддержку здравоохранения, детских домов и интернатов, укрепление культурных и нравственных начал в жизни общества.

Кроме этого, в рамках благотворительности оказывается помощь сотрудникам Компании и членам их семей, пенсионерам и ветеранам. При принятии решения о целесообразности и размере материальной помощи учитываются такие критерии, как причина подачи заявления (болезнь, тяжелые семейные обстоятельства и т. п.), уровень доходов, состав семьи, стаж работы в Компании и профессиональные достижения.

СОДЕРЖАНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ, ПРИНАДЛЕЖАЩЕЙ НК «РОСНЕФТЬ»

НК «Роснефть» последовательно реализует 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.

Расходы на содержание социальной инфраструктуры «Роснефти» в отчетном году составили 822 млн руб.

КРИТЕРИИ ОКАЗАНИЯ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ ПОМОЩИ

ОКАЗАНИЕ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ ПОМОЩИ СОТРУДНИКАМ КОМПАНИИ И ЧЛЕНАМ ИХ СЕМЕЙ:

- уровень доходов заявителя;
- состав семьи заявителя;
- стаж работы заявителя в Компании и его профессиональные достижения;
- причина обращения за помощью (болезнь, стихийное бедствие и проч.).

ОКАЗАНИЕ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ ПОМОЩИ РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ:

- наличие соглашения о сотрудничестве с регионом, взаимные обязательства сторон по соглашению. Со стороны Компании — участие в благотворительных программах региона, со стороны региона — поддержка инвестиционной деятельности Компании в регионе, решение других вопросов в рамках компетенции региона и в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- наличие совместно согласованной программы целевого использования благотворительных средств;
- наличие отчетности региона о целевом использовании благотворительных средств.

ОКАЗАНИЕ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ ПОМОЩИ ОРГАНИЗАЦИЯМ, УЧРЕЖДЕНИЯМ, ФОНДАМ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ОТДЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ:

- социальная значимость проекта;
- наличие договора благотворительного пожертвования с приложением сметы расходов, согласованной с Компанией;
- наличие отчетности о целевом использовании благотворительных средств.

Объем средств на благотворительность утверждается Советом директоров Компании в рамках ее годового бизнес-плана. Решение о целесообразности выделения финансовой помощи принимаются Правлением НК «Роснефть» исходя из утвержденного бюджета Компании на отчетный год.

Направление денежных средств коммерческим организациям не относится к благотворительному пожертвованию.

Всего в 2010 г. расходы Компании на благотворительность составили 1,65 млрд руб.

ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ «РОСНЕФТЬ» РУКОВОДСТВУЕТСЯ ТРЕБОВАНИЯМИ РОССИЙСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И НОРМАМИ МЕЖДУНАРОДНОГО ПРАВА

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

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

- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;
- повышение уровня промышленной и экологической безопасности производственных объектов до уровня, соответствующего лучшим показателям нефтяных компаний мира;
- совершенствование Интегрированной системы управления в области промышленной

безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды;

- обеспечение минимального уровня неблагоприятного воздействия вновь вводимых объектов на окружающую среду и персонал.

В «Роснефти» успешно действует Интегрированная система управления в области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды. Она позволяет не только управлять, но и непрерывно контролировать работу Компании в этой области и оценивать эффективность работы. Система построена на принципах участия персонала всех уровней в процессе обеспечения безопасности производства и снижения негативного воздействия на окружающую среду. Для обеспечения функционирования Системы разработаны стандарты по основным направлениям деятельности в этой области,

постоянно внедряются дополнительные стандарты с целью дальнейшей оптимизации Системы.

В 2010 г. в Компании прошел надзорный аудит Системы, который подтвердил, что она поддерживается в рабочем состоянии, непрерывно совершенствуется и в целом соответствует критериям аудита.

В настоящее время Компания имеет сертификаты соответствия по международным стандартам ISO 14 001 «Системы экологического менеджмента» и OHSAS 18 001 «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья», которые распространяются на 42 предприятия Компании. Кроме того, 8 дочерних обществ имеют собственные сертификаты ISO 14 001 и OHSAS 18 001.

В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды одним из важнейших приоритетов «Роснефти» является непрерывное повышение компетентности всех ее сотрудников. В 2010 г. в различных регионах деятельности Компании для сотрудников проводились семинары и образовательные программы в этой области, тренинги по совершенствованию Интегрированной системы управления. Для проведения обучения «Роснефть» привлекает ведущие российские и зарубежные

организации. Кроме того, Компания активно участвует в обсуждении вопросов охраны труда, промышленной и экологической безопасности с государственными органами федерального и регионального уровней, с местными органами и общественными организациями.

Объем финансирования мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в «Роснефти» и ее дочерних обществах составил в 2010 г. около 2,1 млрд руб.

Общий уровень травматизма на предприятиях Компании снизился по сравнению с 2009 г. на 17%, а уровень смертельного травматизма — в 2,7 раза.

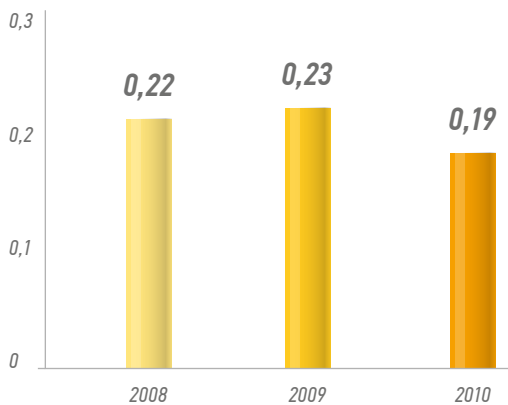
В «Роснефти» действует система предупреждения чрезвычайных ситуаций и реагирования на них. Для поддержания ее в постоянной готовности в 2010 г. Компанией было проведено 220 учений по ликвидации возможных аварийных разливов нефти, организации и отработке методов тушения пожаров и локализации возможных аварий. В учениях приняли участие более 27 тыс. работников дочерних обществ Компании.

Выбор дочерних обществ для учений осуществляется таким образом, чтобы учесть

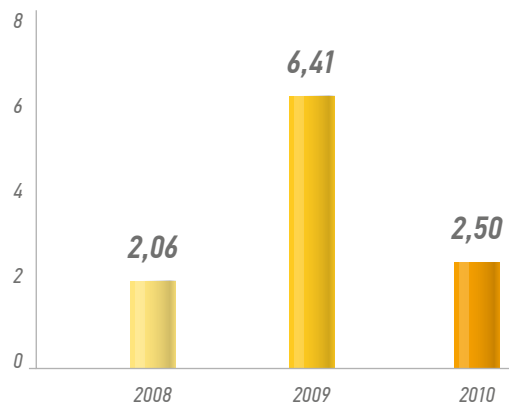


Республика Удмуртия.
Экологические учения
ОАО «Удмуртнефть»

■ **Общий уровень производственного травматизма**
(случаев на 1 млн отработанных часов)



■ **Уровень смертельного травматизма**
(случаев на 100 млн отработанных часов)



особенности условий работы объектов нефтедобычи, нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения, расположенных в самых различных географических зонах.

Расходы Компании на предупреждение чрезвычайных ситуаций и реагирование на них, а также на пожарную и радиационную безопасность выросли по сравнению с 2009 г. в 1,2 раза и составили 4,5 млрд руб.

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

В 2010 г. четыре предприятия ОАО «НК «Роснефть» стали лауреатами ежегодного Самарского областного конкурса «ЭкоЛидер»:

- ОАО «Сызранский нефтеперерабатывающий завод» (диплом I степени в номинации «Крупное и среднее предприятие»);
- ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» (диплом III степени);
- ОАО «Самаранефтегаз»;

- ЗАО «Отраденнский газоперерабатывающий завод».

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и ООО «Компания Полярное Сияние» стали призерами номинации «100 лучших организаций России. Экология и промышленная безопасность».

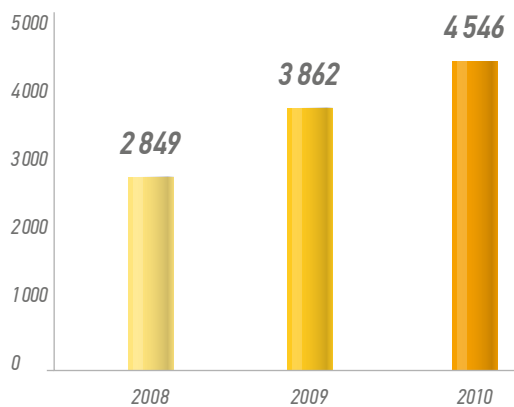
За ответственное отношение к охране окружающей среды Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики ОАО «Удмуртнефть» присужден знак «ЭкоОтветственность-2010».

Наряду с традиционными методами охраны окружающей среды, такими, как рациональное использование водных ресурсов, очистка почвы и ее рекультивация и т. п., активно внедряются и самые современные технологии. Так, предприятия Компании утилизируют отходы только на специальных полигонах, а кустовые площадки на месторождениях обеспечиваются уникальной системой дренажа. Широкое применение получили безамбарная технология бурения с системой очистки и бурение наблюдательных скважин вокруг кустовых площадок.

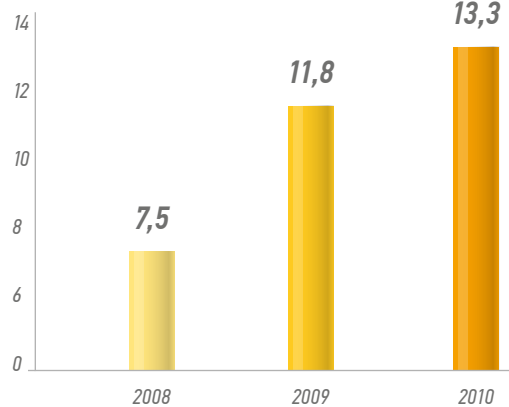
Еще одним важнейшим компонентом современного подхода к защите окружающей среды является действующая в Компании система мониторинга эксплуатации трубопроводов.

При проведении природоохранных мероприятий Компания активно сотрудничает со специализированными организациями, использующими новейшие технологии и оборудование.

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



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



В сфере охраны окружающей среды уделяется особое внимание мерам предупреждающего характера, направленным на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. В частности, Компания реализует Целевую экологическую программу на 2009 – 2014 гг., направленную на модернизацию природоохранных сооружений и оборудования. Программа включает в себя строительство и реконструкцию полигонов, оснащение предприятий современной техникой и оборудованием по переработке нефтешламов и ликвидации аварийных разливов нефти, строительство новых и реконструкцию старых очистных сооружений. Затраты на мероприятия Целевой экологической программы в 2010 г. составили 1 362 млн руб., что в 2 раза превышает показатель 2009 г.

Важнейшей задачей Компания считает также ликвидацию экологических ущербов, накопленных на лицензионных участках за годы предыдущей деятельности (в том числе по недавно приобретенным участкам за годы, предшествующие их приобретению «Роснефтью»). Суммарные инвестиции в реализацию природоохранных мероприятий и расходы на нее в целом по Компании в отчетном году составили 13,3 млрд руб.



*КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ*





*КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ*



СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ «РОСНЕФТИ», ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПЕРЕД ВСЕМИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ, А ТАКЖЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ ВО МНОГОМ ЗАВИСЯТ ОТ НАЛИЧИЯ ЭФФЕКТИВНОЙ И ПРОЗРАЧНОЙ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

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

Основными задачами в этой области являются:

- внедрение, распространение, мониторинг и обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях и обществах;
- непрерывное улучшение взаимодействия с акционерами и институциональными инвесторами, сотрудниками, деловыми партнерами и иными заинтересованными лицами;
- совершенствование информационной политики и повышение уровня информационной прозрачности;
- обеспечение эффективного долгосрочного

сотрудничества с местными властями в целях содействия социально-экономическому развитию регионов.

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

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.).

18 июня 2010 г. в Санкт-Петербурге состоялось очередное¹ годовое (по итогам 2009 г.) Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол б/н от 23.06.2010 г.). Участие в его работе приняли владельцы 97,7% акций Компании. Лицам, имеющим право на участие в собрании, также была предоставлена возможность просмотра его трансляции в Москве, Краснодаре, Красноярске, Самаре и Южно-Сахалинске.

Собрание утвердило Годовой отчет и бухгалтерскую отчетность за 2009 г., в том числе отчеты о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков); распределение прибыли Компании по результатам 2009 г.; размер, сроки и форму выплаты дивидендов по результатам 2009 г.; вознаграждение и компенсации расходов членам Совета директоров Компании. Также были приняты решения об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Компании; об утверждении аудитора Компании; об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Решения, принятые на Общем собрании, по состоянию на 31 декабря 2010 г. были выполнены в полном объеме.

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

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Ключевым звеном системы корпоративного управления «Роснефти» является Совет дирек-

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

В Компании действует Положение о Совете директоров, утвержденное в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (Протокол б/н от 29.06.2009 г.).

Совет директоров обеспечивает не только эффективное управление Компанией, но и функционирование системы контроля над деятельностью ее исполнительных органов, 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.

Совет директоров при принятии решений 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.

В 2006 г. для совершенствования системы корпоративного управления Советом директоров были приняты следующие внутренние документы:

- Положение о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров;
- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту;
- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям;
- Положение о Комитете Совета директоров по стратегическому планированию;
- Кодекс корпоративного поведения;
- Положение о Корпоративном секретаре;
- Положение о дивидендной политике;

¹Порядок созыва внеочередных общих собраний акционеров определен п. 9.7 Устава НК «Роснефть».

- Положение об инсайдерской информации;
- Положение об информационной политике;
- Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности;
- Положение о Счетной комиссии.

Для обеспечения более полного учета рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол №49), по решению Совета директоров от 22 мая 2007 г. были расширены функции Корпоративного секретаря «Роснефти» по обеспечению деятельности Совета директоров путем внесения соответствующих изменений и дополнений в Кодекс корпоративного поведения Компании и Положение о Корпоративном секретаре.

18 октября 2008 г. с целью уточнения роли и функций комитетов Совета директоров Компании, а также повышения общей эффективности работы Совета директоров приняты в новой редакции положения о Комитете Совета директоров по аудиту, о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, о Комитете Совета директоров по стратегическому планированию и Положение о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров.

Для обеспечения строгого соответствия деятельности Компании общепризнанным принципам ответственного ведения бизнеса 31 декабря 2008 г. утвержден Кодекс деловой этики, в котором сформулированы миссия и ценности «Роснефти», а также основные правила поведения сотрудников и их взаимодействия.

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.

«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 2010 г. в составе Совета директоров из девяти членов было девять неисполнительных директоров, в том числе три независимых директора.

В отчетном году состав Совета директоров не изменялся. С 1 января 2010 г. по 18 июня 2010 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 19 июня 2009 г.; с 18 июня 2010 г. по 31 декабря 2010 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял тот же состав, переизбранный решением годового Общего собрания акционеров 18 июня 2010 г.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2010 Г.

В 2010 г. Совет директоров провел 26 заседаний (5 — в очной форме, 21 — в форме заочного голосования), на которых были рассмотрены вопросы и приняты решения по различным направлениям деятельности Компании¹.

За отчетный период Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы² (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):

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: 26.01.2010, №1; 05.03.2010, № 2; 31.03.2010, № 3; 06.04.2010, № 4; 24.04.2010, № 5; 29.04.2010, № 6; 11.05.2010, №7; 11.05.2010, № 8; 19.05.2010, № 9; 31.05.2010, № 10; 18.06.2010, № 11; 28.06.2010, № 12; 16.07.2010, № 13; 05.08.2010, № 14; 25.08.2010, № 15; 30.08.2010, № 16; 04.09.2010, № 17; 30.09.2010, № 18; 30.09.2010, № 19; 14.10.2010, № 20; 31.10.2010, № 21; 25.11.2010, №22; 26.11.2010, № 23; 29.12.2010, № 24; 24.12.2010, № 25; 24.12.2010, № 26.

- об организации деятельности Совета директоров и комитетов Совета директоров (9 вопросов);
- о результатах разработки Стратегии Общества (2 вопроса);
- о сотрудничестве и реализации бизнес-проектов (12 вопросов);
- об утверждении и исполнении планов финансово-хозяйственной деятельности Компании (3 вопроса);
- о внесении изменений в организационную структуру Общества (1 вопрос);
- об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях (3 вопроса);
- о принятии решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией (1 вопрос);
- по утверждению показателей эффективности и результатов эффективности топ-менеджеров (2 вопроса);
- о формировании и прекращении полномочий исполнительных органов (единоличного, коллегиального) (7 вопросов);
- вопросы, связанные с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров Общества (8 вопросов);
- о совершении/одобрении сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом Общества (33 вопроса);
- вопросы, связанные с определением позиции Общества в отношении избрания (назначения) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы (28 вопросов);
- о деятельности Правления ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г. (1 вопрос);
- об утверждении внутренних нормативных документов Общества (3 вопроса);
- вопросы, связанные с назначением секретаря Совета директоров и Корпоративного секретаря Общества (2 вопроса).

Информация по наиболее значимым вопросам была раскрыта Обществом в пресс-релизах³ и в форме сообщений о существенных фактах/сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Компании⁴.

■ Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и комитетов в 2010 г.

Совет директоров					Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Член Совета директоров	Исполнительный	Неисполнительный	Независимый	Участие в заседаниях			
Игорь Сечин			✓	26/26			
Владимир Богданов			✓	19/26			
Сергей Богданчиков*	✓ (16 заседаний)	✓ (5 заседаний)		21/26			
Андрей Костин			✓	26/26	11/11	6/6	
Александр Некипелов			✓	26/26	11/11		5/5
Юрий Петров			✓	26/26		6/6	
Андрей Реус			✓	26/26			5/5
Ханс-Йорг Рудлофф			✓	26/26	11/11	6/6	
Николай Токарев			✓	26/26			5/5

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

*Сергей Богданчиков до 05.09.2010 являлся исполнительным членом Совета директоров.

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

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

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 г.



ИГОРЬ СЕЧИН

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1960 г. В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.
С 1991 по 1996 г. — работа в мэрии Санкт-Петербурга.
С 1996 по 1998 г. — работа в Управлении делами Президента Российской Федерации, в Главном контрольном управлении Президента Российской Федерации.
В 1999 г. — руководитель Секретариата Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации.
С августа 1999 г. — руководитель Секретариата Председателя Правительства Российской Федерации.
С 2000 г. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.
С марта 2004 г. — заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации — помощник Президента Российской Федерации.
С мая 2008 г. — заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.
С 2004 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



СЕРГЕЙ БОГДАНЧИКОВ

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1957 г. В 1981 г. с отличием окончил Уфимский нефтяной институт по специальности технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений. Доктор технических наук, автор нескольких научных трудов. Имеет государственные и ведомственные награды.
С 1993 г. — генеральный директор ОАО «НК «Роснефть» — Сахалинморнефтегаз.
С 1997 г. — вице-президент НК «Роснефть».
С 1998 г. — Президент НК «Роснефть» (с 5 сентября 2010 г. полномочия прекращены).
С 1995 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



ЮРИЙ ПЕТРОВ

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

Родился в 1947 г. В 1971 г. окончил Ленинградский государственный университет по специальности правоведение. Кандидат юридических наук. Автор многочисленных научных публикаций. Имеет государственные и ведомственные награды.
С 1995 по 2000 г. — адвокатская практика в Санкт-Петербургской коллегии адвокатов.
С 2000 по 2002 г. — доцент юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета.
С августа 2002 г. — советник Председателя, начальник Правового управления Российского фонда федерального имущества.
С октября 2004 г. — временно исполняющий обязанности председателя Российского фонда федерального имущества.
С апреля 2006 г. — председатель Российского фонда федерального имущества.
С мая 2008 г. — руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом.
С 2008 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



АНДРЕЙ КОСТИН

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

Родился в 1956 г. В 1979 г. с отличием окончил экономический факультет Московского государственного университета им. М. В. Ломоносова по специальности политическая экономия, кандидат экономических наук. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 1993 по 1995 г. — заместитель начальника управления иностранных инвестиций банка «Империал».

В 1995 г. — первый заместитель Председателя Национального резервного банка (НРБ).

С 1996 по 2002 г. — Председатель Внешэкономбанка.

С 2002 г. — Президент — Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ».

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



АЛЕКСАНДР НЕКИПЕЛОВ

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

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил экономический факультет МГУ им. М. В. Ломоносова по специальности политическая экономия. Доктор экономических наук. Автор многочисленных научных публикаций. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 1998 г. — директор Института международных экономических и политических исследований (ИМЭПИ) Российской академии наук.

С 2001 г. — вице-президент Российской академии наук, академик РАН.

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



АНДРЕЙ РЕУС

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

Родился в 1960 г. В 1983 г. окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности политическая экономия. Доктор экономических наук. Автор многочисленных научных публикаций. Имеет государственные и ведомственные награды.

В 1998 г. — советник заместителя Председателя Правительства Российской Федерации.

С 1998 по 1999 г. — заместитель руководителя Департамента межбюджетных отношений Министерства финансов Российской Федерации.

С 1999 по 2002 г. — руководитель Секретариата Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации.

С 2002 по 2004 г. — руководитель Секретариата заместителя Председателя Правительства Российской Федерации.

С 2004 г. — заместитель министра промышленности и энергетики РФ.

С сентября 2007 г. — генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ».

С 2004 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



ХАНС-ЙОРГ РУДЛОФФ

*НЕЗАВИСИМЫЙ ЧЛЕН 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 2006 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



ВЛАДИМИР БОГДАНОВ

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил Тюменский индустриальный институт по специальности бурение нефтяных и газовых скважин. Второе высшее образование по специальности экономика, организация управления и планирования народного хозяйства получил в Академии народного хозяйства при Совете Министров СССР. Доктор экономических наук. Автор многочисленных изобретений, научных трудов и публикаций. Имеет государственные и ведомственные награды.

С 1993 г. — член Совета директоров, генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз».
С 2009 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



НИКОЛАЙ ТОКАРЕВ

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

Родился в 1950 г. Окончил в 1973 г. Карагандинский политехнический институт по специальности электрификация и автоматизация горных работ. Имеет государственные и ведомственные награды.

В 1999 г. назначен вице-президентом ОАО «АК «Транснефть».

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

В октябре 2007 г. избран президентом ОАО «АК «Транснефть».

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

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ НК «РОСНЕФТЬ»

В 2010 г. для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки соответствующих рекомендаций Совету директоров продолжали действовать комитеты по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по стратегическому планированию. Комитеты работали согласно утвержденным планам и в соответствии с поставленными Советом директоров задачами.

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

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

Комитеты, действовавшие в отчетном году, были сформированы на основании решений Совета директоров НК «Роснефть» в июне 2009 г. и июне 2010 г.

КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО АУДИТУ

Состав Комитета:

- Ханс-Йорг Рудлофф — Председатель
- Андрей Костин
- Александр Некипелов

Состав Комитета остается постоянным с 05.06.2008 г.

Комитет по аудиту обеспечивает участие Совета директоров в осуществлении контроля над финансово-хозяйственной деятельностью «Роснефти».

К исключительным функциям Комитета относятся оценка кандидатов в аудиторы «Роснефти», оценка заключения аудитора, а также оценка эффективности процедур внутреннего контроля и управления рисками и подготовка предложений по их совершенствованию.

В функции Комитета также входят предварительное рассмотрение финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании; оценка качества

услуг аудитора и соблюдения им требований аудиторской независимости; осуществление надзора за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета в Компании.

Комитет обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудиторами «Роснефти», Ревизионной комиссией, исполнительными органами, финансовой дирекцией и структурными подразделениями Компании, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита.

КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Состав Комитета:

- Андрей Костин — Председатель
- Юрий Петров
- Ханс-Йорг Рудлофф

Состав Комитета остается постоянным с 19.06.2009 г.

Комитет по кадрам и вознаграждениям содействует привлечению в Компанию высококвалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы.

Основной задачей Комитета является участие в формировании кадровой политики, разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов Совета директоров, Правления и топ-менеджмента НК «Роснефть», а также в разработке программы долгосрочного вознаграждения сотрудников Компании. Комитет также рассматривает отчеты по устойчивому развитию Компании, подготовленные в соответствии с международными стандартами.

Члены Комитета не могут принимать участие в оценке их собственной деятельности и определении их вознаграждения.

Для обеспечения постоянного взаимодействия Совета директоров со структурным подразделением, реализующим кадровую политику, Комитет совместно с кадровой службой осуществляет предварительную оценку кандидатов на должности вице-президента, главного бухгалтера, финансового директора, директора по науке, а также предварительно утверждает формы и размеры вознаграждений, компенсаций и иных выплат указанным лицам.

**КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ**

Состав Комитета:

- Александр Некипелов — Председатель
- Андрей Реус
- Николай Токарев

Состав Комитета остается постоянным с 19.06.2009 г.

Комитет по стратегическому планированию определяет стратегические цели и приоритетные направления деятельности НК «Роснефть».

К основным задачам Комитета относятся рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам стратегии развития и управления Компанией; мониторинг и оценка эффективности исполнения утвержденной Советом директоров стратегии; оценка эффективности взаимодействия Компании с инвесторами; проведение анализа основных тенденций экономической политики Российской Федерации в сфере деятельности Компании и информирование Совета директоров о результатах этой работы.

Комитет анализирует предложения структурных подразделений по утверждению, изменению и реализации стратегии развития Компании, рассматривает стратегические инвестиционные проекты.

**ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМИТЕТОВ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2010 г.****КОМИТЕТ ПО АУДИТУ**

Комитет по аудиту действовал на основании полугодовых планов. В отчетном периоде Комитет провел одиннадцать заседаний, одно из которых было проведено совместно с Комитетом Совета директоров по стратегическому планированию.

Комитет ежеквартально предварительно рассматривал результаты консолидированной финансовой отчетности «Роснефти», подготовленной по ОПБУ США, а также результаты аудита или обзора указанной отчетности.

Комитетом был рассмотрен вопрос о взаимодействии контрольно-ревизионного управления и управления внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть», проанализированы ключевые аспекты

закона Великобритании «The Bribery Act»¹ (даны рекомендации менеджменту).

В соответствии с поручением Совета директоров на совместном заседании с Комитетом Совета директоров по стратегическому планированию были рассмотрены вопросы о реализации крупнейших проектов ОАО «НК «Роснефть».

При подготовке к опубликованию 4 февраля 2011 г. аудированной консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г. по ОПБУ США Комитет проанализировал возможности получения соответствующего аудиторского заключения.

В рамках работы с аудиторами Компании на заседании Комитета были рассмотрены некоторые результаты наблюдения ООО «Эрнст энд Янг» за деятельностью отдельных дочерних обществ, которое осуществлялось на основе проведенных в 2009 г. квартальных проверок и аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г. Были рассмотрены письма аудиторов о системе внутреннего контроля ОАО «НК «Роснефть» по итогам аудита консолидированной отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г.

Комитетом был утвержден план работы Управления внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть» на 2010 г.

В отчетном году Комитетом были рассмотрены итоги проведенного «Роснефтью» конкурса среди аудиторских организаций; произведена оценка кандидатов в аудиторы для проведения аудита бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», дочерних обществ и консолидированной отчетности НК «Роснефть» по РСБУ, ежегодного аудита консолидированной финансовой отчетности по ОПБУ США; даны рекомендации по определению размера оплаты услуг аудитора в 2010 г.

Комитет регулярно рассматривал информацию обо всех видах и объемах неаудиторских услуг, предоставляемых «Роснефти» аудиторами, и размерах вознаграждений, выплачиваемых аудиторами за такие услуги.

На совместном с Ревизионной комиссией заседании был предварительно рассмотрен Годовой отчет ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г.; произведена оценка заключения аудитора «Роснефти» по финансовой (бухгалтерской) отчетно-

1. «О борьбе со взяточничеством» (перевод с англ.). Проведение анализа данного закона связано с листингом НК «Роснефть» на Лондонской фондовой бирже.

сти Компании за 2009 г.; рассмотрены заключения Ревизионной комиссии за 2009 г. (по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности; по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности; о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете); рассмотрен вопрос о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров относительно порядка распределения прибыли Компании, а также относительно размера дивидендов по результатам 2009 г. и порядка их выплаты.

Кроме этого, Комитетом подготовлены рекомендации Совету директоров по следующим вопросам: о предварительном утверждении Годового отчета ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г., годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) «Роснефти» за 2009 г.; о рекомендациях Общему собранию акционеров относительно размера дивидендов по акциям, порядка их выплаты и распределения прибыли Компании по результатам 2009 г.

Председателем Комитета регулярно проводились рабочие встречи с топ-менеджерами «Роснефти», представителями внешних аудиторов, руководителем Управления внутреннего аудита.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет по кадрам и вознаграждениям действовал на основании утвержденных годовых планов и провел шесть заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам: об утверждении результатов выполнения показателей эффективности топ-менеджерами ОАО «НК «Роснефть» и размеров их годового вознаграждения за 2009 г.; о внесении изменений в организационную структуру ОАО «НК «Роснефть»; о назначении Корпоративного секретаря ОАО «НК «Роснефть»; об определении количественного состава коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть»; о досрочном прекращении полномочий и назначении новых членов Правления; о совмещении членами коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» должностей в органах управления других организаций; об одобрении показателей эффективности топ-менеджеров ОАО «НК «Роснефть» на 2010 г.

Председателем Комитета регулярно проводились встречи с топ-менеджерами «Роснефти»

и руководителем Департамента кадров в рамках совместной разработки системы годового премирования руководящих сотрудников Компании, основанной на показателях эффективности, которая позволит обеспечить большую объективность оценки достижений, а также в рамках работы по формированию новой организационной структуры НК «Роснефть».

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

Комитет по стратегическому планированию действовал на основании утвержденных годовых планов и провел пять заседаний.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам: об утверждении Комплексной программы региональной политики ОАО «НК «Роснефть»; о направлениях НИОКР ОАО «НК «Роснефть», об утверждении Комплексной инновационной программы Общества и структуры корпоративной системы управления инновациями и НИОКР; об ожидаемых итогах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за I квартал 2010 г.; о реконструкции и строительстве нового НПЗ на территории ООО «РН-Туапсинский НПЗ»; о реализации бизнес-проекта «ВНХК»; о реализации бизнес-проекта строительства НПЗ в Чеченской Республике; об ожидаемых итогах выполнения плана финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г.; о реструктуризации активов обществ группы ОАО «НК «Роснефть»; об утверждении плана финансово-хозяйственной деятельности на 2011 г.; о Стратегии развития информационных технологий ОАО «НК «Роснефть».

В соответствии с поручением Совета директоров от 28 декабря 2009 г. (протокол №17) на совместном заседании Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту и стратегическому планированию 23 апреля 2010 г. были рассмотрены следующие крупнейшие проекты:

- освоение Ванкорского месторождения;
- освоение Юрубчено-Тохомского месторождения;
- реконструкция и строительство нового нефтеперерабатывающего завода на территории ООО «РН-Туапсинский НПЗ»;
- реконструкция и развитие НПЗ Самарской группы, Ачинского НПЗ, Ангарской НХК, Комсомольского НПЗ.

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

В соответствии с поручением Совета директоров от 26 ноября 2010 г. (протокол №23) в декабре 2010 г. на Комитете был рассмотрен отчет по первому этапу проекта разработки Стратегии ОАО «НК «Роснефть» до 2030 г.

Деятельность комитетов в 2010 г. была положительно оценена Советом директоров (протокол № 36 от 14 апреля 2011 г.).

ПРАВЛЕНИЕ 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.

В Компании действует Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении), утвержденное в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (протокол б/н от 29.06.2009 г.).

В Компании действует Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте), утвержденное в новой редакции решением Общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. (протокол б/н от 29.06.2009 г.).

Требования к профессиональной квалификации (в том числе к образованию и опыту работы) членов Правления устанавливаются внутренними документами Компании.

Положение в системе органов управления НК «Роснефть» и деятельность исполнительных органов регулируются Уставом ОАО «НК «Роснефть», Положением о коллегиальном исполнительном органе (Правлении), Положением о единоличном исполнительном органе (Президенте) и Кодексом корпоративного поведения Компании.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. Правление Компании состояло из семи членов (по состоянию на 31 декабря 2009 г. — из 8 членов).

В соответствии с п. 12.3 Устава ОАО «НК «Роснефть» члены Правления назначаются сроком на три года. Срок полномочий состава Правления

(действовавшего по состоянию на 31 декабря 2010 г.) — до 6 марта 2012 г.

В 2010 г. произошли следующие изменения в составе Правления НК «Роснефть»:

- решением Совета директоров Компании от 24 апреля 2010 г. (протокол №5) были прекращены полномочия члена Правления С. И. Макарова, членом Правления назначен П. С. Федоров;
- решением Совета директоров Компании от 4 сентября 2010 г. (протокол №17) Президентом Компании назначен Э. Ю. Худайнатов сроком на три года, в силу п. 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» — функции Председателя Правления осуществляет Президент Компании;
- решением Совета директоров Компании от 26 ноября 2010 г. (протокол №23) были прекращены полномочия членов Правления — В. В. Плоскины и С. М. Богданчикова, членом Правления назначен Г. Г. Гилаев.

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

по состоянию на 31 ДЕКАБРЯ 2010 г.



ЭДУАРД ХУДАЙНАТОВ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ, ПРЕЗИДЕНТ 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.

С 1993 по 1996 г. — руководитель компаний «Эвихон», «Эвихон-2» и «Юганскпромфинко».

В 1996 г. — заместитель главы администрации г. Нефтеюганска по общим вопросам.

С 1996 по 2000 г. — первый заместитель главы Нефтеюганского района — глава администрации пос. Пойковский.

С 2000 по 2003 г. — главный федеральный инспектор по Ненецкому автономному округу Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе.

С 2003 по 2008 г. — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».

С 2008 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

С 2009 г. — первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

С 6 сентября 2010 г. — Президент и Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть».



ЛАРИСА КАЛАНДА

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ, 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.

С 1997 г. — заместитель руководителя юридической службы ОАО «ТНК», ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».

С 2003 г. — вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».

С 2006 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует вопросы правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности Компании, вопросы разработки и реализации правовой политики по защите активов и интересов Компании (ее акционеров), дочерних (зависимых) обществ, с февраля 2011 г. также курирует вопросы корпоративного управления.

Назначена членом Правления 5 марта 2009 г.

9 октября 2009 г. назначена заместителем Председателя Правления Компании.



ПАВЕЛ ФЕДОРОВ

ПЕРВЫЙ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1974 г. В 1995 г. окончил Новосибирский государственный университет. В 1998 г. получил степень магистра в Университете штата Вашингтон.

С 1998 по 2005 г. — исполнительный директор, вице-президент «Морган Стэнли» (Лондон).

С 2006 по 2007 г. — управляющий директор «Ю-Би-Эс» (Москва).

С 2007 по 2010 г. — управляющий директор, старший советник «Морган Стэнли» (Москва).

С апреля 2010 г. — первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть» по экономике и финансам.

Назначен членом Правления 24 апреля 2010 г.



ПИТЕР О`БРАЕН

*РУКОВОДИТЕЛЬ ГРУППЫ ФИНАНСОВЫХ СОВЕТНИКОВ
ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В РАНГЕ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТА*

Родился в 1969 г. В 1991 г. получил степень бакалавра (ВА) в Университете Дьюка. В 2000 г. получил степень магистра делового администрирования (МВА) в Школе бизнеса Колумбийского университета.

С 1996 по 1998 г. — вице-президент «Тройка Диалог».

С 2000 по 2002 г. — старший менеджер «Морган Стенли» (Москва).

С 2002 по 2005 г. — вице-президент «Морган Стенли» (Москва).

С 2005 по 2006 г. — исполнительный директор, соруководитель инвестиционно-банковского подразделения в России, глава группы ТЭК в СНГ «Морган Стенли» (Москва).

С 2006 г. — вице-президент НК «Роснефть», отвечает за экономику и планирование.

Назначен членом Правления 5 марта 2009 г.



СЕРГЕЙ ТРЕГУБ

ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1959 г. Окончил Военную командную академию им. Г. К. Жукова и Военно-дипломатическую академию. Кандидат философских наук.

С 1976 по 1997 г. — служба в Вооруженных Силах СССР и РФ.

С 1997 по 2006 г. — работа в государственных и коммерческих структурах.

С 2006 по 2008 г. — президент ЗАО «ЮКОС РМ».

С октября 2008 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», до февраля 2011 г. курировал вопросы собственности и корпоративного управления, с февраля 2011 г. курирует вопросы коммерческой деятельности.

Назначен членом Правления 5 марта 2009 г.

**ГАНИ ГИЛАЕВ**

И.О. ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Родился в 1956 г. В 1990 г. окончил Уфимский нефтяной институт по специальности разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

С 1975 г. — помощник бурильщика в НГДУ «Востокнефть» объединения «Сахалиннефть».

С 1993 по 2006 г. работал на руководящих должностях в ОАО «Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Термнефть», ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

С 2006 г. — генеральный директор ОАО «Удмуртнефть».

С 2009 г. — директор департамента нефтегазодобычи ОАО «НК «Роснефть».

С октября 2010 г. — исполняющий обязанности вице-президента ОАО «НК «Роснефть», курирующего вопросы нефтегазодобычи.

Назначен членом Правления 26 ноября 2010 г.

**РИЗО ТУРСУНОВ**

ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» (СОВЕТНИК ПРЕЗИДЕНТА С МАРТА 2011 г.)

Родился в 1947 г. В 1970 г. окончил Московский электромеханический институт.

С 1999 по 2000 г. — советник Президента ОАО «НК «Роснефть».

С 2000 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

С марта 2011 г. — советник Президента ОАО «НК «Роснефть».

Назначен членом Правления 5 марта 2009 г.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И МЕНЕДЖМЕНТА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»



ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

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

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

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

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

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

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

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

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

бирательства, вытекающие из его деятельности в качестве члена Совета директоров.

На основании рекомендации Совета директоров НК «Роснефть» от 24 апреля 2010 г. Общим собранием акционеров НК «Роснефть» 18 июня 2010 г. было принято решение:

- утвердить независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждение за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 26099 акций ОАО «НК «Роснефть»;
- утвердить компенсацию расходов независимых членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением ими 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», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.

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

Годовая премия менеджерам выплачивается только после принятия Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» соответствующего решения на основании итогов работы Компании в отчетном году.

Годовая премия непосредственно зависит от результатов работы менеджера в отчетном году. Ее размер определяется в зависимости от выполнения показателей эффективности, установленных менеджеру на отчетный год.

Годовая премия Президента устанавливается в зависимости от выполнения им индивидуальных показателей эффективности, которые совпадают с ключевыми показателями деятельности Компании.

Годовая премия остальных менеджеров включает в себя две составляющие: премию за индивидуальные результаты менеджера и премию за коллективные результаты (по направлению деятельности менеджера и по Компании в целом).

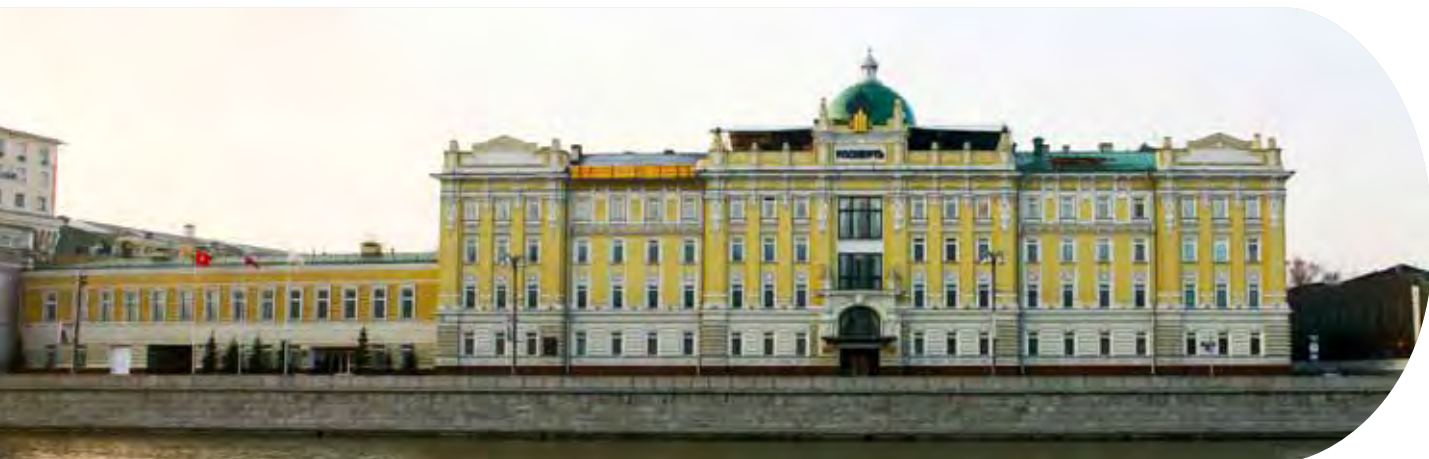
Утверждение показателей эффективности менеджеров и подведение итогов их выполнения осуществляется по следующей схеме:

- показатели эффективности формируются исходя из стратегии развития Компании и задач, стоящих перед Компанией в отчетном году;
- индивидуальные показатели эффективности топ-менеджеров, а также коллективные показатели эффективности 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 годовой премии каждого менеджера рассчитывается исходя из фактического уровня выполнения показателей эффективности;
- премии для топ-менеджеров утверждаются Советом директоров, а для руководителей самостоятельных подразделений — Правлением.

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

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

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ



В НК «РОСНЕФТЬ» ФУНКЦИОНИРУЕТ СИСТЕМА КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, КОТОРАЯ ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ РЕВИЗИОННУЮ КОМИССИЮ, КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО АУДИТУ, НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА, КОНТРОЛЬНО-РЕВИЗИОННОЕ УПРАВЛЕНИЕ И УПРАВЛЕНИЕ 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 Компании. Она избирается в составе пяти членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами

Совета директоров или занимать другие должности в органах управления Компании.

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.).

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности 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 процентами голосующих акций Компании.

В компетенцию Ревизионной комиссии входят:

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

Права, обязанности и ответственность членов Ревизионной комиссии Компании установлены Положением о Ревизионной комиссии НК «Роснефть».

Согласно утвержденному плану работы в 2010 г. Ревизионной комиссией проведены 4 документальные проверки, к годовому Общему собранию акционеров подготовлено заключение по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности и о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете.

*СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 г.)*

Решением Общего собрания НК «Роснефть» от 18 июня 2010 г. Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе:

Кобзев Андрей Николаевич
Председатель Ревизионной комиссии
Год рождения: 1971
Образование: высшее профессиональное
Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом
Должность: начальник Экспертно-аналитического управления

Песоцкий Константин Валерьевич
Год рождения: 1977
Образование: высшее профессиональное
Организация: Министерство экономического развития Российской Федерации
Должность: заместитель директора департамента

Пахомов Сергей Александрович
Год рождения: 1983
Образование: высшее профессиональное
Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом
Должность: начальник отдела

Югов Александр Сергеевич
Год рождения: 1981
Образование: высшее профессиональное
Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом
Должность: заместитель начальника управления

Фисенко Татьяна Владимировна
Год рождения: 1961
Образование: высшее профессиональное

Организация: Министерство энергетики
Российской Федерации
Должность: директор Финансового
департамента

Все члены Ревизионной комиссии являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

КОМИТЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО АУДИТУ

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудиторами, независимыми оценщиками, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;
- рассматривает и готовит проекты решений по следующим вопросам компетенции Совета директоров:
 - рекомендации Общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков по результатам финансового года, размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
 - определение цены (денежной оценки) имущества НК «Роснефть», цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - определение размера оплаты услуг аудитора;
 - одобрение сделок в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- оценивает качество оказываемых аудитором услуг и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Управления внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- предварительно рассматривает финансовую

(бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США, а также материалы, содержащие данные указанной отчетности, которые раскрываются инвесторам;

- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность Компании (юридического лица и консолидированную), подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля, а также оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Компании, совместно с исполнительными органами, Контрольно-ревизионным управлением и Управлением внутреннего аудита.

УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

Целью Управления внутреннего аудита является содействие Совету директоров и менеджменту Компании в достижении ими поставленных целей на основе систематизированного и последовательного подхода к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления. Задачами Управления являются:

- проведение внутреннего аудита в Компании с целью повышения эффективности системы управления рисками, корпоративного управления, системы внутреннего контроля и эффективности бизнес-процессов Компании;
- обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Контрольно-ревизионного управления и менеджмента Компании объективной информацией о рисках, эффективности системы корпоративного управления, включая системы управления рисками и внутреннего контроля;
- реализация решений Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту в рамках исполнения Управлением своих функций.

Управление обладает организационной и функциональной независимостью, в ходе сво-

ей работы взаимодействует с Контрольно-ревизионным управлением и внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Комитетом Совета директоров по аудиту обеспечивается прямой доступ руководителя Управления к председателю и наоборот.

Основными документами, регулирующими деятельность Управления, являются:

- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту ОАО «НК «Роснефть» в части, касающейся взаимодействия Комитета со структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- Положение о подразделении, определяющее цели и задачи Управления, функции, права и обязанности, взаимодействие с другими структурными подразделениями и ограничения, накладываемые на деятельность Управления.

В сферу деятельности Управления попадают все значимые процессы, связанные с деятельностью Компании.

Управление осуществляет свою деятельность на основании годового плана, который формируется на основе риск-ориентированного подхода с учетом высказанных мнений со стороны менеджмента Компании и утверждается на заседании Комитета Совета директоров по аудиту.

Наиболее значимые результаты проведенных аудитов докладываются на заседаниях Комитета Совета директоров по аудиту в течение года. После завершения календарного года руководитель Управления готовит для Комитета Совета директоров по аудиту доклад о результатах деятельности Управления за отчетный период.

В соответствии с утвержденным планом работ на год Управление проводит мониторинг выполнения корректирующих мероприятий, подготовленных менеджментом по результатам аудитов.

КОНТРОЛЬНО-РЕВИЗИОННОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Контрольно-ревизионное управление оказывает профессиональную поддержку Совету директоров и менеджменту Компании в построении

эффективной системы внутреннего контроля, повышении эффективности деятельности и капитализации Компании.

Задачами Управления являются:

- создание единой действенной системы внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности в подразделениях, представительствах и дочерних обществах Компании;
- проведение контрольных мероприятий (исследования, комплексные ревизии, тематические и специальные проверки, экспертизы, служебные расследования) с целью установления областей, требующих совершенствования, наиболее полного использования потенциала и ресурсов;
- информирование органов управления и менеджмента Компании о результатах контрольных мероприятий, состоянии систем и процессов;
- разработка корректирующих мер, проектов корпоративных решений по итогам контрольных мероприятий;
- обеспечение контроля за полным, качественным и своевременным исполнением решений Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту по результатам контрольных мероприятий в рамках компетенций Управления;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Компании, в том числе подразделений, филиалов и представительств;
- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних обществ.

Управление находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчетно Совету директоров через Комитет по аудиту Совета директоров, а также Правлению. Управление обладает необходимой организационной и функциональной независимостью. Его деятельность регламентирована положениями о Контрольно-ревизионном управлении, о внутрихозяйственном контроле, о взаимодействии с подразделениями Компании при проведении контрольных мероприятий.

В состав Управления входят аттестованные аудиторы, налоговые консультанты, оценщик. Специалисты Управления являются членами Института внутренних аудиторов, других профессиональных объединений. Деятельность

Управления осуществляется в соответствии с утвержденным Президентом Компании Годовым планом контрольно-ревизионной работы. План формируется на основании приоритетности выбора объектов контроля с использованием факторного метода, текущее планирование производится с учетом риск-ориентированного подхода.

Контроль осуществляется с целью обеспечения надежности финансовой (бухгалтерской) отчетности, эффективности и результативности хозяйственных операций, сохранности активов, соблюдения требований законодательства РФ и локальных нормативных документов.

Контрольные мероприятия проводятся на уровне дочерних обществ, структурных подразделений центрального аппарата управления Компании. Предметом исследования могут выступать системы управления и контроля, бизнес-процессы, инвестиционные проекты, хозяйственные операции, направления деятельности, сделки, отчетность и т. д. Контролем охвачены все ключевые направления деятельности Компании.

Материалы и результаты каждого контрольного мероприятия доводятся до сведения менеджмента и Президента Компании. Совместно с заинтересованными сторонами разрабатываются проекты корпоративных решений и меры, направленные на устранение нарушений и недостатков, их предупреждение, на снижение рисков, совершенствование системы внутреннего контроля. Корпоративные решения и корректирующие меры по результатам контрольных мероприятий отслеживаются до их полной практической реализации.

Начальник Управления периодически отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров, Правлением, Президентом о деятельности Управления, результатах контрольно-ревизионной работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

По вопросам внутреннего контроля Управление тесно взаимодействует со всеми структурными подразделениями и органами управления Компании; по вопросам повышения эффективности контрольных процедур и квалификации — с Институтом внутренних аудиторов, провайдерами, профессиональными объединениями, а по вопросам оценки системы внутреннего контроля Компании — с внешним аудитором.

АУДИТОРЫ КОМПАНИИ

ЗАО «АКГ «РБС»

Для проведения независимой проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности НК «Роснефть» за 2010 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 тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Компании по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанными в объявлении о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг определяет победителя тендера.

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

Кандидатура победителя ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.

В соответствии с п. 1 ст. 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы является исключительной функцией этого Комитета.

На основании рекомендации Комитета Совета директоров по аудиту Совет директоров принимает решение о выдвижении кандидатуры

аудитора для утверждения ее на годовом Общем собрании акционеров.

Оплата услуг аудитора

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

На основании рекомендации Комитета Совета директоров по аудиту стоимость услуг ЗАО «АКГ «РБС» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2010 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, была определена Советом директоров в размере 2 684 500 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 ОПБУ США (US GAAP), а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).

Порядок выбора аудитора

Аудитор выбирается путем проведения закрытого тендера среди аудиторских фирм «Большой четверки»¹. Выбор производится на основе всестороннего анализа заявок на полноту их соответствия требованиям Компании.

Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Компании, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 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 2010 г., составленной в соответствии с ОПБУ США, 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 специалистов аудитора, указанных в коммерческом предложении. Согласно договору об оказании аудиторских услуг, заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и ООО «Эрнст энд Янг», условия и сумма вознаграждения являются конфиденциальной информацией и не могут быть раскрыты.

Компания также привлекает ООО «Эрнст энд Янг» для оказания консультационных (неаудиторских) услуг.

Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных ООО «Эрнст энд Янг» Компании в течение отчетного года, в общем объеме предоставленных услуг составила около 30%.

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 ДЕКАБРЯ 2010 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»: 1-02-00 122-А.

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

В 2010 г. выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть» не осуществлялись.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НК «Роснефть» (без раскрытия информации номинальными держателями) по состоянию на 31 декабря 2010 г., — 33 170 (в том числе 17 номинальных держателей). По сравнению с 31 декабря 2009 г. количество номинальных держателей увеличилось на одного.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. ОАО «НК «Роснефть» не имело привилегированных акций.

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

Акционеры	на 31 декабря 2009 г.		на 31 декабря 2010 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»**	1 000 000 000	9,44	998 192 487	9,42
ОАО «Сбербанк России» (номинальный держатель)	1 428 233 023	13,48	1 379 763 288	13,02
Прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций, в том числе:	148 529 190	1,40	201 232 578	1,90
ОАО «НК «Роснефть» ***	747 112	0,01	0	0,00
ООО «РН-Строй» ***	0	0,00	668 815	0,01
Физические лица	55 599 221	0,52	53 173 081	0,50
ИТОГО	10 598 177 817	100,00	10 598 177 817	100,00

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

** 100%-ная доля в уставном капитале ООО «РН-Развитие» принадлежит ООО «РН-Трейд», участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (0,0001%), на 100% принадлежащее ОАО «НК «Роснефть». Таким образом, ОАО «НК «Роснефть» косвенно контролирует 100% уставного капитала ООО «РН-Развитие». Акции ОАО «НК «Роснефть», принадлежащие ООО «РН-Развитие», отражаются в консолидированной бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по ОПБУ США как назначенские.

*** Акции, выкупленные по требованию акционеров в 2009 г. в соответствии со статьями 75 и 76 Федерального закона «Об акционерных обществах». 78 297 акций были использованы для выплаты вознаграждения независимым членам Совета директоров в 2010 г. Оставшиеся акции были проданы ООО «РН-Строй», которое является 100%-ным дочерним обществом ОАО «НК «Роснефть». Акции ОАО «НК «Роснефть», принадлежащие ООО «РН-Строй», отражаются в консолидированной бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по ОПБУ США как назначенские.



В 2007–2010 гг. государству принадлежало 75,16% акций ОАО НК «Роснефть» через ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», которое находится в 100%-й федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляла 0,000000009%. Российская Федерация не обладала специальным правом на участие в управлении ОАО «НК «Роснефть» («золотой акцией»).

В течение 2010 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 российских организованных рынках ценных бумаг — ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ» (нотировальные списки «Б»). Права, предоставляемые акционеру — владельцу обыкновенных акций, в том числе право голоса по каждой голосующей акции ОАО «НК «Роснефть», установлены статьей 5.8. Устава Компании.

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

В июле 2006 г. НК «Роснефть» осуществила листинг глобальных депозитарных расписок (ГДР) на Лондонской фондовой бирже. Выпуск ГДР, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с иностранным правом, был осуществлен компанией J.P. Morgan Europe Limited. Одна глобальная депозитарная расписка соответствует одной обыкновенной именной акции ОАО «НК «Роснефть».

По состоянию на 31 декабря 2010 г. глобальные депозитарные расписки были выпущены на 1 252 млн обыкновенных акций НК «Роснефть», что составляет 11,8% от общего количества размещенных акций.

Перечень прав, которыми обладают владельцы обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»,

изложен в п. 5.8 Устава Компании, размещенного на веб-сайте www.rosneft.ru.

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

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

В 2010 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.

Член Совета директоров Ханс-Йорг Рудлофф совершил одну сделку:

- в январе 2010 г. совершена сделка по продаже 300 000 Глобальных депозитарных расписок, удостоверяющих права на 300 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

Член Совета директоров Сергей Богданчиков совершил одну сделку:

- в сентябре 2010 г. совершена сделка по продаже 126 672 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

Член Совета директоров Александр Некипелов совершил три сделки:

- в июле 2010 г. совершена сделка по продаже 13 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»;
- в декабре 2010 г. совершена сделка по продаже 10 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»;
- в декабре 2010 г. совершена сделка по продаже 10 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

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

Члены Совета директоров и Правления НК «Роснефть»	Количество обыкновенных акций (на 31.12.2010)	Доля в уставном капитале, %
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ		
Владимир Богданов	—	—
Сергей Богданчиков	—	—
Андрей Костин	59 713	0,0006%
Александр Некипелов	26 713	0,00025%
Юрий Петров	—	—
Андрей Реус	—	—
Ханс-Йорг Рудлофф	459 713 (акции и ГДР)	0,0044%
Игорь Сечин	—	—
Николай Токарев	—	—
ПРАВЛЕНИЕ		
Гани Гилаев	41 672	0,0004%
Лариса Каланда	368 730	0,0035%
Питер О'Браен	498 478 (ГДР)	0,0047%
Сергей Трегуб	74 731	0,0007%
Ризо Турсунов	—	—
Павел Федоров	150 000	0,0014%
Эдуард Худайнатов	536 548	0,0051%

В соответствии с решением Общего собрания акционеров НК «Роснефть» от 18 июня 2010 года Компания исполнила 15 июля 2010 г. обязательство по выплате независимым членам Совета директоров — Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества в количестве 26 099 штук каждому.

Президент, Председатель Правления Эдуард Худайнатов совершил две сделки:

- в сентябре 2010 г. совершена сделка по приобретению 300 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»;
- в декабре 2010 г. совершена сделка по приобретению 236 548 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

Заместитель Председателя Правления Лариса Каланда совершила одну сделку:

- в декабре 2010 г. совершена сделка по приобретению 103 035 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

Член Правления Павел Федоров совершил одну сделку:

- в сентябре 2010 г. совершена сделка по приобретению 150 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

Член Правления Сергей Трегуб совершил одну сделку:

- в декабре 2010 г. совершена сделка по приобретению 74 731 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть».

Член Правления Питер О'Браен совершил одну сделку:

- в декабре 2010 г. совершена сделка по приобретению 248 478 Глобальных депозитарных расписок, удостоверяющих права на 248 478 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

Член Правления Гани Гилаев совершил одну сделку:

- в декабре 2010 г. совершена сделка по приобретению 32 529 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть».

ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ И ГДР ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2010 г.

■ Динамика курса акций ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г. на ММВБ (руб.)



■ Динамика курса акций ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г. на РТС* (долл.)



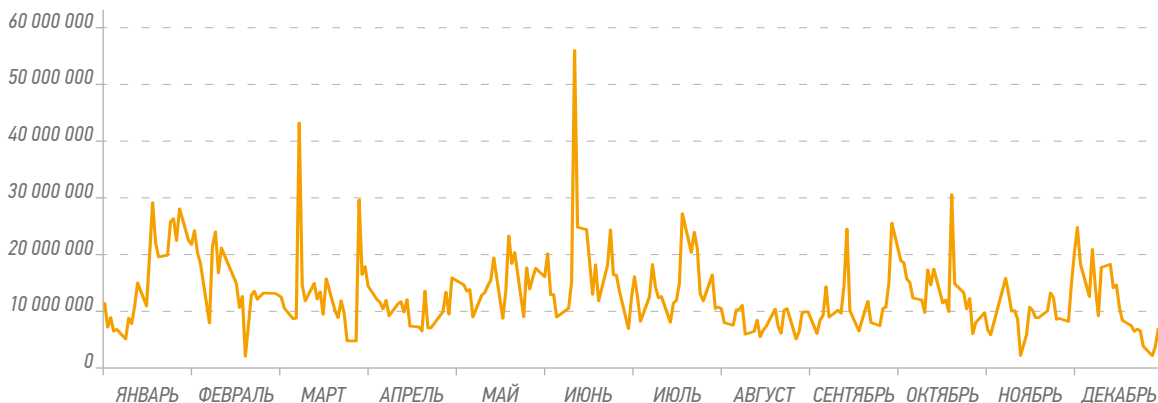
■ Динамика курса ГДР ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г. на Лондонской фондовой бирже (долл.)



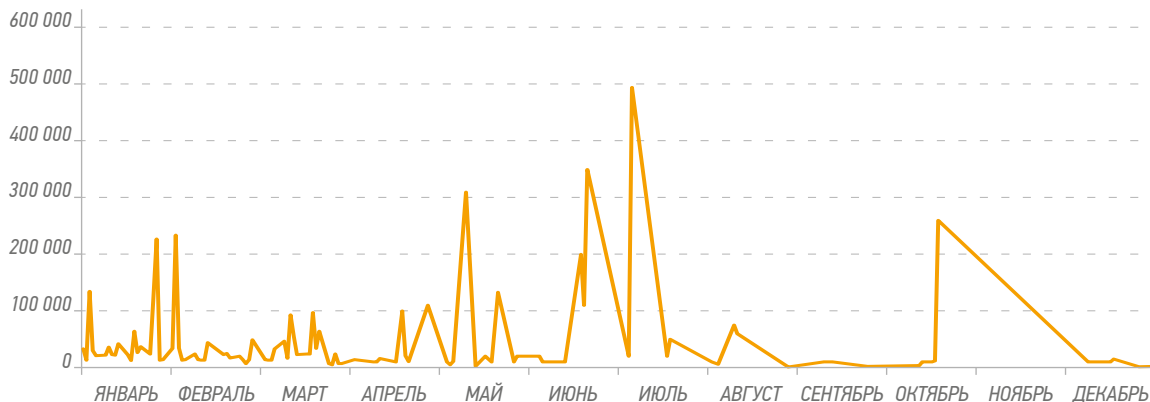
* На бирже РТС торги ведутся нерегулярно, вследствие этого на графике многие дни пропущены.

ДИНАМИКА ОБЪЕМА ТОРГОВ АКЦИЯМИ И ГДР ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2010 г.

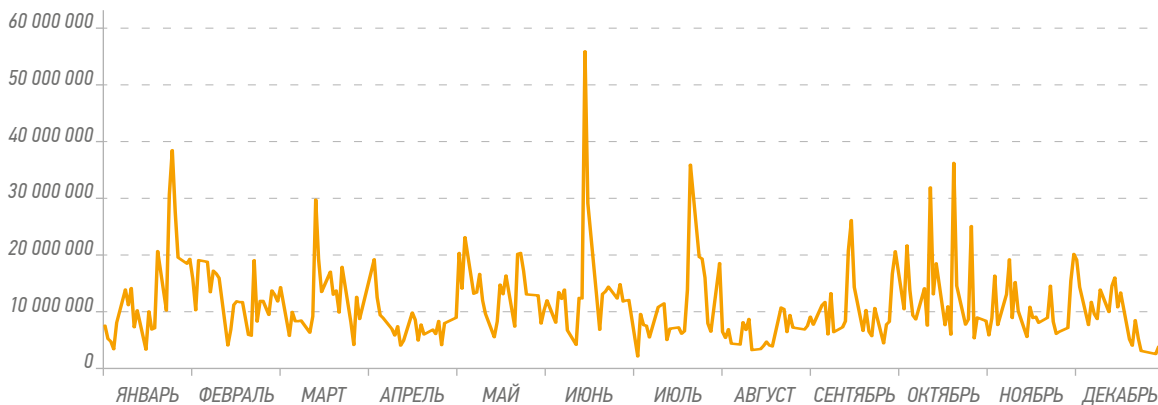
■ Динамика объема торгов акциями ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г. на ММВБ (акции)



■ Динамика объема торгов акциями ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г. на РТС* (акции)



■ Динамика объема торгов ГДР ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г. на Лондонской фондовой бирже (ГДР)



* На бирже РТС торги ведутся нерегулярно, вследствие этого на графике многие дни пропущены.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА



17 МАЯ 2006 г. РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ БЫЛО УТВЕРЖДЕНО ПОЛОЖЕНИЕ О ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКЕ НК «РОСНЕФТЬ», РАЗРАБОТАННОЕ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, УСТАВОМ КОМПАНИИ И КОДЕКСОМ КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

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

Решение о выплате дивидендов (в том числе о размере дивидендов и форме их выплаты) принимается Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» на основании рекомендаций Совета директоров. Последний при определении размера дивидендов ориентируется на величину чистой прибыли по данным неконсолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть» по российским стандартам бухгалтерского учета. В соответствии с дивидендной политикой НК

«Роснефть» рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Компании по итогам года, но, как правило, составляет не менее 10% от чистой прибыли Общества.

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

■ Дивидендная история ОАО «НК «Роснефть»

	Дивиденды на акцию ¹ , 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%
<i>ДИВИДЕНДЫ, ВЫПЛАЧЕННЫЕ ПОСЛЕ ПЕРВИЧНОГО ПУБЛИЧНОГО РАЗМЕЩЕНИЯ АКЦИЙ, ЗАВЕРШИВШЕГОСЯ 18 ИЮЛЯ 2006 г.</i>				
2005	1,25	11 335	11 336	20,0%
2006	1,33	14 096	14 079	13,3%**
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			

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

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

*** Дивиденды, рекомендованные Советом директоров для утверждения на Общем собрании акционеров в июне 2011 г.

24 апреля 2010 г. Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по итогам 2009 г. 11,7% неконсолидированной годовой чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть», или 24 376 млн руб. Это составило 2,30 руб. на одну обыкновенную акцию и на 19,8% превысило показатель предыдущего года. 18 июня 2010 г. годовое Общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. По состоянию на 31 декабря 2010 г. акционерам «Роснефти» было выплачено 24 341 млн руб. дивидендов, начисленных по итогам 2009 г. В том числе в федеральный бюджет России было перечислено 2,30 руб. дивидендов, в адрес ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (100%-ная федеральная собственность) было перечислено 18 321 млн руб. дивидендов. По состоянию на конец 2010 г. задолженность по дивидендам перед федеральным бюджетом и перед ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» у ОАО «НК «Роснефть» отсутствовала.

Дивиденды не были выплачены акционерам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг «Роснефти», данные о

которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, а также акционерам, своевременно не проинформировавшим реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

14 апреля 2011 г. Совет директоров «Роснефти» рекомендовал Общему собранию акционеров одобрить размер дивидендов по итогам 2010 г. на уровне 2,76 руб. на акцию, что на 20% превышает аналогичный показатель по итогам 2009 г. Суммарная величина рекомендованных дивидендов по итогам 2010 г. составляет 29 251 млн руб. Отношение дивидендов к неконсолидированной чистой прибыли по российским стандартам бухгалтерского учета за 2010 г. составляет 15,2%.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

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

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

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

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

ПОВЫШЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ ПРОЗРАЧНОСТИ

Одним из важнейших принципов корпоративного управления НК «Роснефть» является ее информационная открытость. В 2010 г. Компания продолжила активную работу по повышению уровня информационной прозрачности, по построению эффективной системы взаимоотношений с акционерами и инвесторами, о чем свидетельствуют следующие факты:

- «Роснефть» второй год подряд признается лидером в области информационной прозрачности среди российских компаний по результатам исследования международного рейтингового агентства Standard & Poor's;
- «Роснефть» стала победителем в номинациях «Лучшая служба по работе с инвесторами среди российских компаний» на ежегодном конкурсе, проводимом журналом IR Magazine среди компаний Великобритании и континентальной Европы;
- Компания заняла первое место в номинации «Лучшее проведение роудшоу и встреч с инвесторами» в рамках конференции «Передовой опыт Investor Relations», организованной журналом IR Magazine Russia & CIS и инвестиционным банком JPMorgan;
- Компания заняла первое место в номинации «Лучший годовой отчет нефтегазового сектора экономики» XIII ежегодного Конкурса годовых отчетов, проводимого фондовой биржей РТС;
- «Роснефть» стала победителем в номинации «Лучший годовой отчет отрасли «ТЭК» XIII ежегодного Конкурса годовых отчетов, проводимого фондовой биржей ММВБ и журналом «Рынок ценных бумаг»;
- Компания заняла второе место в номинации «Отраслевой отчет «Энергетика» VII конкурса годовых отчетов, проводимого администрацией Краснодарского края;
- Веб-сайт Компании занял второе место среди корпоративных сайтов России в исследовании, ежегодно проводимом шведской компанией Hallvarsson & Halvarsson;
- Компания заняла первое место в категории «Лучшее продвижение за 2010 г. в области содержания раздела Инвесторам и акционерам» по данным исследования Bowen Craggs.

В рамках работы по повышению информационной прозрачности и открытости Компания уделяет первостепенное внимание улучшению эффективности взаимодействия с акционерами и инвесторами. Так, в 2010 г. для миноритарных акционеров Компания провела встречу-консультацию на тему «Права акционеров, связанные с участием в общем собрании. Как акционер может осуществить право голосования на общем собрании. Решения общего собрания акционеров».

В рамках взаимодействия с институциональными инвесторами и аналитиками в 2010 г. «Роснефть» проводила регулярные презентации своих финансовых результатов по ОПБУ США, встречи в России и в крупнейших финансовых центрах мира, телеконференции.

Прозрачность финансовой отчетности —

важный элемент корпоративного управления. 4 февраля 2011 г. «Роснефть» первой среди крупнейших мировых нефтегазовых компаний опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность по ОПБУ США за IV квартал и 12 месяцев 2010 г.

В рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами начиная с 2007 г. «Роснефть» проводит круглые столы в регионах деятельности (в 2010 г. состоялось восемь круглых столов). Особое внимание «Роснефть» уделяет повышению уровня раскрытия информации при подготовке Отчета в области устойчивого развития. В 2010 г. отчет был подготовлен в соответствии с уровнем А+ (максимальная степень раскрытия информации по международному стандарту GRI) и прошел проверку независимого аудитора «Эрнст энд Янг».

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Основные факторы риска	149
Отраслевые риски	149
Страновые и региональные риски	152
Финансовые риски	152
Правовые риски	153
Приложение 2. Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения	159
Приложение 3. Перечень крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2010 г.	168
Приложение 4. Неконсолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»	205
Аудиторское заключение	205
Бухгалтерский баланс	207
Отчет о прибылях и убытках	209
Отчет об изменениях капитала	211
Отчет о движении денежных средств	214
Приложение к бухгалтерскому балансу	216
Пояснительная записка	220
Приложение 5. Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»	248
Аудиторское заключение	248
Сводный (консолидированный) бухгалтерский баланс	250
Сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках	252
Отчет об изменениях капитала	254
Сводный (консолидированный) отчет о движении денежных средств	256
Приложение к сводному (консолидированному) бухгалтерскому балансу	258
Пояснительная записка	262
Приложение 6. Информация о выполнении задач, поставленных Правительством Российской Федерации	299

Приложение 1.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Деятельность НК «Роснефть» связана с различного рода рисками — отраслевыми, страновыми и региональными, финансовыми, правовыми и т.д. Политика Компании в области управления рисками подразумевает их идентификацию и оценку, разработку мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществление постоянного мониторинга динамики факторов риска и обеспечение эффективности контрольных мер и мероприятий.

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные ниже факторы находятся вне контроля Компании.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЦЕНАМИ НА СЫРУЮ НЕФТЬ, ГАЗ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». 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.

«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.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАВИСИМОСТЬЮ ОТ МОНОПОЛЬНЫХ ПОСТАВЩИКОВ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ И ИХ ТАРИФОВ

«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. Государственной монополией нефтяной трубопроводной системы является ОАО «АК «Транснефть» (далее — «Транснефть»). 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 сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее — ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром» и ОАО «Транснефтепродукт» (далее — «Транснефтепродукт»).

«Роснефть» не использовала трубопроводную систему «Транснефтепродукта», полагаясь на железнодорожные перевозки, до приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на Самарской группе заводов. В группу входят ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ» (далее — Самарская группа заводов), расположенные на узлах приема в систему «Транснефтепродукта». После покупки Самарской группы заводов значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе «Транснефтепродукта». Любые серьезные срывы в работе этой системы и периодическое повышение платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая нефть, поставляемую на ООО «РН-Комсомольский НПЗ». ОАО «Российские железные дороги» (далее — РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. 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 РЖД. Более того, хотя тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО (от Сковородино до Козьмино). Объем экспортных грузов, направляемых в порты Дальнего Востока, в 2010 г. превысил 70 млн т, что на 26% больше уровня 2009 г.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ГЕОГРАФИЧЕСКИМИ И КЛИМАТИЧЕСКИМИ УСЛОВИЯМИ

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.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка»), Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые «Транснефтью» терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветра) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С РЕАЛИЗАЦИЕЙ ДОБЫВАЕМОГО ГАЗА

«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 ОАО «Газпром» 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.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России, и цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются Правительством РФ. Несмотря на рост этих цен и ожидаемое продолжение их роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ в России по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. 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.

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.

ДАННЫЕ ПО ЗАПАСАМ НЕФТИ И ГАЗА ЯВЛЯЮТСЯ НЕ БОЛЕЕ ЧЕМ ОЦЕНКАМИ И НЕИЗБЕЖНО ОТЛИЧАЮТСЯ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬЮ.

ФАКТИЧЕСКИЙ РАЗМЕР ЗАПАСОВ МОЖЕТ СУЩЕСТВЕННО ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ ЭТИХ ОЦЕНОК

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M — независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

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 произведения расходов на разработку запасов неизбежно зависят от ряда переменных величин и предположений.

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.

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.

С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение.

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.

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 Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазоносных месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С КОНКУРЕНЦИЕЙ

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

- *приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;*
- *приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;*
- *привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;*
- *приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;*
- *привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;*
- *приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;*
- *приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.*

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.

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:

- *во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;*
- *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.*

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:

- *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;*

- 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 подверженном спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются система отпуски нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

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 нефти 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 возрастут.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в них 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. В настоящее время «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане, в одном проекте в Алжире, в одном проекте в ОАЭ и одном проекте в Венесуэле. Это страны с развивающимися рынками и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Компания интенсивно расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. «Роснефть» подвержена рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса иностранных валют, темпов инфляции. Для минимизации указанных рисков в настоящий момент и в каждой конкретной ситуации Компания использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение ею своих обязательств, а также осуществляет сделки по хеджированию на финансовых рынках.

ВАЛЮТНЫЕ РИСКИ

Основную часть валовой выручки «Роснефти» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании. В части несбалансированной доли требований и обязательств в иностранной валюте Компания управляет валютными рисками путем заключения срочных сделок по продаже валюты.

РИСКИ ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

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. Для фиксирования уровня процентной ставки части своего кредитного портфеля «Роснефть» осуществляет сделки с производными финансовыми инструментами.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch (BBB-), S&P (BBB-). Кредитный рейтинг «Роснефти» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

Рост кредитоспособности «Роснефти» и Российской Федерации является важным фактором снижения стоимости заимствований для Компании в будущем, а также фактором, позволяющим снизить стоимость хеджирования указанных выше рисков.

РИСК ИНФЛЯЦИИ

На финансовое состояние Компании определенное влияние оказывает изменение индекса потребительских цен. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Компания признает уровень, вдвое превышающий тот, который соответствует прогнозу инфляции Минэкономразвития на текущий год. «Роснефть» не предпринимает каких-либо особых действий для уменьшения указанного риска, так как считает его незначительным.

РИСК ИНВЕСТИРОВАНИЯ В ПРОЕКТЫ С ДОХОДНОСТЬЮ БОЛЕЕ 10% В ГОД

Инвестиции Компании делятся на следующие категории: инвестиции в основную деятельность, включая приобретение долей участия в российских и международных компаниях, инвестиции в непрофильную деятельность, инвестиции в рамках управления денежными средствами сверх средств, необходимых для обеспечения текущей ликвидности.

Целевой уровень доходности по инвестициям первой категории превышает 10%. Источниками инвестиций являются собственные и заемные средства. С целью минимизации рисков в рамках данных инвестиций в Компании действует система управления рисками, включающая четкие корпоративные процедуры в области принятия решений по подобным инвестициям. В Компании действует инвестиционный комитет, который проводит регулярные заседания с целью рассмотрения различных инвестиционных проектов. По проектам с инвестициями более 50 млн долл. решение в обязательном порядке принимается на уровне Правления, по проектам с инвестициями более 500 млн долл. решение принимается на уровне Совета директоров. Годовая инвестиционная программа Компании утверждается в рамках бизнес-плана на уровне Совета директоров.

Вторая категория инвестиций — в основном инвестиции в социальные проекты, реализация которых не предполагает получения доходов. Источником являются собственные средства, получаемые в рамках основной деятельности.

Третья категория инвестиций подразумевает размещение свободных денежных средств на краткосрочные и среднесрочные депозиты государственных и коммерческих банков, а также передачу денежных средств в доверительное управление. Депозиты характеризуются минимальными рисками, доходность по ним зависит от срока и валюты. По состоянию на 31.12.2010 доходность по депозитам Компании не превышала 10%. По состоянию на конец 2010 г. в доверительном управлении находилось 26,3 млрд руб. (по курсу на 31.12.2010). Средства, находящиеся в доверительном управлении, преимущественно размещаются в рублях и долларах США в высоконадежные финансовые инструменты отечественных и западных эмитентов, за счет чего достигается минимальный уровень рисков в целом по портфелю. При этом инструменты и эмитенты бумаг согласуются с ОАО «НК «Роснефть» с целью контроля уровня рисков.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

«Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Компании выражена в иностранной валюте. Поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Вместе с тем в результате последовательных изменений валютного законодательства России в сторону его либерализации сформировался стабильный механизм государственного регулирования валютных операций с использованием рыночных инструментов и методов. Тенденция к либерализации валютного регулирования уменьшает для Компании риски возникновения негативных последствий, связанных с последующим изменением валютного законодательства.

«Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации контролирующих органов. Поэтому для Компании изменения в области валютного регулирования не влекут рисков, связанных с привлечением к ответственности.

За отчетный год законодательство о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность Компании, не подвергалось.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Налоговое законодательство является наиболее подвижной отраслью права, положения которой подвергаются частым изменениям, дополнениям, уточнениям. Деятельность НК «Роснефть» построена на принципах добросовестности и открытости для налоговых органов. В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства, Компания проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения.

В отчетном периоде в Налоговый кодекс РФ также были внесены изменения, вступающие в силу с 01.01.2011 г. К наиболее значимым для Компании следует отнести следующие нововведения:

- по налогу на добавленную стоимость (НДС):
 - изменен перечень услуг, связанных с транспортировкой экспортируемых товаров, в отношении которых применяется ставка НДС 0%, уточнен порядок подтверждения ставки 0% по данным услугам;

- по налогу на прибыль:
 - предусмотрена возможность применения ставки 0% по доходам от реализации или иного выбытия долей участия в уставных капиталах российских организаций, а также акций российских организаций для случаев, когда период владения долями и/или акциями превышает 5 лет;
 - предусмотрена возможность самостоятельного определения налогоплательщиком в целях налогообложения срока полезного использования нематериальных активов в виде исключительных прав на отдельные объекты интеллектуальной собственности, но не менее 2 лет;
 - предусмотрена возможность включения в состав расходов пособия по временной нетрудоспособности, выплачиваемого за счет средств работодателя, и платежей по договорам личного добровольного страхования;
 - уточнены правила определения доходов при расчетах в валюте в случаях получения задатков или авансов;
- по транспортному налогу:
 - в 2 раза снижены ставки для легковых автомобилей;
- по налогу на добычу полезных ископаемых:
 - увеличена ставка в отношении газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная. Отдельные нововведения могут быть оценены как позитивные, направленные на снижение фискальной нагрузки Компании, оптимизацию налогового администрирования и устранение законодательных пробелов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса РФ, Федерального закона «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17 принят Договор о Таможенном кодексе таможенного союза, вступивший в силу с 6 июля 2010 года с учетом временных изъятий, установленных Протоколом от 05.07.2010. В Российской Федерации данный Договор применяется с 1 июля 2010 года.

В целях обеспечения выполнения Российской Федерацией международных договоров, составляющих договорно-правовую базу Таможенного Союза в рамках ЕврАзЭС в 4-м квартале 2010 г. был принят Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» № 311-ФЗ, установивший порядок и правила таможенного регулирования в Российской Федерации. Названный законодательный акт вступил в силу 29.12.2010 г., за исключением отдельных положений, вступающих в силу в иные специально установленные сроки.

В связи с введением в действие Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации» Таможенный кодекс Российской Федерации признается утратившим силу с 01.10.2011 г., однако большая часть его положений утратила силу со дня вступления в силу Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации».

В настоящее время в соответствии Федеральным законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным законом. К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации — таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров. Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» в редакции 03.12.2008 года.

Согласно данному порядку ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую сорта Юралс на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга. Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца.

ца по 14-е число следующего календарного месяца включительно начиная с 15 октября 2008 года. Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются на срок один календарный месяц.

К числу внесенных в 2010 г. изменений в законодательство о таможенном регулировании, которые могут оказать положительное влияние на деятельность Компании, относится сокращение срока и перечня документов, необходимых для экспорта товаров за пределы Таможенного союза, возможность однократного представления правоустанавливающих документов декларанта товаров до и во время подачи таможенной декларации и законодательное ограничение их перечня, упрощение ввоза и вывоза сложного многокомпонентного оборудования, законодательное закрепление электронного декларирования товаров. В то же время среди негативных изменений законодательства следует отметить, что новые правила таможенного контроля усложняют свободное перемещение товаров внутри Таможенного союза, в частности, предоставляя российским таможенным органам право требовать подтверждения происхождения и выпуска товаров.

Вместе с тем споры между ОАО «НК «Роснефть» и таможенными органами, возникавшие в 2010 г., не были связаны с изменением таможенного законодательства. ОАО «НК «Роснефть» ведет постоянный анализ и мониторинг подобных изменений и учитывает риски, связанные с законодательными нововведениями, в своей деятельности.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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 июле 2009 г. в Федеральный закон «О защите конкуренции» были внесены изменения, в рамках которых был расширен перечень полномочий антимонопольных органов, а также пересмотрен ряд ключевых понятий антимонопольного законодательства (в частности, таких как доминирующее положение хозяйствующего субъекта, монополия высокая и монополия низкая цена, группа лиц, вертикальные соглашения и др.), многие из которых на практике вызывают многочисленные противоречия в толковании и применении, поскольку носят неконкретный, оценочный характер.

В 2010 году изменения в законодательство в сфере антимонопольного регулирования, влияющие на деятельность Компании, не вносились.

На протяжении 2010 г. различными органами государственной власти разрабатывались законопроекты, направленные на изменение действующего антимонопольного законодательства в целом и особенностей антимонопольного регулирования деятельности субъектов нефтегазового сектора в частности.

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. В частности, ОАО «НК «Роснефть» принимает участие в рабочей группе, сформированной при фракции партии «Единая Россия» Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, по разработке законопроекта «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции», направленного на устранение существующих проблем в применении антимонопольного законодательства.

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, в частности, осуществляет реализацию посредством биржевых торгов не менее 10–15% от общего объема реализуемых на внутреннем рынке нефтепродуктов, а также выполняет иные рекомендации антимонопольных органов, направленные на формирование экономически обоснованных цен на нефтепродукты.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЛИБО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ПРАВ ПОЛЬЗОВАНИЯ ОБЪЕКТАМИ, НАХОЖДЕНИЕ КОТОРЫХ В ОБОРОТЕ ОГРАНИЧЕНО (ВКЛЮЧАЯ ПРИРОДНЫЕ РЕСУРСЫ)

В 2010 г. существенных изменений в законодательство о недрах не вносилось. При этом в течение отчетного года был принят ряд подзаконных нормативных актов на уровне правительства и Минприроды России, направленных на регламентирование в сфере недропользования, лесопользования, землепользования.

В сфере правового регулирования недропользования в развитие положений статьи 23.2 Закона РФ «О недрах» Правительством РФ установлен порядок подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами (Постановление Правительства РФ от 3 марта 2010 г. № 118). Указанное постановление последовательно раскрывает виды и требования к содержанию проектной документации, унифицирует требования подзаконного регулирования в данном направлении.

Постановлением Правительства РФ от 2 февраля 2010 г. № 39 «Об утверждении Положения о государственном надзоре за безопасным ведением работ, связанных с пользованием недрами, и о внесении изменений в Положение о государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр» определены полномочия и порядок работы органов государственного надзора за безопасным ведением работ, связанных с пользованием недрами (горного надзора). Определены вопросы в сфере горного надзора, входящие в компетенцию Ростехнадзора и его территориальных органов. В частности, это соблюдение требований промышленной безопасности, требований по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами, и т. д. Установлены должностные лица, уполномоченные осуществлять горный надзор, и их права и обязанности.

Приказом Минприроды России (№ 315 от 29.09.2009, вступил в действие 19.03.2010 г.) утвержден административный регламент о регистрации и выдаче лицензии на пользование недрами, внесения в них изменений и дополнений, переоформления, принятия решения о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр. Регламентом установлены последовательность осуществления указанных административных процедур, основания для отказа в исполнении каждой государственной функции, сроки и последовательность совершения действий должностными лицами. Определены порядок и формы контроля за исполнением государственных функций, порядок обжалования действий (бездействия) должностного лица при исполнении государственной функции. Данные изменения упорядочивают практику лицензирования недропользования, минимизируют пробелы и несовершенства действующего законодательства.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В сфере правового регулирования отношений землепользования в развитие положений Федерального закона от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» Минэкономразвития России приняты нормативные правовые акты, определяющие порядок ведения государственного кадастра недвижимости, порядок предоставления сведений, внесенных в государственный кадастр недвижимости, порядок представления заявления о кадастровом учете и необходимых документов в форме электронных документов с использованием сетей связи общего пользования. Указанные изменения призваны упорядочить нормативную правовую базу в сфере государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав на объекты недвижимости, позволят существенно упростить процедуру осуществления государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, а также предоставления сведений из соответствующих информационных реестров. В отчетный период были внесены изменения в Приказ Минэкономразвития РФ от 30.10.2007 г. № 370, конкретизирующие требования к документам, прилагаемым к заявлению о приобретении прав на земельный участок, который находится в государственной или муниципальной собственности и на котором расположены здания, строения, сооружения.

Компания осуществляет оформление прав на земельные участки в соответствии с действующим земельным законодательством, в том числе в связи с приобретением их из государственной и муниципальной собственности, в связи с чем указанные изменения гармонизируют имеющуюся практику и риски отказа в кадастровом учете и регистрации прав на землю.

В сфере правового регулирования лесопользования в отчетном периоде внесены изменения, направленные на уточнение порядка подготовки и заключения договоров аренды лесных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности (приказ Минсельхоза РФ от 12.02.2010 г. № 48 «Об утверждении Порядка подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, и формы примерного договора аренды лесного участка»), порядка осуществления лесного контроля и надзора (постановление Правительства РФ от 25.03.2010 г. № 183 «О внесении изменений в Положение об осуществлении государственного лесного контроля и надзора»), осуществлено закрепление полномочий органов государственной власти РФ по разработке и утверждению административных регламентов по осуществлению функций в сфере лесных отношений (Федеральный закон от 27.12.2009 г. № 365-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием деятельности органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления»). В отчетном периоде также вступили в законную силу изменения, направленные на уточнение порядка подготовки и заключения договоров аренды лесных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, а также договоров купли-продажи лесных насаждений (приказ Минсельхоза РФ от 08.02.2010 г. № 33 «Об утверждении Порядка подготовки и заключения договора купли-продажи лесных насаждений, расположенных на землях, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и примерной формы договора купли-продажи лесных насаждений»), состава и порядка подготовки проектов освоения лесов (приказ Минсельхоза РФ от 08.02.2010 г. № 32 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки»), правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов (приказ Минсельхоза РФ от 05.02.2010 г. № 28 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов»).

Дальнейшие действия Компании по приобретению перспективных участков недр, лесных и земельных участков, получению необходимой разрешительной документации, согласований и разрешений компетентных государ-

ственных органов при недропользовании и оформлении прав на земельные и лесные участки будут строиться с учетом обозначенных выше изменений.

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».

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОТСУТСТВИЕМ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОДЛИТЬ ДЕЙСТВИЕ ЛИЦЕНЗИИ НА ВЕДЕНИЕ ОПРЕДЕЛЕННОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИБО НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ, НАХОЖДЕНИЕ КОТОРЫХ В ОБОРОТЕ ОГРАНИЧЕНО (ВКЛЮЧАЯ ПРИРОДНЫЕ РЕСУРСЫ)

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее — «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2012–2014 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013–2051 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20–25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов — до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогла выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедрами и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

РИСКИ ИЗМЕНЕНИЯ СУДЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПО ВОПРОСАМ, СВЯЗАННЫМ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ВОПРОСАМ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ), КОТОРЫЕ МОГУТ НЕГАТИВНО СКАЗАТЬСЯ НА РЕЗУЛЬТАТАХ ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, А ТАКЖЕ НА РЕЗУЛЬТАТАХ ТЕКУЩИХ СУДЕБНЫХ ПРОЦЕССОВ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ КОМПАНИЯ

Решения Конституционного Суда РФ, Постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильности разрешения споров.

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.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ТЕКУЩИМИ СУДЕБНЫМИ ПРОЦЕССАМИ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ КОМПАНИЯ

1) В 2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопредшественник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн руб. — сумма займа; 1 702,9 млн руб. — начисленные проценты; 0,9 млн долл. США — арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 г. по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации.

28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 г. в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009 — начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений. Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства назначено на май 2011 г.

2) В 2007 г. компания Glendale Group Ltd. заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть», в качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. В 2009–2010 гг. были рассмотрены процессуальные вопросы о предоставлении обеспечения по компенсации судебных расходов, подсудности спора суду Нидерландов, предъявлении оригиналов векселей. Очередное слушание по делу назначено на 26.04.2011 г. с целью рассмотрения ходатайства ОАО «НК «Роснефть» о прекращении или альтернативно о приостановлении производства по делу.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Приложение 2. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

(ПОДГОТОВЛЕНЫ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ РЕКОМЕНДАЦИЯМИ ПО СОСТАВУ И ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ СВЕДЕНИЙ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ В ГОДОВЫХ ОТЧЕТАХ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ, УТВЕРЖДЕННЫМИ РАСПОРЯЖЕНИЕМ ФЕДЕРАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО РЫНКУ ЦЕННЫХ БУМАГ РОССИИ ОТ 30 АПРЕЛЯ 2003 г. № 03-849/Р)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
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	– подпункт 9.4.1 пункта 9.4 «Сообщение о проведении общего собрания акционеров» статьи 9 Устава ОАО «НК «Роснефть» «Общее собрание акционеров»; – пункт 1 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»
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	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. – подпункт 5.8.1 пункта 5.8 «Права акционеров» статьи 5 «Уставный капитал. Акции. Права акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – 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
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	– пункт 9.5 «Информация (материалы) к общему собранию акционеров» статьи 9 «Общее собрание акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 4.6. «Предоставление информации (материалов), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров» статьи 4 «Подготовка к проведению Общего собрания акционеров» Положения об общем собрании акционеров; – пункт 3 статьи 6 «Размещение информации в сети Интернет» Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
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	– 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»; – пункт 5 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению Общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»
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	– 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»; – 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»; – подпункт 4.3.15. пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4 «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»; – 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»; – 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»

№	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	- 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»; - пункт 1 статьи 14 «Проведение Общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Пункт 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту предварительно рассмотрена Концепция развития системы управления рисками ОАО «НК «Роснефть». Ведется дальнейшая работа
10	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 10.1.3. пункта 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» принятие решения о назначении и досрочном прекращении полномочий Президента Общества относится к компетенции Совета директоров
11	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	Совет директоров в соответствии с: - 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; - 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. 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. В соответствии с пунктом 2 статьи 16 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» конкретные требования к профессиональной квалификации исполнительных органов устанавливаются внутренними документами Общества. 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
12	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	Подпункт 10.1.3 (3) пункта 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; Совет директоров утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Соблюдается	- подпункт 3.2.1. Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	- пункт 1 статьи 7 «Независимые члены Совета директоров» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; - 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».
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

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	– пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3 «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 3 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»
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	– пункт 4 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3. «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Подпункт 4.1.1 пункта 4.1. статьи 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Заседания Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» проходили в 2010 году не реже одного раза в 6 недель (всего проведено 26 заседаний)
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	– пункт 10.4 «Заседание Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – статья 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению»; – статья 5 «Проведение заседания Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	В соответствии с пунктом 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» к компетенции Совета директоров отнесено принятие решений о совершении, изменении, досрочном прекращении любых сделок, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 долл. США (< 10% стоимости активов)
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Статья 7 «Предоставление членам Совета директоров информации» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
25	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	В отчетном периоде продолжил работу Комитет ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о Комитете Совета директоров Общества по стратегическому планированию
26	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	В отчетном периоде продолжил работу Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о Комитете Совета директоров Общества по аудиту
27	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту: 1. Ханс-Йорг Рудлофф – председатель Комитета (независимый неисполнительный директор). 2. Некипелов Александр Дмитриевич (независимый неисполнительный директор). 3. Костин Андрей Леонидович (независимый неисполнительный директор). 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:

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			<p>– пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>пункт 2.7. «Формирование Комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 4 статьи 2 «Формирование Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту</p>
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> <p>– пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– подпункт 2.7.6 пункта 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 4 статьи 2 «Формирование Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту</p>
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	<p>– пункт 2 статьи 8 «Обеспечение деятельности Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– статья 6 «Взаимодействие Комитета с исполнительными органами Общества» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту</p>
30	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	<p>В отчетном периоде продолжил работу Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о Комитете Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям</p>
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	<p>Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Костин Андрей Леонидович является независимым директором. Соответствующее положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <p>– пункт 4 статьи 10 «Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– подпункт 2.7.6 пункта 2.7. «Формирование Комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям</p>
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"> 1. Костин Андрей Леонидович – председатель Комитета (неисполнительный директор). 2. Петров Юрий Александрович (неисполнительный директор). 3. Ханс-Йорг Рудлофф (неисполнительный директор). <p>Соответствующее положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <p>– пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 2.7 «Формирование Комитетов Совета директоров» статьи 2 «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 4 статьи 2 «Формирование Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</p> <p>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям</p>
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)	Не соблюдается	<p>Данная функция возложена на Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту:</p> <p>– 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</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
34	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного Комитета на другой Комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	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. В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан, вопрос находится в процессе проработки
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	Решениями Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в октябре 2008 г. в новой редакции утверждены: 1. Положение о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». 2. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. 3. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям. 4. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию
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

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ

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: принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):</p> <p>(1) любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 Устава;</p> <p>(2) любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;</p> <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. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов), связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;</p> <p>(5) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может 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>

№	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	Подпункт 10.1.8 пункта 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок): нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	- 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»; - 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»
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
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	- 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»
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	- пункт 1 статьи 19 «Обязанности исполнительных органов» главы 4 «Исполнительные органы общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; - пункт 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3 «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»; - пункт 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4. «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Положений об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрено. Не применимо управление деятельностью ОАО «НК «Роснефть»
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежегодных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	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 представление исполнительными органами Совету директоров отчетов о своей деятельности и по требованию Совета директоров — иных отчетов. Планами работы Правления предусмотрено рассмотрение ежемесячных отчетов топ-менеджеров ОАО «НК «Роснефть» об исполнении поручений Совета директоров
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	Статья 7 «Обязанности по соблюдению служебной (профессиональной) тайны в отношении инсайдерской информации» Положения об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть». Подпункт 4.3.5 пункта 4.3 «Обязанности Президента» статьи 4 Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть». Подпункт 3.2.5 пункта 3.2 «Обязанности члена Правления» статьи 3 Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»
СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
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 и Положением о Корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть» в Обществе предусмотрено специальное должностное лицо – корпоративный секретарь (в целях соблюдения процедур по обеспечению прав и законных интересов акционеров). 24 апреля 2010 г. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» назначен Корпоративный секретарь ОАО «НК «Роснефть»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	– статья 15 «Корпоративный секретарь Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – статьи 21-23 главы 4 «Корпоративный секретарь Общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – статьи 3, 6-11 Положения о Корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть»
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»
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается частично	Исполняется на практике
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Исполняется на практике
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	В соответствии со ст. 84.6 ФЗ «Об акционерных обществах» с момента получения обществом обязательного или добровольного предложения решения по ряду вопросов, в том числе тех, которые указаны в п. 54 настоящего Приложения, принимаются только общим собранием акционеров. Действие указанных ограничений прекращаются 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	Акции ОАО «НК «Роснефть» торгуются на российских фондовых биржах – ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС», 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 № 07-4/пз-н
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
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» от 17 мая 2006 г.)
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	http://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
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»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)
КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Создание Контрольно - ревизионного управления в ОАО «НК «Роснефть», предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: – пункт 2 статьи 24 «Система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества» главы 5 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 1 статьи 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»
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 Контрольно-ревизионного управления и Управления 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	В соответствии с подпунктом 10.1.8 (1) пункта 10.1 статьи 10 Устава ОАО «НК «Роснефть» относится к исключительной компетенции Совета директоров принятие решений о совершении нестандартных операций или сделок, могущих повлечь или влекущих изменение плана финансово-хозяйственной деятельности Общества
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается	В соответствии с пунктом 10.1.8 (1) Устава ОАО «НК «Роснефть» Совет директоров принимает решение о совершении, изменении и досрочном прекращении нестандартных операций Общества. Порядок подготовки материалов для вынесения вопроса на рассмотрение Совета директоров определен Стандартом ОАО «НК «Роснефть» «Подготовка и проведение заседаний Совета директоров и Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции в июне 2009 г.)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционером на Общем собрании акционеров	Соблюдается	– пункт 1 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 1 статьи 3 «Функции комитета» Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ДИВИДЕНДЫ			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)
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	– пункт 2 статьи 4 «Принципы дивидендной политики Общества» Положения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть»; – уставом Общества не предусмотрено размещение привилегированных акций
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Сведения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет

Приложение 3. ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК,

А ТАКЖЕ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫХ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2010 г.

Все сделки ОАО «НК «Роснефть», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2010 г. совершались на рыночных условиях.

В 2010 г. ОАО «НК «Роснефть» не совершало крупных сделок.

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
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 398,0 млн. куб. м общей стоимостью 1 281 084,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 281 084,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 636,0 млн. куб. м на общую сумму 1 752 427,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 17 524,0 тыс. руб.	Цена сделки — 17 524,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефти в объеме 38,8 тыс. тонн за вознаграждение в размере 0,0118 тыс. руб./тонну с учетом НДС на общую сумму 424,8 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 424,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация 184 скважин, ликвидация 208 объектов ОС, консервация 13 скважин) за вознаграждение в размере 398 239,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 398 239,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Общество обязуется за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 95 108,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 1 141 296,0 тыс. руб.	Цена сделки — 95 108,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 25,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 300,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 25,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> ■ нефти в объеме 896,3 тыс. тонн, ■ газового конденсата в объеме 61,8 тыс. тонн, ■ природного газа в объеме 2 322,5 млн. куб. м, ■ попутного газа в объеме 424,6 млн. куб. м на общую сумму 7 154 634,7 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Сумма сделки — 7 154 634,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
10	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 654 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 7 752,0 тыс. руб.	Цена сделки — 7 752,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
11	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 93,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 120,8 тыс. руб.	Цена сделки — 93,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
12	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации: <ul style="list-style-type: none"> ■ выполнения проектов на ликвидацию (консервацию) скважин Компании общей стоимостью 10 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 639,0 тыс. руб.; ■ составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Краснодарского края общей стоимостью 150 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 6 471,0 тыс. руб.; ■ проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Краснодарского края общей стоимостью 87 500,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 3 729,0 тыс. руб. Общий размер вознаграждения Агента составляет 10 839,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 839,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
13	Оказание Компанией с 01.04.2010 г. по 31.03.2011 г. Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных и лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 69,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 69,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
14	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 727,4 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 238,4 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 3 489,0 тыс. руб. 	Сумма сделки — 4 727,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
15	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
16	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации выполнения работ по: 1) переработке и конечному размещению 14,72 тыс. куб м. нефтесодержащих отходов, накопленных до консолидации; 2) рекультивации 7 временных шламонакопителей на общую сумму 60 935,6 тыс. руб. за вознаграждение в размере 609,4 тыс. руб.	Цена сделки — 609,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 113,0 млн. куб. м общей стоимостью 193 824,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 193 824,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 269,0 млн. куб. м на общую сумму 461 059,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 4 610,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 610,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке газового конденсата в объеме 143,9 тыс. тонн за вознаграждение, общая сумма которого составляет 156 347,4 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 156 347,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 7,8 тыс. тонн общей стоимостью 63 059,0 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 63 059,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 475 261,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 5 703 132,0 тыс. руб.	Цена сделки — 475 261,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Передача Компанией в субаренду Обществу 10 федеральных скважин, арендуемых Компанией у Территориального управления Федерального агентства по управлению имуществом по ЯНАО, за арендную плату в размере 890,0 тыс. руб. в месяц.	Цена сделки — 890,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Договор заключается сроком на 12 месяцев.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация 101 скважины, ликвидация и демонтаж 81 объекта ОФ, консервация 151 скважины, расконсервация 102 скважин, ИТУ) за вознаграждение в размере 539 699,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 539 699,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
9	Общество обязуется за вознаграждение в размере 9 120,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Договор заключается сроком на 12 месяцев.	Цена сделки — 9 120,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
10	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества (согласно перечню), невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 23 631,3 тыс. руб. в месяц на общую сумму 283 575,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 23 631,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010 05.08.2010
11	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 375,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 4 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 375,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
12	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации: ■ составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Ямало-Ненецкого автономного округа общей стоимостью 160 200,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 4 956,2 тыс. руб.;	Сумма сделки — 16 992,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
	■ проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории ЯНАО общей стоимостью 279 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 12 035,9 тыс. руб. Общий размер вознаграждения Агента составляет 16 992,1 тыс. руб.		
13	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 17 809 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 349 913,0 тыс. руб.	Цена сделки — 349 913,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
14	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: ■ нефти в объеме 7 063,6 тыс. тонн; ■ газового конденсата в объеме 136,9 тыс. тонн; ■ природного газа в объеме 1 231,8 млн. куб. м; ■ попутного газа в объеме 3 017,9 млн. куб. м на общую сумму 23 525 063,9 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Сумма сделки — 23 525 063,9 тыс. руб. (с учетом НДС).	05.03.2010
15	Оказание Компанией с 01.02.2010 г. по 31.01.2011 г. Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 600,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
16	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 12 422,9 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 490,9 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 7 932,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 12 422,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
17	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации выполнения следующих работ: 1) рекультивации 14 временных шламонакопителей; 2) рекультивации 23 га нефтезагрязненных земель, образованных до консолидации, на общую сумму 39 604,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 396,0 тыс. руб.	Цена сделки — 396,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
18	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010 24.12.2010
19	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 440,1 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
20	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов (метанола) в объеме 8,33 тыс. тонн стоимостью 69 979,0 тыс. руб.	Цена сделки — 69 979,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
21	Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных не востребовавшихся ресурсов за вознаграждение на общую сумму 20,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 20,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 116,3 млн. куб. м общей стоимостью 173 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 173 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 405,5 млн. куб. м на общую сумму 558 103,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 5 581,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 581,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке газа в объеме 545,6 млн. куб. м по газопроводам, принадлежащим Обществу, за вознаграждение в размере 62 726,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 62 726,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефти в объеме 1 848,0 тыс. тонн за вознаграждение, общая сумма которого составляет 1 068 144,0 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 1 068 144,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 4,500 тыс. тонн общей стоимостью 32 391,0 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 32 391,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 05.08.2010
6	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Сахалинской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация 100 скважин, ликвидация и демонтаж 38 объектов ОФ, консервация 28 скважин) за вознаграждение в размере 220 757,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 220 757,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Общество обязуется за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Сахалинской области.	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
9	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 97 872,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 1 174 464,0 тыс. руб.	Цена сделки — 97 872,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
10	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребовавшихся в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 23,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 276,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 23,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
11	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 4 996 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 97 966,0 тыс. руб.	Цена сделки — 97 966,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
12	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 35,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 420,0 тыс. руб.	Цена сделки — 35,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
13	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1,6 тыс. тонн общей стоимостью 23 545,0 тыс. руб., из них: ■ масла и смазки — 0,22 тыс. тонн; ■ метанол — 1,38 тыс. тонн	Сумма сделки — 23 545,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
14	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежит Компании: ■ нефти в объеме 1 560,3 тыс. тонн; ■ газового конденсата в объеме 10,2 тыс. тонн; ■ природного газа в объеме 406,0 млн. куб. м; ■ попутного газа в объеме 342,5 млн. куб. м на общую сумму 8 251 363,2 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Сумма сделки — 8 251 363,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
15	<p>Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке общей стоимостью 122 990,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 3 366,1 тыс. руб.; ■ проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Сахалинской области общей стоимостью 149 100,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 4 094,0 тыс. руб. <p>Общий размер вознаграждения Агента составляет 7 460,1 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 7 460,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
16	<p>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 2 314,0 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 435,7 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 878,3 тыс. руб. 	Сумма сделки — 2 314,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
17	<p>Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации выполнения работ по переработке и конечному размещению 10,9 тыс. куб м. отходов бурения и нефтесодержащих отходов, накопленных до консолидации, на общую сумму 78 558,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 785,6 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 785,6 тыс. руб. с учетом НДС	29.04.2010
18	<p>Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных невосстребованных ресурсов за вознаграждение на общую сумму 10,2 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 10,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i></p>			
1	<p>Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 26,5 тыс. тонн общей стоимостью 493 452,3 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ ДТЛ — 7,3 тыс. тонн; ■ ДТЗ/ДТА — 19,2 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 493 452,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	<p>Оказание Обществом услуг Компании по переработке 113,6 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 1 133,0 руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 128 719,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 1 133,0 руб. (с учетом НДС) за тонну перерабатываемой нефти	26.01.2010
3	<p>Продажа Компанией Обществу попутного газа в объеме в объеме 259,2 млн. куб. м общей стоимостью 565 833,6 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 565 833,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	<p>Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 13,5 тыс. тонн общей стоимостью 95 000,0 тыс. руб. с учетом НДС.</p>	Сумма сделки — 95 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	<p>Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 287 186,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 3 446 232,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 287 186,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
6	<p>Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ненецкого автономного округа и Республики Коми.</p>	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	<p>Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невосстребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 101,3 тыс. руб. в месяц на общую сумму 1 215,6 тыс. руб. в год.</p>	Цена сделки — 101,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
8	<p>Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании, за вознаграждение на общую сумму 417,84 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 417,84 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
9	<p>Общество обязуется за вознаграждение в размере 600,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Ненецкого автономного округа и Республики Коми.</p>	Цена сделки — 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
10	<p>Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 3 587 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 155 881,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 155 881,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
11	<p>Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 85,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 020,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 85,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
12	<p>Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ нефти в объеме 4 021,2 тыс. тонн; ■ попутного газа в объеме 415,3 млн. куб. м <p>на общую сумму 10 393 484,3 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.</p>	Сумма сделки — 10 393 484,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
13	<p>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 3 221,1 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 062,7 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 2 158,4 тыс. руб. 	Сумма сделки — 3 221,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
14	<p>Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ <i>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Республики Коми общей стоимостью 46 300,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 126,5 тыс. руб.;</i> ■ <i>проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории НАО и Республики Коми общей стоимостью 289 202,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 13 231,9 тыс. руб.</i> <p>Общий размер вознаграждения Агента составляет 15 358,4 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 15 358,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
15	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
16	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации выполнения работ по рекультивации 4 временных шламонакопителей на общую сумму 1 980,2 тыс. руб. за вознаграждение в размере 19,8 тыс. руб.	Цена сделки — 19,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
17	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 502,3 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
18	Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных неустраиваемых ресурсов за вознаграждение на общую сумму 10,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТАВРОПОЛЬНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме в объеме 50,3 млн. куб. м общей стоимостью 161 906,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 161 906,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по перекачке, наливу 951 тыс. тонн нефти и опломбированию ж/д вагонов за вознаграждение, общая сумма которого составляет 185 340,7 тыс. руб. с НДС.	Сумма сделки — 185 340,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 38 069,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 456 828,0 тыс. руб.	Цена сделки — 38 069,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Ставропольского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация 4 скважин, ликвидация и демонтаж 34 объектов ОФ, консервация 15 скважин) за вознаграждение на общую сумму 39 333,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 39 333,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Общество обязуется за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Ставропольского края.	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, неустраиваемых в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 18,33 тыс. руб. в месяц на общую сумму 219,96 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 18,33 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 457 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 5 868,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 868,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> ■ <i>нефти в объеме 959,0 тыс. тонн;</i> ■ <i>природного газа в объеме 5,9 млн. куб. м;</i> ■ <i>попутного газа в объеме 85,7 млн. куб. м</i> на общую сумму 4 964 061,5 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Сумма сделки — 4 964 061,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
10	<p>Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ <i>составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Ставропольского края общей стоимостью 58 500,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 251,8 тыс. руб.;</i> ■ <i>проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Ставропольского края общей стоимостью 63 600,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 448,2 тыс. руб.</i> <p>Общий размер вознаграждения Агента составляет 4 700,0 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 4 700,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
11	<p>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 023,7 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <i>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 883,9 тыс. руб.</i> 2) <i>Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 3 139,8 тыс. руб.</i> 	Сумма сделки — 4 023,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
12	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 180,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
13	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 350 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 350 000,0 тыс. руб.	29.04.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
14	Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных невостребованных ресурсов за вознаграждение на общую сумму 10,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
15	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа № 0 000 806/4185Д от 30.11.2006 г. в размере 429 265,4 тыс. руб. сроком до 26.11.2013 г.	Сумма сделки — 429 265,4 тыс. руб.	24.12.2010
16	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа № 0 000 806/1668Д от 31.10.2006 г. в размере 14 600,0 тыс. руб. сроком до 27.10.2013 г.	Сумма сделки — 14 600,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 49,2 тыс. тонн общей стоимостью 873 669,9 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 4,8 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 7,8 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 0,6 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 12,0 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 24,0 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 873 669,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 722,6 млн. куб. м общей стоимостью 1 466 930,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 466 930,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 59,4 тыс. тонн общей стоимостью 478 377,9 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 478 377,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Обществом (Коммиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации СЛУМ (смесь легких углеводородов многокомпонентная) в объеме 6,75 тыс. куб. м на общую сумму 46 020,0 тыс. руб. с учетом НДС за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованной СЛУМ, что составляет 460,2 тыс. руб. с учетом НДС.	Цена сделки — 460,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Общество обязуется за вознаграждение в размере 1 200,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории ХМАО-Югры.	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) сроком на 12 месяцев по реализации имущества Компании за агентское вознаграждение в размере 1% от стоимости реализуемого имущества на общую сумму 10 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1% от стоимости реализованного имущества (с учетом НДС) Сумма сделки — 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 2 744,66 тыс. руб. в месяц на общую сумму 32 935,92 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 2 744,66 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Оказание Обществом услуг Компании по хранению сроком на 12 месяцев законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, по цене 501,2 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 6 014,4 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 501,2 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
9	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 2 609 570,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 31 314 840,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 609 570,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
10	Общество обязуется за вознаграждение в размере 13 000,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории ХМАО-Югры.	Сумма сделки — 13 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
11	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация 37 скважин, ликвидация и демонтаж 400 объектов ОФ, консервация 268 скважин, расконсервация 36 скважин) за вознаграждение на общую сумму 545 955,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 545 955,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
12	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации: <ul style="list-style-type: none"> ■ составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа общей стоимостью 249 400,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 469,1 тыс. руб.; ■ проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории ХМАО-Югра общей стоимостью 2 241 800,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 23 197,9 тыс. руб. Общий размер вознаграждения Агента составляет 25 667,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 25 667,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
13	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 635,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 7 626,0 тыс. руб.	Цена сделки — 635,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
14	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 49 868,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 49 868,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
15	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 91 169 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 512 950,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 512 950,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
16	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
17	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации выполнения следующих работ: 1) по переработке и конечному размещению 138,64 тыс. куб м. отходов бурения и нефтесодержащих отходов, накопленных до консолидации; 2) рекультивации 25 временных шламонакопителей; 3) рекультивации 183 га нефтезагрязненных земель, образованных до консолидации, на общую сумму 490 772,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 5 398,5 тыс. руб.	Цена сделки — 5 398,5 тыс. руб. с учетом НДС	29.04.2010
18	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 1679,03 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС).	05.08.2010
19	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по хранению архивных документов, принадлежащих Компании и относящихся к деятельности представительства Компании в ХМАО, за вознаграждение в размере 50,4 тыс. руб. в месяц на общую сумму 605,0 тыс. руб.	Цена сделки — 50,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.08.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «БАНКОРНЕФТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 34,6 тыс. тонн общей стоимостью 656 683,1 тыс. руб., из них: • бензин АИ-92/Регуляр-92 — 0,5 тыс. тонн, • ДТЗ/ДТА — 33,5 тыс. тонн, • РТ/ТС-1 — 0,6 тыс. тонн.	Сумма сделки — 656 683,1 тыс. рублей (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 1 373,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 16 476,0 тыс. руб.	Цена сделки 1 373,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации в 2010 году на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 12 500,0 тыс. тонн стоимостью, эквивалентной 7,0 млрд. долл. США, за вознаграждение в размере 0,5% от стоимости реализованной нефти, плюс НДС. Сумма комиссионного вознаграждения по Договору комиссии составляет 40 000,0 тыс. долл. США с учетом НДС.	Цена сделки определяется суммой комиссионного вознаграждения — 0,5% от стоимости реализованной нефти, плюс НДС	26.01.2010
4	Оказание Обществом Компании в 2010 году услуг по организации рабочего совещания для Обществ Группы ОАО «НК «Роснефть» по вопросам нормативного обеспечения бизнеса за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 21 246,8 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 6 103,0 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 15 143,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 21 246,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
6	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Красноярского края общей стоимостью 1 894 960,4 тыс. руб. за вознаграждение в размере 18 800,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 18 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 3 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — ДАГНЕФТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Худайнатов Э.Ю. (с 17.05.2010) — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — стороны в сделках Гилаев Г.Г. (с 26.11.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Дагнефть» — стороны в сделках Трегуб С.В. (с 17.05.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Дагнефть» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание Компанией (в качестве Агента) в 2010 году услуг Обществу по обеспечению транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме 172,5 тыс. тонн за агентское вознаграждение в размере 5,31 руб. (с учетом НДС) за тонну перевозимой нефти на общую сумму 916,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,31 руб. за тонну перевозимой нефти (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 590,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 7 080,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 590,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 15,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 180,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 15,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Предоставление Компанией (Лицензиаром) Обществу (Лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т.ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 124 920,0 руб.	Сумма сделки — 124 920,0 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Предоставление Компанией Обществу процентного займа на финансирование инвестиционной деятельности: • сумма займа — 29 500,0 тыс. руб. • срок займа — 3 года; • процентная ставка — не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 37 029,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 37 029,4 тыс. руб.	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Предоставление Компанией Обществу займа на финансирование инвестиционной деятельности по договору займа № 0 000 809/3040Д от 18.11.2009 г. в размере 28 500,00 тыс. руб. (эквивалент 0,92 млн. долларов США) со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России сроком до 17.11.2012 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 37 334,22 тыс. руб.	Сумма сделки — 37 334,22 тыс. руб.	24.12.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ГРОЗНЕФТЕГАЗ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Худайнатов Э.Ю. (с 25.06.2010) — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз» — стороны в сделках
Трегуб С.В. (с 25.06.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 0,3 тыс. тонн общей стоимостью 2 187,2 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 2 187,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме в объеме 445,0 млн. куб. м общей стоимостью 105 020,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 105 020,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 806,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 9 672,0 тыс. руб.	Цена сделки — 806,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Обществом (Агентом) в 2010 году услуг Компании по организации обеспечения охраны и сопровождения цистерн с сырой нефтью при транспортировке по железной дороге за агентское вознаграждение в размере 1% (без учета НДС) от стоимости услуг по охране и сопровождению, составляющей 6 702,0 тыс. руб. в год (без учета НДС), что составляет 79,1 тыс. руб.	Цена сделки — 79,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> ■ нефти в объеме 1 580,6 тыс. тонн, ■ природного газа в объеме 2,2 млн. куб. м, ■ попутного газа в объеме 572,2 млн. куб. м на общую сумму 5 034 617,3 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Сумма сделки — 5 034 617,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации: <ul style="list-style-type: none"> ■ составления проектных технологических документов на разработку месторождений (ПТД) и текущего мониторинга за разработкой месторождений ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики общей стоимостью 41 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 629,5 тыс. руб.; ■ проведения геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики общей стоимостью 206 600,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 770,6 тыс. руб. ■ проведения геологоразведочных и поисковых работ, связанных со строительством поисковых и разведочных скважин на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики общей стоимостью 30 392,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 608,0 тыс. руб. Общий размер вознаграждения Агента составляет 3 008,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 008,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 05.08.2010
7	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по ликвидации в 2010 году 20 скважин на общую сумму 59 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС) за вознаграждение в размере 295,0 тыс. руб.	Цена сделки — 295,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
8	Оказание Компанией с 01.04.2010 г. по 31.03.2011 г. Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 72,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 72,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 357,8 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 471,6 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 886,2 тыс. руб. 	Сумма сделки — 1 357,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»

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	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации в 2010 году на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 400,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 0,5% от стоимости реализованной нефти, но не более суммы, эквивалентной 51,0 тыс. долл. США в месяц. Общая сумма сделки не превышает эквивалент 722,2 тыс. долл. США.	Цена сделки — 0,5% от стоимости реализованной нефти, но не более суммы, эквивалентной 51,0 тыс. долл. США в месяц.	05.03.2010
---	---	--	------------

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ДАГНЕФТЕГАЗ»

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. (с 26.11.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Дагнефтегаз» — стороны в сделках

1	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации газа в объеме 294,0 млн. куб. м на общую сумму 478 750,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 3,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 14 363,0 тыс. руб.	Цена сделки — 14 363,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
---	---	---	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВЕРХНЕЧОНСКИНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по организации транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «НК «Транснефть» в объеме 670,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 0,0118 тыс. руб./тону с учетом НДС на общую сумму 7 906,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 7 906,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 24.12.2010
2	Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 670,0 тыс. тонн на общую сумму 5 455 000,0 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 5 455 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 24.12.2010
3	Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «НК «Транснефть» при вывозе в 2010 году за пределы таможенной территории Российской Федерации сырой нефти в количестве до 200,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере до 52,0 тыс. руб.	Цена сделки — 0,22 руб. за 1 тонну нефти, право вывоза которой через систему магистральных нефтепроводов уступается по сделке (без учета НДС).	05.03.2010
4	Предоставление Компанией Обществу в 2010 году права использования программного обеспечения к методикам выполнения измерений за вознаграждение 50,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 50,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов, соответствующей ставке рефинансирования Банка России, на финансирование Верхнечонского месторождения сроком на 5 лет в сумме 2 000 000 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 3 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ИНГУШНЕФТЕГАЗПРОМ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Приобретение Компанией у Общества товарной нефти в объеме 112,0 тыс. тонн на сумму 1 168 100,0 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 1 168 100 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.10.2010
2	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу по обеспечению транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме 24,0 тыс. тонн за агентское вознаграждение в размере 8,26 руб. (с учетом НДС) за тонну перевозимой нефти на общую сумму 198,2 тыс. руб. (с учетом НДС).	Цена сделки — 8,26 руб. за тонну перевозимой нефти (с учетом НДС) Сумма сделки 198,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.10.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация и демонтаж 5 объектов ОФ), за вознаграждение на общую сумму 8 807,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 8 807,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 39,2 тыс. тонн общей стоимостью 62 606,2 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ ДТЛ — 0,3 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 0,24 тыс. тонн, ■ ДТА — 0,24 тыс. тонн, ■ мазут — 2,0 тыс. тонн, ■ газ углеводородный технологический — 36,4 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 62 606,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 7 759,122 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 637,3 руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 4 944 894,0 тыс. руб.	Цена сделки — 637,3 руб. (с учетом НДС) за тонну перерабатываемой нефти	26.01.2010 24.12.2010
4	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 23,8 млн. куб. м общей стоимостью 80 673,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 80 673,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 91 764,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 1 101 168,0 тыс. руб.	Цена сделки — 91 764,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Хабаровского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 7 339 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 168 420,0 тыс. руб.	Цена сделки — 168 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 160,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 929,6 тыс. руб.	Цена сделки — 160,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
10	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения Aspen PIMS за вознаграждение в размере 0,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 0,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
11	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 3 888,7 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 2 208,7 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 680,0 тыс. руб. 	Сумма сделки — 3 888,7 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
12	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 708,5 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
13	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
14	Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных невостребованных ресурсов за вознаграждение на общую сумму 1 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПРИМОРСКИЙ НПЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 3 265,2 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 2 011,9 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 253,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 265,2 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
2	Передача Компанией Обществу прав и обязанностей арендатора по договору аренды земельного участка №314-ю от 11.06.2009 г., заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и Управлением по распоряжению муниципальной собственностью администрации Партизанского района Приморского края (кадастровый номер участка 25:13:030 202:1497, общая площадь 269 611 кв. м), за вознаграждение в размере 33,8 тыс. руб.	Цена сделки — 33,8 тыс. руб.	29.04.2010
3	Передача Компанией Обществу прав и обязанностей арендатора по договору аренды земельного участка №315-ю от 19.06.2009 г., заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и Управлением по распоряжению муниципальной собственностью администрации Партизанского района Приморского края (кадастровый номер участка 25:13:030 202:4895, общая площадь 202 065 кв. м), за вознаграждение в размере 23,6 тыс. руб.	Цена сделки — 23,6 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСИНСКИЙ НПЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 4 517,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 476,63 руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 2 153 033,0 тыс. руб.	Цена сделки — 476,63 руб. (с учетом НДС) за тонну перерабатываемой нефти	26.01.2010 24.12.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 39,3 тыс. тонн общей стоимостью 263 309,2 тыс. руб., из них: жидкое топливо для ТЭЦ — 26,9 тыс. тонн, газообразное топливо для ТЭЦ — 12,4 тыс. тонн.	Сумма сделки — 263 309,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 68 015,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 816 180,0 тыс. руб.	Цена сделки — 68 015,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения Aspen PIMS за вознаграждение в размере 0,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 0,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 7 120,3 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 2 936,0 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 4 184,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 7 120,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
8	Оказание Обществом (Агентом) в течение 2010 года услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 22 777 773,4 тыс. руб. (с НДС) за вознаграждение в размере 309 369,6 тыс. руб. (с НДС).	Цена сделки — 309 369,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
9	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 220,5 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
10	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
11	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 806/1557Д от 03.10.2006 г. в размере 800 000,0 тыс. руб. (эквивалент 25,89 млн. долл. США) сроком до 01.10.2013 г.	Сумма сделки — 800 000,0 тыс. руб.	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — МЗ «НЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Плоскина В.В. (до 26.11.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — МЗ «Нефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 3,0 тыс. тонн общей стоимостью 60 000,0 тыс. руб., из них: масла и присадки — 3,0 тыс. тонн	Сумма сделки — 60 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 28,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 336,0 тыс. руб.	Цена сделки — 28,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 185,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 185,5 тыс.руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — АЛТАЙНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 489,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 5 868,0 тыс. руб.	Цена сделки — 489,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Алтайского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Алтайского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 383,6 тыс. тонн общей стоимостью 7 505 881,4 тыс. руб., из них: бензин А-76/Нормаль-80 — 54,9 тыс. тонн, бензин АИ-92/Регуляр-92 — 139,7 тыс. тонн, бензин АИ-95/Премиум-95 — 11,0 тыс. тонн, бензин АИ-98/Супер-98 — 0,7 тыс. тонн, ДТЛ — 144,9 тыс. тонн, ДТЗ/ДТА — 29,0 тыс. тонн, масла — 3,3 тыс. тонн.	Сумма сделки — 7 505 881,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 371,4 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: 319,07 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов 2,03 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.	Цена сделки: 319,07 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 2,03 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки — 119 248,0 тыс. руб.	26.01.2010
6	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 105 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 040,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Приобретение Компанией земельного участка (кадастровый номер — 22:28:010 703:0047) площадью 9 867,0 кв. м, расположенного по адресу: Алтайский край, Михайловский район, с. Михайловское, ул. Нефтебаза, д. 12Ж по цене 114,6 тыс. руб. (НДС не облагается).	Цена сделки — 114,6 тыс. руб. (НДС не облагается)	05.03.2010
8	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 907,61 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 296,41 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 611,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 907,61 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
10	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 68 300,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом уплачиваемых процентов составляет 88 790,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 88 790,0 тыс. руб.	05.08.2010
11	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — АРТАГ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 42,4 тыс. тонн общей стоимостью 853 607,4 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 1,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 29,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 3,7 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 7,4 тыс. тонн, ■ ДТЗ — 0,4 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 853 607,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 340,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 4 080,0 тыс. руб.	Цена сделки — 340,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории РСО Осетия — Алания.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 309,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 309,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 28 880,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом уплачиваемых процентов составляет 37 544,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 37 544,0 тыс. руб.	05.08.2010
7	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — КАБАРДИНО-БАЛКАРСКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Плюскина В.В. (до 22.06.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Кабардино-Балкарская Топливная Компания» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 109,6 тыс. тонн общей стоимостью 1 818 305,7 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 6,7 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 43,1 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 1,0 тыс. тонн, ■ ДТ — 22,8 тыс. тонн, ■ БПГ — 14,4 тыс. тонн, ■ мазут — 19,8 тыс. тонн, ■ СПБТ — 1,8 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 1 818 305,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефти в объеме 72,0 тыс. тонн общей стоимостью 618 508,8 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 618 508,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 1 240,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 14 880,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 240,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Кабардино-Балкарской Республики.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 306,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 306,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Оказание Обществом (агентом) на всех этапах инвестиционного процесса услуг Компании (принципалу) по организации строительства административного здания в г. Нальчике на сумму 1 271 880,2 тыс. руб., в том числе: в 2008 г. — 44 907,82 тыс. руб. (фактически выплачено), в 2010 г. — 475 247,52 тыс. руб. (планируется), в 2011 г. — 751 724,86 тыс. руб. (планируется) за вознаграждение в размере 1% от стоимости строительства, но не более 12 718,8 тыс. руб., в том числе: в 2008 г. — 449,08 тыс. руб. (фактически выплачено), в 2010 г. — 4 752,47 тыс. руб. (планируется), в 2011 г. — 7 517,25 тыс. руб. (планируется). Срок окончания работ по строительству Объекта — 30 декабря 2011 г. Срок ввода Объекта в эксплуатацию — 2012 г.	Цена сделки — 12 718,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.10.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКНЕФТЕПРОДУКТ»			
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) Плоскина В.В. (до 05.06.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Карачаево-Черкескнефтепродукт» — стороны в сделках			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 51,8 тыс. тонн общей стоимостью 1 020 641,8 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 3,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 31,7 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 2,7 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 0,004 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 13,3 тыс. тонн, ■ масла — 0,2 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 1 020 641,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 4 459,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 53 508,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 459 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Карачаево-Черкесской Республики.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Карачаево-Черкесской Республики.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 21 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 210,0 тыс. руб.	Цена сделки — 210,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливopоводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 876,2 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 293,6 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 582,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 876,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
8	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 7 640,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 9 932,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 9 932,0 тыс. руб.	05.08.2010
9	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — КУБАНЬНЕФТЕПРОДУКТ»			
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	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 872,1 тыс. тонн общей стоимостью 16 238 676,8 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 90,3 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 318,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 59,4 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 0,12 тыс. тонн, ■ дизельное топливо — 365,7 тыс. тонн, ■ мазут — 24,0 тыс. тонн, ■ масла — 9,0 тыс. тонн, ■ нефтехимия — 4,6 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 16 238 676,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 8 162,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 97 944,0 тыс. руб.	Цена сделки — 8 162,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливopоводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	<p>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 989,6 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 310,6 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 679,0 тыс. руб. 	Сумма сделки — 989,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
7	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации реконструкции, капитального строительства производственных объектов (дополнительно 3 АЗС согласно перечню), принадлежащих Компании, на сумму 918 093,00 тыс. рублей (включая НДС и возмещение затрат на проектно-исследовательские работы, проведенные ОАО «НК «Роснефть» — Кубаньнефтепродукт» в отношении данных объектов в 2009–2010 годах, в размере в размере 3 300 тыс. рублей); за агентское вознаграждение в размере 9 090,00 тыс. рублей.	Цена сделки — 9 090,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
8	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 1 134 300,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 1 474 590,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 474 590,0 тыс. руб.	05.08.2010
9	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — КУРГАННЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	<p>Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 192,8 тыс. тонн общей стоимостью 3 952 015,9 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 22,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 81,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 10,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 0,1 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 53,4 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 16,8 тыс. тонн, ■ битумы — 1,0 тыс. тонн, ■ масла — 5,6 тыс. тонн, ■ нефтехимия — 0,23 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 3 952 015,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 60,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: 100,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов 3,7 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки 8 220,0 тыс. руб.	Цена сделки: 100,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 3,7 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.	26.01.2010
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 1 959,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 23 508,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 959,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Курганской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Курганской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	<p>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 287,1 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 365,7 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 921,4 тыс. руб. 	Сумма сделки — 1 287,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
8	Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных невосребованных ресурсов за вознаграждение на общую сумму 30,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 30,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
9	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — МУРМАНСКНЕФТЕПРОДУКТ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i> <i>Плоскина В.В. (до 22.05.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Мурманскнефтепродукт» — стороны в сделках</i></p>			
1	<p>Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 111,2 тыс. тонн общей стоимостью 1 993 066,2 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 9,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 31,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 20,0 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 21,8 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 3,1 тыс. тонн, ■ мазут — 24,0 тыс. тонн, ■ масла — 0,43 тыс. тонн, ■ РТ/ТС-1 — 0,2 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 1 993 066,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	<p>Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 90,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: 450,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 10,0 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки - 150 000,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки: 450,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 10,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки — 150 000,0 тыс. руб.	26.01.2010
3	<p>Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 2 251,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 27 012,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 2 251,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	<p>Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (подготовка проекта по ликвидации нефтебазы), за вознаграждение на общую сумму 1 000,0 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	<p>Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливopроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	<p>Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 906,8 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 300,2 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 606,6 тыс. руб. 	Сумма сделки — 906,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
7	<p>Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 14 824,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 18 824,0 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 18 824,0 тыс. руб.	05.08.2010
8	<p>Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 476 400,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 524 040,0 тыс. руб.</p>	Сумма сделки — 524 040,0 тыс. руб.	05.08.2010
9	<p>Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации капитального строительства объектов на территории Мурманской области на сумму 1000,0 тыс. руб. (с учетом НДС) за вознаграждение 9,9 тыс. руб.</p>	Цена сделки — 9,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
10	<p>Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.</p>	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — СМОЛЕНСКНЕФТЕПРОДУКТ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i> <i>Караганов С.В. (до 15.05.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Смоленскнефтепродукт» — стороны в сделках</i></p>			
1	<p>Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 509,9 тыс. тонн общей стоимостью 8 845 841,5 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 27,2 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 90,4 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 22,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 0,1 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 331,7 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 36,9 тыс. тонн, ■ масла — 1,6 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 8 845 841,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	<p>Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 530,0 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ 477,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов ■ 1,9 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. <p>Сумма сделки 120 800,0 тыс. руб.</p>	Цена сделки: 477,00 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 1,9 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки — 120 800,0 тыс. руб.	26.01.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 1 694,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 20 328,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 694,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Смоленской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация и демонтаж 1 объекта ОФ) за вознаграждение на общую сумму 7 035,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 7 035,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Смоленской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 184,5 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 235,5 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 949,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 184,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
8	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 352 450,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 352 450,0 тыс. руб.	05.08.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 90,8 тыс. руб. в месяц, на общую сумму за период 1089,6 тыс. руб.	Цена сделки — 90,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	28.06.2010
10	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — СТАВРОПОЛЬЕ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 368,6 тыс. тонн общей стоимостью 6 920 829,3 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 29,4 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 162,3 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 20,5 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 130,0 тыс. тонн, ■ ДТЗ — 2,5 тыс. тонн, ■ БПГ — 15,0 тыс. тонн, ■ масла — 2,2 тыс. тонн, ■ нефтехимия — 6,6 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 6 920 829,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 21,1 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: <ul style="list-style-type: none"> ■ 521,0 руб. за услуги по приему, хранению и отпуску 1 тонны нефтепродуктов. Сумма сделки 11 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 521,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему, хранению и отпуску 1 тонны нефтепродуктов Сумма сделки — 11 000,0 тыс. руб.	26.01.2010
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 40,7 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 488,4 тыс. руб.	Цена сделки — 40,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 781,8 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 164,0 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 617,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 781,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 150 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 150 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
7	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 260 874,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 260 874,0 тыс. руб.	05.08.2010
8	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» — ЯМАЛНЕФТЕПРОДУКТ»			
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	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 35,3 тыс. тонн общей стоимостью 858 561,5 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 3,4 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 14,8 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 6,3 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 10,8 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 858 561,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 624,9 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 7 498,8 тыс. руб.	Цена сделки — 624,9 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории ЯНАО.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 113 850,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 127,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 127,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливopроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 313,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 313,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АРХАНГЕЛЬСКНЕФТЕПРОДУКТ»			
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	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефти на экспорт в объеме до 600,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 480 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 480 000,0 тыс. руб. (НДС 0%)	26.01.2010
2	Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 600,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 86 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 86 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 158,0 тыс. тонн общей стоимостью 2 914 906,4 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 14,2 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 40,5 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 9,0 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 62,5 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 6,8 тыс. тонн, ■ мазут — 10,4 тыс. тонн, ■ Битумы — 3,0 тыс. тонн, ■ масла — 0,2 тыс. тонн, ■ РТ/ТС-1 — 11,4 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 2 914 906,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 34 114,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 409 368,0 тыс. руб.	Цена сделки — 34 114,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Архангельской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Архангельской области.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 92 930,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 936,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 936,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
8	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по перевалке бункерного топлива в объеме 173,6 тыс. тонн за вознаграждение в размере 129 702,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 129 702,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливopроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
10	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 299,2 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 359,0 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 940,2 тыс. руб. 	Сумма сделки — 1 299,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.10.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
11	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
12	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере 8,97 тыс. руб. в месяц, на общую сумму за период 107,64 тыс. руб.	Цена сделки — 8,97 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	28.06.2010
13	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 139,9 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АЭРО»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 455,4 тыс. тонн общей стоимостью 9 046 093,0 тыс. руб., из них: ■ РТ/ТС-1 — 455,345 тыс. тонн.	Сумма сделки — 9 046 093,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 115,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 115,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 281,1 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 76,5 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 204,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 281,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 845 960,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 845 960,0 тыс. руб.	05.08.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУНКЕР»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов (бункерного топлива) в 2010 году в объеме 1 553,8 тыс. тонн стоимостью 18 107 100,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 18 107 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 31.10.2010
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 1 706,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 706,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 728,5 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 333,9 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 394,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 728,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ВОСТОКНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Востокнефтепродукт» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 813,5 тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: ■ 400,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; ■ 3,0 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки 338 600,0 тыс. руб.	Цена сделки: 400,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 3,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки Сумма сделки — 338 600,0 тыс. руб.	26.01.2010
2	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Хабаровского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 167,8 тыс. тонн общей стоимостью 27 611 475,1 тыс. руб., что составляет эквивалент 934,1 млн. долларов США, из них: ■ бензин А-76/Нормаль-80—87,1 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92—280,7 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95—76,7 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98—16,5 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 269,4 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 362,7 тыс. тонн, ■ битумы — 27,3 тыс. тонн, ■ масла — 10,5 тыс. тонн, ■ РТ/ТС-1—31,9 тыс. тонн, ■ нефтехимия — 4,8 тыс. тонн.	Сумма сделки — 27 611 475,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 692,2 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 8 306,4 тыс. руб.	Цена сделки — 692,2 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Передача Обществом Компании во временное пользование части нежилого помещения, арендуемого Обществом, расположенного по адресу: г. Хабаровск, ул. Тургенева, 46, общей площадью 8,8 кв. м, а также принадлежащего Обществу движимого имущества (оргтехника и мебель согласно перечню), расположенного по указанному адресу, на срок с 01.01.2010 г. до 31.12.2010 г. за плату в размере 22,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС). Общий размер арендной платы составляет 271,2 тыс. руб.	Цена сделки — 22,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по перевалке бункерного топлива в объеме 72,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере 46 282,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 46 282,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 952,3 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 367,6 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 584,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 952,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
8	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 538 010,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 538 010,0 тыс. руб.	05.08.2010
9	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЕКАТЕРИНБУРГНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 134,1 тыс. тонн общей стоимостью 2 563 507,3 тыс. руб., из них: • бензин А-76/Нормаль-80 — 5,2 тыс. тонн, • бензин АИ-92/Регуляр-92 — 38,18 тыс. тонн, • бензин АИ-95/Премиум-95 — 7,72 тыс. тонн, • ДТЛ — 50,6 тыс. тонн, • ДТЗ/ДТА — 30,66 тыс. тонн, • масла — 1,688 тыс. тонн.	Сумма сделки — 2 563 507,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 308,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 308,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
4	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 150 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 150 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 119 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 119 000,0 тыс. руб.	05.08.2010
6	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 273 600,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 273 600,0 тыс. руб.	05.08.2010
7	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КЕМЕРОВОНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 240,8 тыс. тонн общей стоимостью 4 328 393,3 тыс. руб., из них: • бензин А-76/Нормаль-80 — 12,3 тыс. тонн, • бензин АИ-92/Регуляр-92 — 55,1 тыс. тонн, • бензин АИ-95/Премиум-95 — 5,2 тыс. тонн, • бензин АИ-98/Супер-98 — 0,12 тыс. тонн, • ДТЛ — 106,0 тыс. тонн, • ДТЗ/ДТА — 46,3 тыс. тонн, • Битумы — 3,1 тыс. тонн, • мазут — 7,2 тыс. тонн, • масла — 1,8 тыс. тонн, • РТ/ТС-1 — 3,8 тыс. тонн.	Сумма сделки — 4 328 393,3 тыс. руб. (с учетом НДС) Сумма сделки — 44 814,0 тыс. руб.	26.01.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску 135,8 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: • 330,0 руб. за услуги по приему, хранению и отпуску 1 тонны нефтепродуктов. Сумма сделки 44 814,0 тыс. руб.	Цена сделки: 330,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему, хранению и отпуску 1 тонны нефтепродуктов	26.01.2010
3	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
4	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 818,8 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 174,8 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 644,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 818,8 тыс. руб. (с учетом НДС) Сумма сделки — 44 814,0 тыс. руб.	05.03.2010 24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 473 150,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 473 150,0 тыс. руб.	29.04.2010
6	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 171,6 тыс. тонн общей стоимостью 20 476 506,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 120,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 311,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 10,6 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 2,1 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 328,6 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 195,9 тыс. тонн, ■ Битумы — 60,3 тыс. тонн, ■ мазут — 115,2 тыс. тонн, ■ нефтехимия — 26,1 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 20 476 506,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 261,1 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 74,8 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 186,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 261,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Передача Обществом Компании во временное пользование части нежилого помещения, арендуемого Обществом, расположенного по адресу: г. Красноярск, ул. Карла Маркса, 93 а, общей площадью 5 кв. м, а также принадлежащего обществу движимого имущества (оргтехника и мебель согласно перечню) на срок с 01.01.2010 г до 31.12.2010 г. за плату в размере 27,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС). Общий размер арендной платы составляет 332,4 тыс. руб.	Цена сделки — 27,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НАХОДКАНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 6,0 тыс. тонн общей стоимостью 70 937,4 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 0,1 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 0,2 тыс. тонн, ■ мазут — 5,7 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 70 937,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Приморского края.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме до 5 568,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 101 040,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 101 040,0 тыс. руб. (НДС 0%) на основании тарифов, установленных ФСТ	26.01.2010
4	Оказание Обществом услуг Компании по погрузочно-разгрузочным операциям на причалах при экспорте нефтепродуктов в объеме до 5 568,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере 156 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 156 400,0 тыс. руб. (НДС 0%) на основании тарифов, установленных ФСТ	26.01.2010
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 7 647,4 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 91 768,8 тыс. руб.	Цена сделки — 7 647,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 310 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 4 658,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 658,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 162,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 950,0 тыс. руб.	Цена сделки — 162,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
8	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по перевалке бункерного топлива в объеме 423,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 94 286,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 94 286,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по предоставлению причалов для осуществления погрузки и выгрузки грузов, для перевалки на причалах нефтепродуктов (бункерного топлива) в объеме 423,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 94 286,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 94 286,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 307,5 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 783,6 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 3 523,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 4 307,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
11	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 600 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 600 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
12	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 110,5 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
13	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по хранению архивных документов, принадлежащих Компании и относящихся к деятельности представительства Компании в Приморском крае, за вознаграждение в размере 2,1 тыс. руб. в месяц на общую сумму 25,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2,1 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.08.2010
14	Предоставление Обществом услуг Компании (представительству Компании в Приморском крае) по комплексному обслуживанию автотранспорта, на срок 12 мес. за вознаграждение в размере 5,74 тыс. руб. в месяц на общую сумму 68,9 тыс. руб.	Цена сделки — 5,74 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.08.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-НОВОСИБИРСКНЕФТЕПРОДУКТ»

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	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 187,4 тыс. тонн общей стоимостью 3 557 447,8 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 11,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 61,5 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 8,3 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 69,6 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 31,9 тыс. тонн, ■ битумы — 2,0 тыс. тонн, ■ масла — 0,6 тыс. тонн, ■ нефтехимия — 2,5 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 3 557 447,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 г.
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждения в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 256,4 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 74,4 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 182,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 256,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 500 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 500 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 10 860,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 860,0 тыс. руб.	05.08.2010
6	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 385 100,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 385 100,0 тыс. руб.	05.08.2010
7	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТРЕЙД»

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)
Плоскина В.В. (до 29.04.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Трейд» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 86,7 тыс. тонн общей стоимостью 1 786 667,8 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 1,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 19,3 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 12,0 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 41,7 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 3,7 тыс. тонн, ■ масла — 8,1 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 1 786 667,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 586,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 7 039,2 тыс. руб.	Цена сделки — 586,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 685,6 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 155,8 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 529,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 685,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 300 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 300 000,0 тыс. руб.	29.04.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТРЕЙДИНГ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Плоскина В.В. (до 15.02.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Трейдинг» — стороны в сделках</i>			
1	Покупка Компанией у Общества нефтепродуктов в объеме 310,0 тыс. тонн общей стоимостью 2 600 000,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 10,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 5,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 5,0 тыс. тонн, ■ дизельное топливо зимнее — 30,0 тыс. тонн, ■ дизельное топливо летнее — 30,0 тыс. тонн, ■ нефтехимия/газы — 60,0 тыс. тонн, ■ топливо РТ — 30,0 тыс. тонн, ■ мазут топочный М-100 — 10,0 тыс. тонн, ■ кокс — 130,0 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 2 600 000,0 тыс. рублей (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Компанией услуг Обществу по организации транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в объеме 13 503,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 0,0118 тыс. руб./тону с учетом НДС на сумму 159 335,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 159 335,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Компанией в 2010 году услуг Обществу по заключению экспортных внешнеторговых сделок на реализацию 8 092 тыс. тонн нефтепродуктов, принадлежащих Обществу, общей стоимостью 108 829 785,4 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 027 353,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 027 353,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
4	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 2 323,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 323,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 8 500 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 8 500 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ТУАПСЕНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов производства ООО «РН-Туапсинский НПЗ» на экспорт в объеме 3 870,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 716 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 716 000,0 тыс. руб. (НДС 0%) на основании тарифов, установленных ФСТ	26.01.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов, поступающих по железной дороге, на экспорт в объеме 3 850,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 907 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 907 000,0 тыс. руб. (НДС 0%) на основании тарифов, установленных ФСТ	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов на экспорт железнодорожным транспортом в объеме 40,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 9 600,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 9 600,0 тыс. руб. (НДС 0%)	26.01.2010
4	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 8,5 тыс. тонн общей стоимостью 100 000,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ мазут — 8,5 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по отгрузке и хранению нефтепродуктов в объеме 175,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 20 650,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 20 650,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 93 897,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 1 126 764,0 тыс. руб.	Цена сделки — 93 897,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
7	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Краснодарского края. Договор заключается сроком на 12 месяцев.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Общество обязуется за вознаграждение в размере 60,0 тыс. руб. совершать по поручению, от имени и за счет Компании юридические и иные действия, связанные с организацией землепользования и урегулирования земельных отношений Компании с правообладателями на земельные участки, занятые объектами недвижимого имущества Компании, расположенные на территории Краснодарского края. Договор заключается сроком на 12 месяцев.	Цена сделки — 60,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
9	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 7 286 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 48 486,0 тыс. руб.	Цена сделки — 48 486,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
10	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 170,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 2 049,6 тыс. руб.	Цена сделки — 170,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
11	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 1 602,5 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 293,1 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 309,4 тыс. руб. 	Сумма сделки — 1 602,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
12	Оказание Компанией услуг Обществу по разработке, реализации и сопровождению Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок Общества с привлечением услуг страхового брокера на сумму 211,5 тыс. руб. за вознаграждение Компании в размере 2,5 тыс. руб.	Цена сделки — 2,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
13	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 400 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 400 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
14	Приобретение Компанией у Общества движимого и недвижимого имущества (согласно перечню), входящего в комплексы: <ul style="list-style-type: none"> ■ АЗС №9 по адресу: Краснодарский край, Туапсинский район, с. Кривенковское; ■ АЗС №12 по адресу: Краснодарский край, Туапсинский район, с. Бжид; ■ АЗС № 147, по адресу: Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Говорова; ■ СТО по адресу: Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская общей стоимостью 82 173,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 82 173,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЛЯБИНСКНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 91,8 тыс. тонн общей стоимостью 1 705 857,3 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 2,6 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 42,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 2,5 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 33,9 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 9,7 тыс. тонн, ■ масла — 1,02 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 1 705 857,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 495,7 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 117,5 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 378,2 тыс. руб. 	Сумма сделки — 495,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЧЕЧЕННЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 43,8 тыс. тонн общей стоимостью 702 813,6 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 2,1 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 14,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 6,0 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 6,3 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 0,9 тыс. тонн, ■ битумы — 14,5 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 702 813,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 г.
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по технической поддержке программного обеспечения «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 176,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 176,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 315,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 315,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
4	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-ШЕЛЬФ-ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 377,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 4 524,0 тыс. руб.	Цена сделки — 377,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 2 602,5 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 821,1 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 1 781,4 тыс. руб. 	Сумма сделки — 2 602,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
3	Оказание Компанией с 01.03.2010 г. по 28.02.2011 г. Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 195,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 195,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
4	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации проведения геологоразведочных работ на Лебединском лицензионном участке Компании шельфа Охотского моря общей стоимостью 741 148,9 тыс. руб. за вознаграждение в размере 57 761,1 тыс. руб.	Цена сделки — 57 761,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 10 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-АСТРА»			
<p><i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Худайнатов Э.Ю. (с 29.06.2010) — Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «РН-Астра»</p>			
1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
2	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 809/1686Д от 24.06.2009 г. в размере 2 000 000,0 тыс. руб. сроком до 23.06.2013 г.	Сумма сделки — 2 000 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РОСНЕФТЬ ИНТЕРНЕЙШНЛ ЛТД»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</p>			
1	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процента Либор + 2,5% годовых на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 34 560,8 тыс. долларов США. Общая сумма сделки составляет 43 201,0 тыс. долларов США.	Сумма сделки — 43 201,0 тыс. долларов США	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КАЗАХСТАН» (С 16.08.2010 Г. ООО «РН-ЭКСПЛОРЕЙШЕН»)			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</p>			
1	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т. ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 134,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 134,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
2	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации проведения геологоразведочных работ: <ul style="list-style-type: none"> ■ на лицензионном участке Компании Туапсинский прогиб на шельфе Черного моря общей стоимостью 75 860 тыс. руб. за вознаграждение в размере 56 120 тыс. рублей; ■ на лицензионных участках Компании на территории Иркутской области и Красноярского края общей стоимостью 4 008 190 тыс. руб. за вознаграждение в размере 133 175,0 тыс. руб. Общий размер вознаграждения Общества (Агента) составляет 189 295,0 тыс. руб.	Цена сделки — 189 295,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 423 105,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 423 105,0 тыс. руб.	29.04.2010
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 3 года в размере 129 918,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 129 918,2 тыс. руб.	29.04.2010
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
6	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности со сроком возврата не позднее 31.12.2014 г. в размере 1 960 302,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 960 302,0 тыс. руб.	28.06.2010
7	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности по договору займа №0 000 809/2809Д от 27.10.2009 г. в размере 14 100,0 тыс. руб. сроком до 30.12.2012 г.	Сумма сделки — 14 100,0 тыс. руб.	24.12.2010
8	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности по договору займа №0 000 803/0559Д от 18.04.2003 г. в размере 2 243 637,0 тыс. руб. сроком до 31.03.2013 г.	Сумма сделки — 2 243 637,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, ВЫГОДОПРИБРЕТАТЕЛЕМ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КАЗАХСТАН» (С 16.08.2010 г. ООО «РН-ЭКСПЛОРЕЙШЕН»)			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</p>			
1	Предоставление Компанией (Поручитель) в интересах ООО «РН-Казахстан» поручительства в пользу ЗАО «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» (Общество) на следующих условиях: Цель выдачи поручительства — обеспечение исполнения платежных обязательств ООО «РН-Казахстан» (в качестве Принципала) перед ЗАО «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» в соответствии с условиями Соглашения о предоставлении гарантии. Соглашение о предоставлении гарантии предусматривает выдачу банковской гарантии на сумму 36 000,0 тыс. долларов США на следующих условиях: Стоимость гарантии — ежеквартальная комиссия за выдачу гарантии по ставке 0,8% годовых от суммы гарантии пропорционально сроку ее действия; Срок действия гарантии — до 05.01.2011 г. Цель выдачи гарантии — гарантия предоставляется в целях обеспечения обязательств банка Credit Agricole CIB, Dubai по банковской гарантии, выпускаемой в пользу компании Crescent Petroleum Company International Limited в обеспечение платежных обязательств ООО «РН-Казахстан» по Договору о предоставлении доли участия, — заключенному между Crescent Petroleum Company International Limited и ООО «РН-Казахстан» 17 мая 2010 года; Срок действия договора поручительства — до момента полного исполнения обязательств по Соглашению о предоставлении гарантии между ЗАО «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» и ООО «РН-Казахстан»; Основание для предъявления требований к Поручителю — неисполнение Обществом обязательств по выплате ЗАО «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» любых сумм по Соглашению о предоставлении гарантии. Общая сумма поручительства — 36 144,0 тыс. долларов США	Цена сделки — 36 144,0 тыс. долларов США	28.06.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЯНОЙ КОНСОРЦИУМ»			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть». Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках Сечин И.И. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Национальный нефтяной консорциум» — стороны в сделке Богданов В.Л. — Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров «Национальный нефтяной консорциум» — стороны в сделке Богданчиков С.М. — Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров «Национальный нефтяной консорциум» — стороны в сделке			
1	ОАО «НК «Роснефть» («Займодавец») предоставляет ООО «ННК», Ключевому Обществу Группы, на срок до 31.12.2013 г. заем в размере 156 705 тыс. руб. со ставкой процентов, соответствующей ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату начисления процентов. Общая прогнозная сумма сделки (~194 170 375 руб., вкл. проценты ~37 465 375 руб. (из расчета по состоянию на 16.11.2010 г.)) составляет 0,009% балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2010 г.	~194 170 375 руб. (прогнозная сумма, рассчитана исходя из ставки рефинансирования Банка России по состоянию на 16.11.2010 г.)	24.12.2010
2	ОАО «НК «Роснефть» («Займодавец») предоставляет ООО «ННК», Ключевому Обществу Группы, на срок до 31.12.2018 г. заем в размере 1 543 000 тыс. руб. со ставкой процентов, соответствующей ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату начисления процентов. Общая прогнозная сумма сделки (~2 418 035 599 руб., вкл. проценты ~875 035 599 руб. (из расчета по состоянию на 16.11.2010 г.)) составляет 0,09% балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2010 г.	~2 418 035 599 руб. (прогнозная сумма рассчитана, исходя из ставки рефинансирования Банка России по состоянию на 16.11.2010 г.)	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование первой части (600 млн. долларов США; доля ОАО «НК «Роснефть» — 120 млн. долларов США) бонуса за участие в Совместном предприятии, созданном между ООО «ННК» и компанией «Корпорасьон Венесолана дель Петролео С.А.», для разработки извлекаемых нефтяных запасов Блока «Хуинин-6» нефтеносного пояса реки Ориноко в Боливарианской Республике Венесуэла в размере: <ul style="list-style-type: none"> • до 1 450 000 тыс. руб. по Договору №0 000 810/0906Д/10 от 23.03.2010 г. на срок до 29.12.2010 г.; • до 1 450 000 тыс. руб. №0 000 810/1008Д от 25.03.2010 г. на срок до 29.01.2011 г.; • до 900 000 тыс. руб. №0 000 810/1010Д от 30.03.2010 г. на срок до 28.02.2011 г. 	3 800 000 000 (три миллиарда восемьсот миллионов) рублей, с фактической выборкой средств в размере 3 526 754 400 (три миллиарда пятьсот двадцать шесть миллионов семьсот пятьдесят четыре тысячи четыреста) рублей	24.12.2010
4	Соглашение от 09.12.2010г. и указанным в п. 3 Договорам займа о сокращении сроков возврата заемных средств до 09.12.2010 г. и о зачете денежных требований Компании к Обществу в счет увеличения стоимости доли Компании в уставном капитале Общества на 3 526 754 400 руб. до 3 606 754 400 руб. на основании единогласных решений всех участников Общества 28.10.2010 г. (Протокол ВОСУ № 8 от 29.10.2010г.) и 10.12.2010г. (Протокол ВОСУ №10 от 10.12.2010 г.)	3 526 754 400 (три миллиарда пятьсот двадцать шесть миллионов семьсот пятьдесят четыре тысячи четыреста) рублей	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РН-МАМОНТОВО»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 280,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 3 360,0 тыс. руб.	Цена сделки — 280,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 6,8 тыс. руб.	Цена сделки — 6,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 400 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 400 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
4	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 807/1597Д от 09.06.2007 г. в размере 3 550 000,0 тыс. руб. сроком до 29.12.2013 г.	Сумма сделки — 3 550 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-БУРЕНИЕ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 12,5 тыс. тонн общей 217 334,2 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> • ДТЛ — 1,5 тыс. тонн, • ДТЗ/ДТА — 11,0 тыс. тонн 	Сумма сделки — 217 334,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 1 221,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 14 652,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 221,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Передача в субаренду обществу части земельного участка площадью 7 700 кв.м, с кадастровым номером 65:22:00 00 015:0254, расположенного по адресу: пгт Ноглики, ул. Мостовая, 38, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 2,7 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 32,4 тыс. руб.	Цена сделки — 2,7 тыс. руб. в месяц с НДС	26.01.2010
4	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 227,3 тыс. руб., в том числе: <ol style="list-style-type: none"> 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 731,0 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 3 496,3 тыс. руб. 	Сумма сделки — 4 227,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 3 381 240,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 381 240,0 тыс. руб.	29.04.2010
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 3 500 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 500 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
7	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 808/3805Д от 30.12.2008 г. в размере 138 200,0 тыс. руб. сроком до 28.12.2013 г.	Сумма сделки — 138 200,0 тыс. руб.	24.12.2010
8	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности по договору займа №0 000 807/0022Д от 12.01.2007 г. в размере 8 462 050,29 тыс. руб. сроком до 12.01.2013 г.	Сумма сделки — 8 462 050,29 тыс. руб.	24.12.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ДУБИНИНСКОЕ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
2	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа № 0 000 807/3333Д от 27.09.2007 г. в размере 521 500,0 тыс. руб. сроком до 23.09.2013 г.	Сумма сделки — 521 500,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЗДОРОВЬЕ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т. ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 149 280,0 руб.	Сумма сделки — 149 280,0 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 935,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 935,2 тыс. руб.	24.12.2010
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов сроком на 1 год в размере 90 986,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 90 986,7 тыс. руб.	24.12.2010
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности по договору займа № 0 000 808/3679Д от 23.12.2008 г. в размере 21 155,62 тыс. руб. сроком до 21.12.2012 г.	Сумма сделки — 21 155,62 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ИНФОРМ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 2 100,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 25 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 100,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 21 451,1 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 7 951,1 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 13 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 21 451,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
3	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 500 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 500 000,0 тыс. руб.	29.04.2010 24.12.2010
4	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по обеспечению бесперебойной работы оборудования на общую сумму 201 550,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 201 550,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2010
5	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании связи на общую сумму 340 350,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 340 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2010
6	Выполнение обществом в 2010 году для Компании работ по созданию, внедрению и развитию информационных систем на общую сумму 97 696,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 97 696,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2010
7	Оказание Обществом услуг Компании по оптимизации и автоматизации процессов оперативного управления распределением ресурсов (нефти и нефтепродуктов) на сумму 18 260,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	Сумма сделки — 18 260,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КОМСОПОЛЬСКНЕФТЕЗАВОДРЕМСТРОЙ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т. ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 127 080,0 руб.	Сумма сделки — 127 080 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
2	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 50 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 50 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО ЧОП «РН-ОХРАНА»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по обслуживанию инженерно-технических средств охраны за вознаграждение в размере 1 180,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 14 160,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 180,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.03.2010
2	Оказание Обществом охранных услуг Компании за вознаграждение в размере 257 792,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 257 792,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	29.04.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 233,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 2 796,0 тыс. руб.	Цена сделки — 233,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т. ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 139 560,0 руб.	Сумма сделки — 139 560,0 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
4	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 809/2508Д от 23.09.2009 г. в размере 40 000,0 тыс. руб. сроком до 22.09.2013 г.	Сумма сделки — 40 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ПУРНЕФТЕОТДАЧА»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 55,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 660,0 тыс. руб.	Цена сделки — 55,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СЕРВИС»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 17 384,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 208 611,6 тыс. руб.	Цена сделки — 17 384,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом услуг Компании по хранению сроком на 12 месяцев законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, по цене 110,8 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 1 329,6 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 110,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация и демонтаж 5 объектов ОФ, консервация объектов ОФ) за вознаграждение на общую сумму 11 340,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 11 340,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 861,3 тыс. руб., в том числе: 1) Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 829,3 тыс. руб. 2) Оказание Компанией Обществу услуг по сопровождению и технической поддержке переданного программного обеспечения за вознаграждение в размере 4 032,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 4 861,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 400 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 400 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
6	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 808/0970Д от 31.03.2008 г. в размере 2 197 050,0 тыс. руб. сроком до 28.03.2013 г.	Сумма сделки — 2 197 050,0 тыс. руб.	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-СТРОЙ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т. ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 171 960,0 руб.	Сумма сделки — 171 960,0 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
2	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 450 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 450 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 38 043,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 38 043,0 тыс. руб.	24.12.2010
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа сроком на 1 год в размере 153 316,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 153 316,6 тыс. руб.	24.12.2010
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентного займа на финансирование операционной деятельности по договору займа №0 000 809/1278Д от 25.05.2009 г. в размере 109 000,0 тыс. руб. сроком до 31.12.2012 г.	Сумма сделки — 109 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
6	Продажа Компанией Обществу находящихся на балансе Компании 668 815 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» по цене, равной признаваемой котировке акций ОАО «НК «Роснефть» на ММВБ, рассчитываемой в соответствии с методикой ФСФР, на дату, предшествующую дате заключения договора купли-продажи акций.	Цена сделки — признаваемая котировка акций ОАО «НК «Роснефть» на ММВБ, рассчитываемая в соответствии с методикой ФСФР, на дату, предшествующую дате заключения договора купли-продажи акций	25.08.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УЧЕТ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Манаров С.И. (до 28.04.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Учет» — стороны в сделках</p>			
1	Оказание Обществом услуг по ведению оперативного учета отгрузок нефтепродуктов, сбору данных по транспортным услугам и оформлению первичных учетных документов, счетов-фактур или иных аналогичных документов Компании за вознаграждение в размере 14 925,5 тыс. руб.	Цена сделки — 14 925,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 616,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 7 392,0 тыс. руб.	Цена сделки — 616,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг по организации и ведению бухгалтерского и налогового учета Компании, оказание услуг, связанных с выполнением требований валютного законодательства РФ, а также услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета филиала ОАО «НК «Роснефть» в Чеченской Республике, за вознаграждение в размере 329 755,0 тыс. руб.	Цена сделки — 329 755,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 05.08.2010 24.12.2010
4	Оказание Обществом услуг Компании по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение на общую сумму 3 850,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 850,0 тыс. руб.	05.03.2010
5	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 44 924,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 44 924,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 300 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 300 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЭНЕРГО»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</p>			
1	Продажа Компанией Обществу газа в объеме 920,4 млн. куб. м общей стоимостью 1 869 129,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 869 129,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 г.
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 164 779,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 1 977 348,0 тыс. руб.	Цена сделки — 164 779,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010 г.
3	Оказание Обществом услуг Компании по хранению сроком на 12 месяцев законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, по цене 5,0 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 60,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010 г.
4	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании (ликвидация и демонтаж 92 объектов ОФ, консервация объектов ОФ) за вознаграждение на общую сумму 890,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 890,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010 г.
5	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т. ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 151 200,0 руб.	Сумма сделки — 151 200,0 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 100 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Трегуб С.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Каланда Л.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Манаров С.И. (до 20.05.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Турсунов Р.Ш. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Федоров П.С. (с 20.05.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках</p>			
1	Приобретение в рамках размещения дополнительных обыкновенных именных акций Открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов» номинальной стоимостью 10 000,0 рублей каждая, в количестве 40 923 штуки по цене 49 520,00 рублей за 1 акцию, на общую сумму 2 026 506 960,0 рублей.	Сумма сделки — 2 026 506 960,00 руб. (НДС не облагается)	26.11.2010
2	Передача Компанией в аренду Обществу помещения №18 (площадь 16,7 кв. м) на втором этаже шестого подъезда административного здания ОАО «НК «Роснефть», расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., д.26/1, стр. 1 и оборудования (согласно перечню) сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 95,22 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 1 142,64 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 95,22 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
3	Общество за вознаграждение в сумме 77,2 тыс. руб. в месяц оказывает Компании в лице Филиала ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики услуги по: 1. Открытию и ведению расчетных счетов без указания срока действия: 1.1. В валюте Российской Федерации, в том числе: Счет для расчетов по инвестиционной деятельности Счет для расчетов по финансово-хозяйственной деятельности 1.2. В иностранной валюте (долларах США). 2. Установке системы «Клиент-Банк» для проведения операций в электронной форме по системе дистанционного банковского обслуживания. 3. Осуществлению контроля платежей Филиала с использованием системы «Клиент-Банк» по процедуре, согласуемым с ОАО «НК «Роснефть».	Цена сделки — 77,2 тыс. руб. в месяц	05.08.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 76 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 5% годовых на срок до 30.09.2021 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 151 500,27 тыс. руб.	Сумма сделки — 151 500,27 тыс. руб.	24.12.2010
5	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 47 500,00 тыс. руб. со ставкой процента 6,5% годовых на срок до 28.12.2021 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 97 162,23 тыс. руб.	Сумма сделки — 97 162,23 тыс. руб.	24.12.2010
6	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 101 829,122 тыс. руб. со ставкой процента 8% годовых на срок до 28.06.2021 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 224 157,98 тыс. руб.	Сумма сделки — 224 157,98 тыс. руб.	24.12.2010
7	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 100 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых на срок до 12.06.2023 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 190 065,75 тыс. руб.	Сумма сделки — 190 065,75 тыс. руб.	24.12.2010
8	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 150 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых на срок до 07.10.2023 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 285 098,63 тыс. руб.	Сумма сделки — 285 098,63 тыс. руб.	24.12.2010
9	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 101 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 8% годовых на срок до 27.07.2021 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 222 310,68 тыс. руб.	Сумма сделки — 222 310,68 тыс. руб.	24.12.2010
10	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 136 882,69 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых на срок до 30.09.2021 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 260 234,63 тыс. руб.	Сумма сделки — 260 234,63 тыс. руб.	24.12.2010
11	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 197 507,44 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых на срок до 28.02.2022 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 375 458,94 тыс. руб.	Сумма сделки — 375 458,94 тыс. руб.	24.12.2010
12	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 115 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых — на срок до 28.06.2022 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 218 594,52 тыс. руб.	Сумма сделки — 218 594,52 тыс. руб.	24.12.2010
13	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 140 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых на срок до 29.09.2022 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 266 184,11 тыс. руб.	Сумма сделки — 266 184,11 тыс. руб.	24.12.2010
14	Предоставление Компанией Обществу субординированного займа на сумму 103 000,00 тыс. руб. со ставкой процента 6% годовых на срок до 31.12.2023 г. Общая сумма обязательств по сделке с учетом процентов составляет 195 767,73 тыс. руб.	Сумма сделки — 195 767,73 тыс. руб.	24.12.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НК «РОСНЕФТЬ» — НТЦ»

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	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 814,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 9 768,0 тыс. руб.	Цена сделки — 814,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 1 202,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 202,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 4 405,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 4 405,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по разработке нормативов технологических потерь углеводородов при добыче технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть» на 2011 год за вознаграждение 4 800,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010	Цена сделки — 4 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение 6 843,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010.	Цена сделки — 6 843,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
6	Оказание Обществом услуг Компании по организации на территории Краснодарского края конференции с участием российских и зарубежных специалистов (150 участников) «Геология и разработка месторождений с трудноизвлекаемыми запасами» за вознаграждение 550,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010.	Цена сделки — 550,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
7	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
8	Выполнение Обществом для Компании проектных работ и работ по корректировке проектной документации по объекту «Полигон научного центра «Биосфера». 1-я очередь строительства» в соответствии с заданием на проектирование за вознаграждение в размере 35 573,3 тыс. руб. (с учетом НДС). Срок выполнения работ: до 20.10.2010 г.	Сумма сделки — 35 573,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
9	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) Компании по осуществлению авторского надзора за строительством объектов 1-ой и 2-ой очереди строительства Полигона научного центра «Биосфера» за вознаграждение в размере 7 138,4 тыс. руб. Сроки осуществления авторского надзора: с даты подписания Договора в течение всего периода строительства и ввода в эксплуатацию объекта.	Сумма сделки — 7 138,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
10	Совершение Обществом (Агентом) по поручению Компании (Принципала) юридических и иных действий по выполнению функций Заказчика на всех этапах инвестиционного процесса по строительству и реконструкции объекта «Филиал ЦКС им. Ф.Э. Дзержинского ФСБ РФ», по адресу: г. Сочи, Курортный проспект, 91 б, за вознаграждение в размере 3 427,7 тыс. руб.	Цена сделки — 3 427,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2010
11	Выполнение Обществом изыскательских работ (инженерные изыскания) для Компании по объекту Полигон научного центра в ЮФО (1-ая и 2-ая очередь строительства) в соответствии с заданием на проектирование и календарным планом за вознаграждение в размере 38 468,2 тыс. руб. Сроки выполнения работ: с «01» июня 2010 г. по «25» декабря 2010 г.	Сумма сделки — 38 468,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
12	Выполнение Обществом проектных работ для Компании по объекту Полигон научного центра в ЮФО, 2-ая очередь строительства (инженерная защита зданий и сооружений) в соответствии с заданием на проектирование и календарным планом за вознаграждение в размере 137 940,4 тыс. руб. Сроки выполнения работ: с «01» июля 2010 г. по «10» мая 2011 г.	Сумма сделки — 137 940,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.08.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-КРАСНОЯРСКНИПИНЕФТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 36,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 432,0 тыс. руб.	Цена сделки — 36,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Выполнение Обществом работ для Компании по оценке запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией (лицензиаром) Обществу (лицензиату) с 01.03.2010 г. бессрочного права пользования информационными ресурсами КИС НК «Роснефть» (в т.ч. ИСС «НО») за вознаграждение в размере 123 360,0 руб.	Сумма сделки — 123 360,0 руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
4	Выполнение Обществом работ по переработке сейсмических материалов, анализу геолого-промысловых данных по Предъенисейской впадине с целью оценки ресурсов за вознаграждение в размере 30 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 30 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Оказание Обществом следующих услуг (выполнение работ) в пользу Компании на общую сумму 64 521,3 тыс. руб., в том числе: <ul style="list-style-type: none"> ■ по отбору и анализу проб с месторождений битумов, оценке ресурсов и качества битумов за вознаграждение 11 823,3 тыс. руб. Сроки выполнения: 02.2010–11.2011; ■ по поиску, анализу и оценке перспективных проектов Upstream в регионах деятельности и интересов ОАО «НК «Роснефть» за вознаграждение 40 176,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 02.2010–11.2011; ■ по разработке методики прогноза трещиноватости на основе фокусирующих преобразований за вознаграждение 12 522,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011. 	Сумма сделок — 64 521,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
6	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение 1 773,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010.	Цена сделки — 1 773,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
7	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	29.04.2010 24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 508,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 6 096,0 тыс. руб.	Цена сделки — 508,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Выполнение Обществом работ для Компании по подготовке материалов к проведению оценки запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 615,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 615,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Выполнение Обществом работ по инвентаризации, перевозке, приемке и систематизации керна ОАО «НК «Роснефть», находящегося на территории ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», и передаче его на хранение в зернохранилище в г. Охе за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
5	Выполнение Обществом работ для Компании по оценке нефтегазоперспективных направлений и объектов поисков УВ скоплений в восточной части Печорского моря за вознаграждение в размере 23 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 23 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
6	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по созданию цифровой региональной геолого-геофизической основы для планирования ГРП и ПТД на Сахалине и прилегающем шельфе за вознаграждение 10 527,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011.	Цена сделки — 10 527,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
7	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение 2 059,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–11.2010.	Цена сделки — 2 059,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
8	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по доработке и актуализации корпоративной Программы исследований и освоения ресурсов углеводородов континентального шельфа Российской Федерации до 2030 г. за вознаграждение в размере 40 770,0 тыс. руб.	Цена сделки — 40 770,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	28.06.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-УФАНИПИНЕФТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по информационному обслуживанию рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 1 296,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 296,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Оказание Обществом в 2010 году Компании услуг по предоставлению технической поддержки программных продуктов «ГИД» и «БОС» в Компании и Обществах Группы ОАО «НК «Роснефть»: ОАО «РН-Юганскнефтегаз», ОАО «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Северная нефть», ООО «РН-Ставропольнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз», ОАО «Самаранефтегаз», ООО «ТомскНИПИнефть», ООО «СахалинНИПИморнефть», ЗАО «ИННЦ», ООО «НК «Роснефть» — НТЦ» за вознаграждение в размере 12 087,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 12 087,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу права использования программного обеспечения на общую сумму 5 610,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 5 610,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 24.12.2010
4	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 500 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 500 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 763,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 9 156,0 тыс. руб.	Цена сделки — 763,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Выполнение Обществом работ для Компании по подготовке материалов к проведению оценки запасов и ресурсов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
7	Выполнение Обществом работ для Компании по подготовке материала на тему «Технико-экономическое обоснование варианта разработки месторождений Гарраф, Хальфайя» для участия в тендере на разработку месторождений Республики Ирак за вознаграждение в размере 9 250,0 тыс. руб.	Цена сделки — 9 250,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
8	<p>Оказание Обществом следующих услуг (выполнение работ) в пользу Компании на общую сумму 129 110,3 тыс. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ по разработке методики построения инженерно-содержательных характеристик строения пласта и оценки параметров разработки месторождения на основании данных концептуального и детального геологического описания за вознаграждение 10 148,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–11.2011; ■ по разработке алгоритмов анализа и идентификации гидродинамических ограничений в существующей наземной инфраструктуре и оптимизации системы сбора и транспортировки углеводородов за вознаграждение 16 253,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по разработке и развитию алгоритмов планирования и прогноза технологических показателей ГТМ, направленных на выработку слабо дренируемых запасов за вознаграждение 10 338,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по совершенствованию алгоритмов экспресс-расчета прогноза технологических показателей месторождения с учетом адресных ГТМ за вознаграждение 10 338,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по разработке алгоритмов инициализации моделей в корпоративных гидродинамических симуляторах за вознаграждение 12 016,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по разработке алгоритмов моделирования ГРП в корпоративных гидродинамических симуляторах за вознаграждение 4 311,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010; ■ по разработке шаблона выбора технологии заканчивания скважин (горизонтальный ствол, ГРП, КГРП, многозобойная скважина) за вознаграждение 12 511,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по разработке алгоритмов интеллектуальной системы анализа разработки за вознаграждение 8 016,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по разработке шаблона применения технологий для защиты погружного оборудования от осложнений в добыче нефти за вознаграждение 4 725,3 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010; ■ по разработке алгоритмов диагностики состояния погружного оборудования и поддержки планирования мероприятий на основе комплексного анализа работы установок за вознаграждение 7 557,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по подбору оптимальных кислотных составов и разработке каталога базовых дизайнов ОПЗ для терригенных коллекторов месторождений Компании за вознаграждение 4 311,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по обобщению мирового опыта и разработке матрицы физико-химической совместимости жидкостей ГРП, растворов глушения, ингибиторов солеотложений за вознаграждение 5 934,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–06.2011; ■ по разработке методики и проведению комплексных исследований остаточной проводимости пропантной пачки в пластовых условиях (испытания на ячейке проводимости трещины ГРП в пластовых условиях) за вознаграждение 5 990,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по разработке методики подбора и обоснования скважин-кандидатов для зарезки боковых стволов за вознаграждение 3 887,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010; ■ по определению сравнительной эффективности заводнения в карбонатных и терригенных коллекторах с вязкой нефтью в зависимости от солености воды, свойств нефти и типа коллектора, выработке рекомендаций по использованию воды для заводнения для месторождений Компании за вознаграждение 5 575,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2011; ■ по исследованию физико-химических и реологических свойств нефтей для сдачи в систему ОАО «АК «Транснефть» за вознаграждение 2 000,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010; ■ по мониторингу процессов добычи нефти за вознаграждение 5 200,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010. 	Сумма сделок — 129 110,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
9	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение 13 264,0 тыс. руб. Сроки выполнения: 01.2010–12.2010.	Цена сделки — 13 264,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.04.2010
10	Оказание Обществом Компании консультационных услуг по разработке обучающих курсов для проводимых Компанией семинаров на общую сумму 1 200,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.10.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ КОО «РОСНЕФТЬ-МОНГОЛИЯ»			
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	<p>Продажа Компанией Обществу в 2010 году нефтепродуктов в объеме 948,489 тыс. тонн, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ дизельное топливо летнее — 285,000 тыс. тонн; ■ дизельное топливо зимнее — 220,000 тыс. тонн; ■ бензины — 377,219 тыс. тонн; ■ топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 — 42,000 тыс. тонн; ■ мазут М-100-8, 250 тыс. тонн; ■ битумы — 9,000 тыс. тонн; ■ масла — 7,020 тыс. тонн. <p>Общая стоимость товара 700 000,00 тыс. долларов США. Ценообразование: экспортная цена на нефтепродукты формируется ежемесячно на основании цен реализации на внутреннем рынке РФ, полученных в ходе тендерных и/или биржевых продаж. Базисы поставок: СРТ Наушки, СРТ Соловьевск, СРТ Улан-Гом, СРТ Арц-Суурь. Срок оплаты: 25 календарных дней с даты поставки.</p>	Сумма сделки — 700 000,00 тыс. долларов США (без учета НДС)	31.12.2009 31.10.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «МОСКОВСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»			
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) Плоскина В.В. (до 30.06.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Московская газовая компания» — стороны в сделках			
1	<p>Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 7,92 тыс. тонн общей стоимостью 40 910,8 тыс. руб., из них:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин АИ-92/Регуляр-92-0,7 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 0,7 тыс. тонн, ■ ДТЗ/ДТА — 1,02 тыс. тонн, ■ нефтехимия/газы — 5,5 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 40 910,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу сухого отбензиненного газа в объеме 90,0 млн. куб. м общей стоимостью 293 321,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 293 321,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РОСНЕФТЕФЛОТ»			
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	<p>Передача Компанией в аренду Обществу буксиров «Вагис» и «Бикин», принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев по договору стандартного бербоутного чартера за арендную плату по ставке:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ буксир «Вагис» — 25 156,0 руб. в сутки; ■ буксир «Бикин» — 32 128,0 руб. в сутки. <p>Общий размер арендной платы составляет 20 908,7 тыс. руб. в год</p>	Цена сделки (с НДС): буксир «Вагис» — 25 156,0 руб. в сутки; буксир «Бикин» — 32 128,0 руб. в сутки	26.01.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «ЮКОС-ТРАНССЕРВИС»			
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	Оказание услуг по формированию пакетов документов, необходимых для сопровождения отгрузок 7,4 млн. тонн нефти и нефтепродуктов разными видами транспорта, организация доставки малым флотом с терминалов речных портов «Самара», «Сызрань», «Кашпир» таможенных и товаросопроводительных документов на борт судна за вознаграждение в размере 31 900,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 31 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Оказание Обществом (в качестве агента) услуг Компании по организации перевалки мазута в объеме 2 200,0 тыс. тонн на морской транспорт через порты Республики Украины (Одесса и Севастополь) за агентское вознаграждение в сумме в рублях, эквивалентной 2 500,0 тыс. долларов США (без учета НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на дату платежа	Сумма сделки — сумма в рублях, эквивалентная 2 500,0 тыс. долларов США (без учета НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на дату платежа	26.01.2010
3	Оказание Обществом (в качестве агента) услуг Компании по организации 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 5% от стоимости суммы платежей в пользу ОАО «Юго-Запад Транснефтепродукт» на общую сумму 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Передача Компанией в аренду Обществу подъездных железнодорожных путей, расположенных в г. Комсомольске-на-Амуре, принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 240,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 2 880,0 тыс. руб.	Цена сделки — 240,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
5	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефтепродуктов на внутреннем рынке ж/д транспортом в объеме 11 940,0 тыс. тонн стоимостью 22 558 193,0 тыс. (эквивалент 763,1 млн. долларов США) за вознаграждение в размере 93,0 руб. за 1,0 тонну, что составляет 1 110 466,0 тыс. руб.	Цена сделки — 93,0 руб. за тонну перевозимых нефтепродуктов (с учетом НДС)	26.01.2010
6	Оказание Обществом (в качестве агента) в 2010 году услуг Компании по оплате тарифа в ОАО «РЖД» за груженный рейс вагонов по перевозке нефтепродуктов на экспорт за агентское вознаграждение в размере 0,1% от суммы тарифных платежей в ОАО «РЖД». Сумма тарифных платежей составляет 30 900 000,0 тыс. руб. и рассчитана исходя из объемных показателей бизнес-плана Компании, расчета железнодорожного тарифа по утвержденным ФСТ России тарифам, планируемых индексов повышения тарифов. Сумма сделки является размером вознаграждения агенту и составляет 30 900,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 30 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Оказание Обществом в 2010 году транспортно-экспедиционных услуг по организации перевозки нефтепродуктов на экспорт в объеме 17,847 млн. тонн в собственных/арендованных вагонах, нефти в Китай в объеме 3 млн. тонн (грузоотправление, предоставление вагонов-цистерн, организация возврата порожних вагонов). Сумма сделки представляет собой расчетный объем оказываемых услуг в стоимостном выражении, составляет 25 288 681,6 тыс. руб. и рассчитана исходя из объемных показателей бизнес-плана Компании, стоимости транспортного экспедирования по грузоотправлению, предоставлению вагонов и организации возврата порожних цистерн, планируемых индексов повышения тарифов на возврат порожних вагонов.	Сумма сделки — 25 288 681,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
8	Оказание Компанией в 2010 году Обществу услуг по сопровождению информационных систем на общую сумму 8 433,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 8 433,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
9	Предоставление Компанией Обществу в 2010 году использования Программного продукта «Информационная система «Товарно-сопроводительная документация»(ПП АИС ТСД) за вознаграждение в размере 504,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 504,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010
10	Договор транспортной экспедиции между ЗАО «ЮКОС-Транссервис» (Экспедитор) и ОАО «НК «Роснефть» на оказание услуг, связанных с перевозкой (организацией перевозки) сырой нефти железнодорожным транспортом со ст. Уяр до ст. Дземги (назначением Комсомольский НПЗ) в объеме 4,632 млн. тонн в вагонах, принадлежащих Экспедитору (собственных, арендованных, принадлежащих на ином законном основании). Срок оказания услуг: с 01.04.2010 г. по 31.12.2010 г. Общая сумма расходов Компании — 15 503,8 млн. руб., включая НДС. Стоимость услуг рассчитана исходя из объемных показателей бизнес-плана Компании на 2010 г. Общая сумма расходов Компании включает стоимость услуг Экспедитора в размере — 2 725,2 млн. руб. и расходов по перевозке сырой нефти в размере 12 778,6 млн. рублей. Стоимость услуг грузоотправления составляет 3 630 руб./вагон (без НДС) и включает в себя: услуги по формированию маршрутов; услуги по техническому, коммерческому осмотрам вагонов, подаваемых под погрузку нефти, по покупке и установке ЗПУ, нанесению знаков опасности и знаков ООН, оформлению перевозочных документов; и услуг по подаче/уборке вагонов. Стоимость перевозки сырой нефти — тарифный платеж в пользу РЖД, рассчитанной по Прейскуранту 10–01. Стоимость перевозки сырой нефти со ст. Уяр составляет 2 779 рублей за тонну без НДС.	Общие расходы Компании по сделке — 15 503,8 млн. руб. (с учетом НДС), включая: стоимость услуг Экспедитора — 2 725,2 млн. руб.; и стоимость перевозки сырой нефти (тарифный платеж в пользу ОАО «РЖД») в размере 12 778,6 млн. руб.	29.04.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ-ШЕЛЬФ»

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)
Гиляев Г.Г. (с 26.11.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть, член Совета директоров ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»

1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 4 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 4 000 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
2	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 808/3207Д от 14.11.2008 г. в размере 413 000,0 тыс. руб. сроком до 12.11.2013 г.	Сумма сделки — 413 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
3	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 809/2962Д от 11.11.2009 г. в размере 1 500 000,0 тыс. руб. сроком до 10.11.2013 г.	Сумма сделки — 1 500 000,0 тыс. руб.	24.12.2010
4	Получение Компанией беспроцентного займа Общества по договору займа №0 000 808/2966Д от 21.10.2008 г. в размере 4 278 490,0 тыс. руб. сроком до 19.10.2013 г.	Сумма сделки — 4 278 490,0 тыс. руб.	24.12.2010

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ШЕЛЬФ АБХАЗИИ»

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 Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 1 255 740,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 255 740,0 тыс. руб.	29.04.2010
---	--	--------------------------------------	------------

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ОХИНСКАЯ ТЭЦ»

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 сделке)

1	Предоставление Компанией Обществу займа со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование программы реконструкции и технического перевооружения ОАО «Охинская ТЭЦ» сроком до 1 года в размере 346 400,0 тыс. руб. Общая сумма сделки с учетом процентов составляет 381 040,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 381 040,0 тыс. руб.	05.08.2010
---	---	------------------------------------	------------

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВАЛ ШАТСКОГО»

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 Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 224 870,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 224 870,0 тыс. руб.	29.04.2010
2	Предоставление Компанией Обществу займов для финансирования инвестиционной деятельности в размере 3 300 000,0 тыс. руб. со сроком погашения до 31.12.2013 г. с ежемесячной ставкой процентов, рассчитанной исходя из принципа равенства совокупной стоимости заимствования по Договору займа и совокупной стоимости заимствования по Соглашению о промежуточном финансировании с Chevron Capital Corporation, но в любом случае не превышающей ставку рефинансирования ЦБ РФ, увеличенную в 1,1 раза. Общая сумма сделки составляет 3 900 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 900 000,0 тыс. руб.	05.08.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «ВОСТОК-ЭНЕРДЖИ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу помещения №47 (площадь 16,7 кв. м) на третьем этаже административного здания ОАО «НК «Роснефть», расположенного по адресу: Москва, Софийская наб., д.26/1, стр. 1, сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 51,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 612,0 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 51,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 5 лет в размере 586 220,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 586 220,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЗАО «РОС&НЕФТЬ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Плоскина В.В. (до 06.06.2010) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «Рос&Нефть» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 276,0 тыс. тонн общей стоимостью 5 000 000,0 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 1,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 24,0 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 47,0 тыс. тонн, ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 8,0 тыс. тонн, ■ дизельное топливо — 131,0 тыс. тонн, ■ топливо РТ — 30,0 тыс. тонн, ■ мазут топочный М-100 — 15,0 тыс. тонн, ■ битум БНД 60/90 — 20,0 тыс. тонн. 	Сумма сделки — 5 000 000,0 тыс. рублей (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «КНПЗ-СЕРВИС»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 10 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 000,0 тыс. руб.	29.04.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «НК «РОСНЕФТЬ» — ИНГУШНЕФТЕПРОДУКТ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Компания предоставляет Обществу на срок действия государственной регистрации товарных знаков неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 53,1 тыс. руб. в квартал.	Сумма сделки — 53,1 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	24.12.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-АБХАЗИЯ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 22,180 тыс. тонн общей стоимостью 670 000,00 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 8,7 тыс. тонн, ■ бензин Аи-95/Премиум-95 — 3,78 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 8,7 тыс. тонн, ■ фирменные фасованные масла — 1,0 тыс. тонн. 	Цена сделки — 670 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010 05.08.2010 31.10.2010
2	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 278 220,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 361 686,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 361 686,0 тыс. руб.	05.03.2010
3	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование операционной деятельности сроком на 3 года в размере 20 273,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 26 308,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 26 308,1 тыс. руб.	05.03.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Костин А.Л. (до 30.06.2010) — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Российские железные дороги» — стороны в сделках</i>			
1	Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по организации расчетов и оплате провозных платежей, сборов и иных причитающихся ОАО «РЖД» платежей по транспортировке сырой нефти, газового конденсата и нефтепродуктов по железной дороге в объеме 3,144 млн. тонн, услуг по предоставлению доступа к железнодорожной связи и информационно-консультационных услуг за вознаграждение в размере 5 524 044,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 5 524 044,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 140,0 тыс. тонн, из них: <ul style="list-style-type: none"> ■ бензины — 45,0 тыс. тонн, ■ дизельное топливо 830,0 тыс. тонн, ■ мазут 265,0 тыс. тонн. Общая стоимость реализуемых нефтепродуктов 16 720 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 16 720 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.03.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»			
<p><i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> Токарев Н.П. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке Некипелов А.Д. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке Каланда Л.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого: Токарев Н.П. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Каланда Л.В. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке</p>			
1	Оказание Обществом в течение 2010 года услуг Компании по компаундированию высокопарафинистой нефти в объеме до 4 500,0 тыс. тонн (ресурсы ООО «РН-Северная нефть») по цене, эквивалентной 3,0 долларам США за 1,0 тонну нефти, на общую сумму в рублях, эквивалентную 13 500,0 тыс. долларов США, исчисляемую по курсу ЦБ РФ на последнее число отчетного месяца, в котором оказывались оплачиваемые услуги.	Цена сделки — сумма в рублях, эквивалентная 3,0 долларам США за 1,0 тонну нефти (с учетом НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на последнее число отчетного месяца, в котором оказывались оплачиваемые услуги.	26.01.2010
2	Оказание Обществом в течение 2010 года услуг Компании по компаундированию высокосернистой (тяжелой) и особо высокосернистой (битуминозной) нефти в объеме 2 900,0 тыс. тонн по цене, эквивалентной 3,0 долларам США за 1,0 тонну нефти, на общую сумму в рублях, эквивалентную 8 700,0 тыс. долларов США, исчисляемую по курсу ЦБ РФ на последнее число отчетного месяца, в котором оказывались оплачиваемые услуги.	Цена сделки — сумма в рублях, эквивалентная 3,0 долларам США за 1,0 тонну нефти (с учетом НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на последнее число отчетного месяца, в котором оказывались оплачиваемые услуги	26.01.2010
3	Оказание Обществом услуг Компании по организации услуг по приему и хранению нефти с обезличием в резервуарном парке системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 12 000,0 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 12 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
4	Оказание Обществом информационных услуг для Компании в виде предоставления оперативных сводок по приему нефти, оформлению и исполнению маршрутных поручений, сдачи нефти, принадлежащей Компании, за вознаграждение в размере 17 720,5 тыс. руб. с учетом НДС.	Сумма сделки — 17 720,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	26.01.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> Богданов В.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз» — стороны в сделках</p>			
1	<p>Уступка Компанией Обществу права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» при вывозе в 2010 году сырой нефти:</p> <p>1) в количестве до 5 000,0 тыс. тонн в государства-участники СНГ на направлениях Новополюцкий НПЗ, Мозырский НПЗ, Одесский НПЗ, Лисичанский НПЗ, Кременчугский НПЗ, Павлодарский НПЗ, Чимкентский НПЗ за вознаграждение в размере до 177 000,0 тыс. руб., включая НДС,</p> <p>2) в количестве до 6 000,0 тыс. тонн в дальнее зарубежье на направлениях порт Новороссийск, порт Приморск, Украина (порт Южный, порт Одесса), Польша (порт Гданьск), Чехия, Словакия, Венгрия, Польша, Германия за вознаграждение в размере до 35 400,0 тыс. долл. США, включая НДС.</p> <p>Общая сумма сделки не превышает эквивалент 45 000,0 тыс. долл. США с учетом НДС.</p>	Цена сделки (для ближнего зарубежья) — 30,0 руб. за 1 тонну нефти, право вывоза которой через систему магистральных нефтепроводов уступается по сделке, плюс НДС. Цена сделки (для дальнего зарубежья) — 5,0 долл. США за 1 тонну нефти, право вывоза которой через систему магистральных нефтепроводов уступается по сделке, плюс НДС.	05.03.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ»			
<p><i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</i> Сечин И.И. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Объединенная судостроительная корпорация» — стороны в сделке Петров Ю.А. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Объединенная судостроительная корпорация» — стороны в сделке.</p>			
1	<p>Проектирование, изготовление, оборудование, проведение ходовых испытаний и передача в собственность полупогружной плавучей буровой установки (ППБУ). ППБУ должна быть поставлена Заказчику не позднее 15 декабря 2014 года.</p> <p>Ориентировочная стоимость Контракта составляет 708 млн. долларов США, включая НДС 18% в размере 108 млн. долларов США.</p> <p>Согласно условиям Контракта (п. 2.3.) указанная стоимость подлежит уточнению.</p> <p>Окончательная стоимость Контракта будет согласована сторонами на основании Технического проекта и иных документов, предусмотренных Контрактом, определяющих характеристики ППБУ, содержание и объем работ по его строительству.</p> <p>Оплата ППБУ в размере 100% от стоимости Контракта осуществляется Компанией в рублях в течение десяти рабочих дней со дня поставки ППБУ.</p>	Ориентировочная цена сделки — 708 млн. долларов США (с учетом НДС).	05.03.2010
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»			
<p><i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i> ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании и сторона в сделке Сечин И.И. — Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Богданчиков С.М. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Каланда Л.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»</p>			
1	Передача Компанией в аренду Обществу нежилых помещений (кабинетов № 8, №359 и №301) в административном здании по адресу Софийская наб., дом 26/1, общей площадью 63,2 кв.м. (согласно перечню) сроком на 11 месяцев за арендную плату в размере 201,33 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы в год составляет 2 415,96 тыс. руб.	Цена сделки — 201,33 тыс. руб. с НДС	26.01.2010

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ РОСНЕФТЬ — СТРОЙТРАНСГАЗ ЛИМИТЕД			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу процентных займов со ставкой процентов 5% годовых на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 8 лет в размере 17 548,4 тыс. долларов США. Общая сумма сделки составляет 24 567,8 тыс. долларов США.	Сумма сделки — 24 567,8 тыс. долларов США	29.04.2010
2	Предоставление Компанией Обществу процентных займов со ставкой процентов 5% годовых на финансирование операционной деятельности сроком на 3 года в размере 2 051,0 тыс. долларов США. Общая сумма сделки составляет 2 358,7 тыс. долларов США.	Сумма сделки — 2 358,7 тыс. долларов США	29.04.2010
СДЕЛКИ, ВЫГОДОПРИБОБРЕТАТЕЛЕМ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ «ROSNEFT HOLDINGS LIMITED S.A.»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией гарантии в пользу Petroleos de Venezuela, S. A. («PDVSA») на следующих условиях: Цель выдачи Гарантии — обеспечение исполнения компанией «Rosneft Holdings Limited S.A.» обязательств по статье 8.2 (а) договора купли-продажи между компанией «Rosneft Holdings Limited S.A.» и PDVSA; Сумма Гарантии — до 200 000 000 (двести миллионов) долларов США с обязательной заменой гарантии новой гарантией размером 1 миллиард долларов США, если сумма непогашенной гарантии станет ниже 750 миллионов долларов США; Срок действия Гарантии — до момента завершения сделки или прекращения договора купли-продажи в соответствии с его условиями; Основание для предъявления требований к Компании — неисполнение компанией «Rosneft Holdings Limited S.A.» обязательств по возмещению убытков в случае отказа со стороны группы PDVSA от сделки в связи с нарушением компанией «Rosneft Holdings Limited S.A.» своих обязательств (сумма ограничена 200 млн. долларов США).	Общая сумма гарантии — 200 000 000 (двести миллионов) долларов США	14.10.2010
2	Предоставление Компанией гарантии в пользу Компании «BP Europe SE» («BP») на следующих условиях: Цель выдачи Гарантии — обеспечение исполнения компанией «Rosneft Holdings Limited S.A.», а также аффилированными компаниями «Rosneft Holdings Limited S.A.» обязательств по Соглашению о совместном предприятии и Операционным Соглашениям с компанией BP; Сумма Гарантии — 1 000 000 000 (один миллиард) долларов США на 14.10.2010 г. В случае превышения совокупной суммы требований, удовлетворенных ОАО «НК «Роснефть», порогового значения 250 миллионов долларов США, гарантия должна быть восстановлена на общую сумму 1 миллиард долларов США. Срок выдачи Гарантии — дата завершения сделки по приобретению доли 50% бизнеса PDVSA в компании ROG и вступления компании «Rosneft Holdings Limited S.A.» в права собственности на акции ROG и в права по Соглашению о совместном предприятии с BP; Срок действия Гарантии — до даты завершения действия Соглашения о совместном предприятии с BP; Основание для предъявления требований к Компании — неисполнение компанией «Rosneft Holdings Limited S.A.» и/или ее аффилированными компаниями обязательств по Соглашению о совместном предприятии и Операционным соглашениям с BP.	Общая сумма Гарантии — 1 000 000 000 (один миллиард) долларов США (общая сумма — 1 миллиард долларов США, но в случае превышения совокупной суммы требований, удовлетворенных ОАО «НК «Роснефть», порогового значения 250 миллионов долларов США, гарантия должна быть восстановлена на общую сумму 1 миллиард долларов США)	14.10.2010
<i>Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные общим собранием акционеров 18.06.2010 г.</i>			
Предмет сделки и ее существенные условия		Цена сделки, цена совершенной сделки	
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: нефти в объеме 63 435,0 тыс. тонн и попутного газа в объеме 3 916,0 млн. куб. м на общую предельную сумму 115 000 000,0 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации.	Предельная сумма сделки — 115 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС).	
СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ»			
<i>ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках) Трегуб С.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Каланда Л.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Федоров П.С. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках Турсунов Р.Ш. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках</i>			
1	Совершение Компанией, в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций, сделок с ОАО «Всероссийский банк развития регионов» по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на счетах в ОАО «Всероссийский банк развития регионов» на предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> ■ срок — от одного дня до одного года; ■ процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> по рублям — не ниже, чем Mosibog на соответствующий срок, минус 20%; по долларам США — не ниже, чем Libor (доллары США) на соответствующий срок, минус 10%; по ЕВРО — не ниже, чем Libor (ЕВРО) на соответствующий срок, минус 10%. 	Предельная сумма сделок — 493 000 000,0 тыс. руб.	

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки
<p>2 Совершение Компанией, в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций, сделок с ОАО «Всероссийский банк развития регионов» 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"> ■ по сделкам по паре доллар США/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов, минус 0,7 руб., ■ по сделкам по паре ЕВРО/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов, минус 0,8 руб., ■ по сделкам по паре ЕВРО/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов, минус 0,5 ЕВРО. 	<p>Предельная сумма сделок — 238 000 000,0 тыс. руб.</p>
<p>3 Заключение Компанией с ОАО «Всероссийский банк развития регионов» Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг», а также совершение в рамках данного Соглашения сделок по привлечению Компанией у ОАО «Всероссийский банк развития регионов» 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"> ■ срок: до 60 дней; ■ процентная ставка: по рублям — не выше, чем Mosibor на соответствующий срок, плюс 20%; по долларам США — не выше, чем Libor на соответствующий срок, плюс 10%; по ЕВРО — не выше, чем Libor на соответствующий срок, плюс 5%. 	<p>Предельная сумма сделок — 216 000 000,0 тыс. руб.</p>

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО БАНК ВТБ

Лица, заинтересованные в совершении сделок: Костин А.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ» — стороны в сделках

<p>1 Совершение Компанией, в рамках Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций, сделок с ОАО «Банк ВТБ» по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на счетах в ОАО «Банк ВТБ» на предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ срок — от одного дня до одного года; ■ процентная ставка: по рублям — не ниже, чем Mosibor на соответствующий срок, минус 20%; по долларам США — не ниже, чем Libor (доллары США) на соответствующий срок, минус 10%; по ЕВРО — не ниже, чем Libor (ЕВРО) на соответствующий срок, минус 10%. 	<p>Предельная сумма сделок — 493 000 000,0 тыс. руб.</p>
<p>2 Совершение Компанией, в рамках Генерального соглашения об общих условиях проведения конверсионных операций с использованием системы «Рейтер-Дилинг»/системы «BSCClient», сделок с ОАО «Банк ВТБ» по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубль, ЕВРО/рубль, ЕВРО/доллары США на общую предельную сумму 578 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ по сделкам по паре доллар США/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов, минус 0,7 руб., ■ по сделкам по паре ЕВРО/рубль — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов, минус 0,8 руб., ■ по сделкам по паре ЕВРО/доллар США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов, минус 0,5 ЕВРО. 	<p>Предельная сумма сделок — 578 000 000,0 тыс. руб.</p>
<p>3 Совершение Компанией, в рамках Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг», сделок с ОАО «Банк ВТБ» по привлечению Компанией у ОАО «Банк ВТБ» 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"> ■ срок: до 30 дней; ■ процентная ставка: по рублям — не выше, чем Mosibor на соответствующий срок, плюс 20%; по долларам США — не выше, чем Libor на соответствующий срок, плюс 10%; по ЕВРО — не выше, чем Libor на соответствующий срок, плюс 5%. 	<p>Предельная сумма сделок — 216 000 000,0 тыс. руб.</p>

СДЕЛКИ, СТОРОНОЙ В КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

Токарев Н.П. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке

Некипелов А.Д. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке

Каланда Л.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании, аффилированные лица которого:

Токарев Н.П. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»,

Каланда Л.В. — член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являются членами Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделке

<p>1 Оказание ОАО «АК «Транснефть» в 2011 году услуг Компании по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 114 000,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 167 000 000,0 тыс. руб.</p>	<p>Предельная сумма сделки — 167 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)</p>
--	---

Приложение 4. НЕКОНСОЛИДИРОВАННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЗАО «АКГ «РБС» ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2010 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

- Полное наименование: открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».
- Сокращенное наименование: ОАО «НК «Роснефть».
- Государственный регистрационный номер: 1 027 700 043 502.
- Место нахождения: Российская Федерация, 115 035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

- Полное наименование: закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».
- Сокращенное наименование: ЗАО «АКГ «РБС».
- Государственный регистрационный номер: 1 027 739 153 430.
- Место нахождения: 127 018, г. Москва, ул. Суцеевский вал, д. 5, стр. 3.
- Лицензия на осуществление деятельности:
Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000 440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.
- Членство в саморегулируемой организации аудиторов:
Корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009 (протокол № 5/09).
- Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10 204 023 936.
- Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:
Полноправный член сети Crowe Horwath International.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Заместитель генерального директора,
действующий на основании доверенности
№ 111-07/10 от 21 июня 2010 года
(кв. аттестат № К 010671 от 26.01.2004 на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита выдан на неограниченный срок)

Р.Н. Ракшаев

«11» февраля 2011 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.
Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 1

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 358 598	3 132 521
Основные средства	120	287 121 412	329 703 446
Незавершенное строительство	130	90 883 319	138 901 641
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	605 869 880	532 133 039
Отложенные налоговые активы	145	2 094 199	2 062 695
Геологоразведочные активы	147	33 672 012	36 597 062
Прочие внеоборотные активы	150	4 679 378	4 053 948
Итого по разделу I	190	1 027 678 798	1 046 584 352
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	27 705 185	34 887 958
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 787 499	5 080 921
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 625 479	2 704 409
готовая продукция и товары для перепродажи	214	16 197 015	20 940 894
товары отгруженные	215	3 537 658	4 405 787
расходы будущих периодов	216	1 557 534	1 755 947
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	17 459 206	16 127 126
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17 852 712	22 493 262
в том числе покупатели и заказчики	231		
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	233		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	194 047 341	252 994 003
в том числе покупатели и заказчики	241	77 578 826	104 917 796
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	243		2 336 619
Краткосрочные финансовые вложения	250	349 086 282	443 751 842
Денежные средства	260	38 721 057	104 782 669
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	644 871 783	877 373 479
БАЛАНС	300	1 672 550 581	1 923 957 831

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(117 297)	0
Добавочный капитал	420	113 275 203	113 275 168
Резервный капитал	430	5 299	5 299
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	635 578 563	611 204 507
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470		191 915 583
Итого по разделу III	490	748 847 750	916 506 539
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	484 500 434	550 718 168
Отложенные налоговые обязательства	515	9 998 725	14 211 231
Прочие долгосрочные обязательства	520	46 072 202	39 647 154
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523		
Итого по разделу IV	590	540 571 361	604 576 553
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	270 377 074	230 144 771
Кредиторская задолженность	620	109 682 403	163 814 315
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	48 575 175	66 657 894
задолженность перед персоналом организации	624	23 951	2 989
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	22	24
задолженность по налогам	626	21 835 008	29 045 747
прочие кредиторы	628	39 248 247	68 107 661
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	629	641	5 825 858
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	66 152	93 956
Доходы будущих периодов	640	11 100	47 126
Резервы предстоящих расходов	650	2 994 100	2 948 713
в том числе резервы под условные факты деятельности	651		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	383 131 470	402 874 739
БАЛАНС	700	1 672 550 581	1 923 957 831

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование забалансового счета	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Арендованные основные средства	910	51 160 602	52 072 977
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	47 258	47 258
Товары, принятые на комиссию	930	3 602 806	74 425
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	629 100	264 867
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	10 759	
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	50 748 660	56 683 247
Износ жилищного фонда	970	12 431	13 166
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 899	3 508
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	5 654 578	5 862 491

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э. Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2011 г. №0 001 010/3795Д)

И. В. Павлов

«11» февраля 2011 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
I. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 061 306 372	949 878 883
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(667 758 779)	(548 902 320)
Валовая прибыль	029	393 547 593	400 976 563
Коммерческие расходы	030	(126 387 002)	(115 410 238)
Управленческие расходы	040	(14 799 811)	(14 627 436)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	050	252 360 780	270 938 889
II. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Проценты к получению	060	22 342 260	19 413 191
Проценты к уплате	070	(17 203 321)	(19 418 640)
Доходы от участия в других организациях	080	2 230 835	2 324 986
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	44 563 276	93 940 593
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	(45 047 497)	(95 561 791)
Налоговые платежи	110	(4 931 980)	(4 854 161)
Иные прочие доходы	120	126 129 478	184 037 504
в том числе: доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	123	8 578 167	1 709 794
Иные прочие расходы	130	(143 282 771)	(193 751 103)
в том числе: расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	133	(12 044 795)	(1 732 938)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100-110+120-130))	140	237 161 060	257 069 468
Отложенные налоговые активы	150	(31 504)	1 067 334
Отложенные налоговые обязательства	151	(4 212 506)	(5 691 098)
Текущий налог на прибыль	152	(43 838 294)	(44 556 167)
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	2 836 827	290 238
Налог на вмененный доход	154		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)	190	191 915 583	208 179 775
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	1 039 949	1 019 778

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ИНЫХ ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Выручка от продажи иностранной валюты (стоимость проданной иностранной валюты)	210	1 126 066 528	(1 126 105 082)	1 098 337 589	(1 099 364 183)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	100 957 593	(105 158 729)	156 943 140	(172 304 802)
Банковские услуги	230		(699 435)	0	(1 762 338)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	2 667 946	(7 193 833)	14 842 070	(1 264 835)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	378 098	(2 145 300)	116 005	103 910
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 652 386	(15 343)	1 676 167	(390 197)

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э. Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2011 г. № 001 010/3795Д)

И. В. Павлов

«11» февраля 2011 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Единица измерения: тыс руб.

Форма № 3

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование							
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3000	105 982		113 276 385	5 299	447 119 480	560 507 146
2009 (ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)							
Изменения в учетной политике	3001					(31 063)	(31 063)
Результат от переоценки объектов основных средств	3002	×			×		
Пересчет отложенных налоговых активов и обязательств	3003					657 690	657 690
Остаток на 1 января предыдущего года	3100	105 982		113 276 385	5 299	447 746 107	561 133 773
Результат от пересчета иностранных валют	3110	×			×	×	
Чистая прибыль	3120	×		×	×	208 179 775	208 179 775
Дивиденды	3130	×		×	×	(20 348 501)	(20 348 501)
Отчисления в резервный фонд	3140	×		×			
Увеличение величины капитала — всего:	3150		15 832			1 182	17 014
в том числе за счет:							
дополнительного выпуска акций	3151			×	×	×	
увеличения номинальной стоимости акций	3152			×	×	×	
реорганизации юридического лица	3153			×	×		
прочие увеличения	3159		15 832			1 182	17 014
в том числе выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	3159.1		15 832		×		15 832
Уменьшение величины капитала — всего	3160		(133 129)	(1 182)			(134 311)
в том числе за счет:							
уменьшения номинала акций	3161			×	×	×	
уменьшения количества акций	3162			×	×	×	
реорганизации юридического лица	3163			×	×		
прочие уменьшения	3169		(133 129)	(1 182)			(134 311)
в том числе выкуп у акционеров собственных акций	3169.1		(133 129)				(133 129)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3200	105 982	(117 297)	113 275 203	5 299	635 578 563	748 847 750
Изменения в учетной политике	3201						
Результат от переоценки объектов основных средств	3202						
2010 (ОТЧЕТНЫЙ ГОД)							
Остаток на 1 января отчетного года	3300	105 982	(117 297)	113 275 203	5 299	635 578 563	748 847 750
Результат от пересчета иностранных валют	3310	×			×	×	
Чистая прибыль	3320	×		×	×	191 915 583	191 915 583
Дивиденды	3330	×		×	×	(24 374 091)	(24 374 091)
Отчисления в резервный фонд	3340	×		×			
Увеличение величины капитала — всего	3350		117 297			35	117 332
в том числе за счет:							
дополнительного выпуска акций	3351			×	×	×	
увеличения номинальной стоимости акций	3352			×	×	×	
реорганизации юридического лица	3353			×	×		
прочие увеличения	3359		117 297			35	117 332
в том числе выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	3359.1		117 297		×		117 297

Показатель	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование							
Уменьшение величины капитала — всего	3360			(35)			(35)
в том числе за счет:							
уменьшения номинала акций	3361			x	x	x	
уменьшения количества акций	3362			x	x	x	
реорганизации юридического лица	3363			x	x		
прочие уменьшения	3369	x		(35)	x	x	(35)
в том числе выкуп у акционеров собственных акций	3369.1						
Остаток на 31 декабря отчетного года	3400	105 982		113 275 168	5 299	803 120 090	916 506 539

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель	Код стр.	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование					
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	3500				
предыдущий год	3501				
отчетный год	3502				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	3600				
предыдущий год	3601	5 299			5 299
отчетный год	3602	5 299			5 299
ОЦЕНОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ — ВСЕГО	3700				
Резерв по сомнительным долгам	3710				
предыдущий год	3711	111 091	362 764	29 919	443 936
отчетный год	3712	443 936	826 973	54 758	1 216 151
Резерв под обесценение геологоразведочных активов	3720				
предыдущий год	3721				
отчетный год	3722				
Резерв под обесценение нематериальных активов	3730				
предыдущий год	3731				
отчетный год	3732				
Резерв под обесценение материально-производственных запасов	3740				
предыдущий год	3741	98 357	46 193	84 608	59 942
отчетный год	3742	59 942	10 903	15 625	55 220
Резерв под обесценение финансовых вложений	3750				
предыдущий год	3751	1 051 822	1 438 367	30 444	2 459 745
отчетный год	3752	2 459 745	875 883	904 747	2 430 881
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	3760				
предыдущий год	3761				
отчетный год	3762				
Прочие резервы	3790				
предыдущий год	3791				
отчетный год	3792				
РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ — ВСЕГО:	3800				
Резерв на выплату отпусков	3810				
предыдущий год	3811	241 664	851 445	367 400	725 709
отчетный год	3812	725 709	329 627	508 346	546 990
Резерв на выплату годового вознаграждения	3820				
предыдущий год	3821	2 067 368	2 268 391	2 067 368	2 268 391
отчетный год	3822	2 268 391	2 433 308	2 299 976	2 401 723
Пенсионные резервы	3830				
предыдущий год	3831				
отчетный год	3832				

Показатель	Код стр.	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование					
Прочие резервы	3890				
предыдущий год	3891				
отчетный год	3892				

III. СПРАВКИ

Показатель	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование			
1) Чистые активы	3900	748 858 850	916 553 665
		<i>Из бюджета</i>	<i>Из внебюджетных фондов</i>
		<i>за отчетный год</i>	<i>за предыдущий год</i>
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	3950		
в том числе:			
	3951		
	3952		
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3960		
в том числе:	3961		
	3962		

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э. Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2011 г. №0 001 010/3795Д)

И. В. Павлов

«11» февраля 2011 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 4

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4100	38 721 043	26 588 955
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступление — всего	4200	3 388 903 382	2 695 019 764
в том числе:			
средства, полученные от покупателей, заказчиков	4210	1 557 299 034	1 280 827 490
прочие доходы	4290	1 831 604 348	1 414 192 274
Денежные средства, направленные — всего	4300	(3 187 327 016)	(2 484 977 058)
в том числе:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4310	(1 107 165 820)	(911 405 216)
на оплату труда	4320	(5 331 371)	(4 449 846)
на выплату дивидендов, процентов	4330	(40 139 157)	(31 041 878)
на расчеты по налогам и сборам	4340	(296 227 539)	(211 279 289)
на прочие расходы	4390	(1 738 463 129)	(1 326 800 829)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4399	201 576 366	210 042 706
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступление — всего	4400	186 265 143	442 779 982
в том числе:			
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4410	27 139	777 197
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4420	53 146 864	331 864 706
полученные дивиденды	4430	2 232 642	2 318 843
полученные проценты	4440	4 519 393	3 950 532
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4450	102 657 755	103 683 573
прочие поступления	4490	23 681 350	185 131
Направлено по инвестиционной деятельности — всего	4500	(339 796 624)	(701 246 912)
в том числе:			
приобретение дочерних организаций	4510	(3 170 782)	(6 804 897)
приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4520	(152 945 572)	(111 977 596)
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4530	(142 467 534)	(398 646 092)
займы, предоставленные другим организациям	4540	(21 410 987)	(181 184 841)
прочие перечисления	4590	(19 801 749)	(2 633 486)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4599	(153 531 481)	(258 466 930)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступление — всего	4600	290 930 710	559 215 960
в том числе:			
поступления от эмиссии	4610		
поступления от займов, предоставленных другими организациями	4620	70 081 966	91 384 210
поступления от кредитов, предоставленных другими организациями	4630	220 848 744	463 943 702
прочие поступления	4690		3 888 048
По финансовой деятельности вышло — всего:	4700	(272 913 983)	(498 659 648)
в том числе:			
погашение займов (без процентов)	4710	(68 821 507)	(111 775 691)
погашение кредитов (без процентов)	4720	(201 179 662)	(376 943 590)
погашение обязательств по фин. аренде	4730		
прочие	4790	(2 912 814)	(9 940 367)

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4798	18 016 727	60 556 312
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4799	66 061 612	12 132 088
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4800	104 782 655	38 721 043
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4900	114 352	525 609

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2011 г. №0 001 010/3795Д)

И.В. Павлов

«11» февраля 2011 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Единица измерения: тыс руб.

Форма № 5

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5110	409 654	7331		416 985
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5111	9 905	929		10 834
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5112	392 991	6 344		399 335
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5113				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5114	6 758	58		6 816
у патентообладателя на селекционные достижения	5115				
Деловая репутация организации	5120				
Прочие	5149	3 763 219	2 229		3 765 448

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация нематериальных активов — всего	5150	814 275	1 049 912
в том числе исключительные права на результаты интеллектуальной собственности	5151	74 403	162 316

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	5201	27 567 143	2 708 581	(153 556)	30 122 168
Сооружения и передаточные устройства	5202	325 892 727	64 697 793	(876 756)	389 713 764
Машины и оборудование	5203	54 058 810	13 121 563	(1 339 624)	65 840 749
Транспортные средства	5204	3 672 879	80 271	(232 731)	3 520 419
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	787 455	38 652	(52 443)	773 664
Рабочий скот	5206				
Продуктивный скот	5207				
Многолетние насаждения	5208				
Другие виды основных средств	5209	78 536	1 614	(3 010)	77 140
Земельные участки и объекты природопользования	5210	474 713	16 833		491 546
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5218				
Итого	5219	412 532 263	80 665 307	(2 658 120)	490 539 450

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация основных средств — всего	5220	125 410 851	160 836 004
в том числе:			
зданий и сооружений	5221	107 091 423	137 551 222
машин, оборудования, транспортных средств	5222	17 761 713	22 664 930
других	5229	557 715	619 852
Передано в аренду объектов основных средств — всего	5230	361 569 518	439 602 238
в том числе:			
здания	5231	19 770 326	25 043 175
сооружения	5232	296 649 910	354 035 288
Переведено объектов основных средств на консервацию	5235	18 271 181	19 745 387
Получено объектов основных средств в аренду — всего	5240	51 160 602	52 072 977

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
в том числе лизинг	5241		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5245	4 833 032	982 718
СПРАВОЧНО:	Код стр.	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат переоценки объектов основных средств:	5250		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5251		
амортизации	5252		
	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5255	7 561 099	9 550 083

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Имущество для передачи в лизинг	5260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5265				
Прочие	5268				
Итого	5269				
	Код стр.	Наличие на начало отчетного года			Наличие на конец отчетного периода
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5270				

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ, наименование	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Всего, в том числе:	5310		3 869	(1 773)	2 096
СПРАВОЧНО	Код стр.		На начало отчетного года		На конец отчетного периода
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5311		53 465		92 309
	Код стр.		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	5315				

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	5320	41 436 067	16 426 179	(8 945 735)	48 916 511
в том числе:					
незавершенные капитальные вложения в геолого-разведочные активы	5321	7 764 055	11 069 788	(6 514 394)	12 319 449
геологоразведочные активы	5322	33 672 012	5 356 391	(2 431 341)	36 597 062
СПРАВОЧНО	Код стр.		На начало отчетного года		На конец отчетного периода
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5330		7 764 055		12 319 449
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	5340		1 754 416		786 760

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5410	106 746 138	121 831 259	102 401	538 005
в том числе:					
дочерние общества	5411	93 234 298	107 996 331		
зависимые общества	5412	13 392 647	13 641 280		
прочие организации	5419	119 193	193 648	102 401	538 005
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5420				272 551
Ценные бумаги других организаций — всего	5430	128 414		16 163 581	13 919 717
в том числе:					
акции					
облигации	5431			12 885 375	3 679 981
векселя	5432	128 414		3 278 206	10 239 736
Предоставленные займы	5435	474 799 968	395 368 099	280 420 576	278 823 844
Депозитные вклады	5440	24 195 360		50 344 200	149 993 666
Вклады в совместную деятельность	5445				
Прочие вложения	5448		14 933 681	2 055 524	204 059
Итого	5449	605 869 880	532 133 039	349 086 282	443 751 842
ИЗ ОБЩЕЙ СУММЫ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, ИМЕЮЩИЕ ТЕКУЩУЮ РЫНОЧНУЮ СТОИМОСТЬ:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5450				33 600
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5451				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5455				272 551
Ценные бумаги других организаций — всего	5460			12 885 375	2 749 632
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5461			12 885 375	2 749 632
Прочие	5468				930 349
Итого	5469			12 885 375	3 986 132
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5470			93 857	(31 068)
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5480				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ:			
краткосрочная — всего	5510	194 047 341	252 994 003
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	77 578 826	104 917 796
авансы выданные	5512	17 584 035	12 588 432
прочая	5519	98 884 480	135 487 775
Долгосрочная — всего	5520	17 852 712	22 493 262
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5521		
авансы выданные	5522		
прочая	5529	17 852 712	22 493 262
Итого	5530	211 900 053	275 487 265
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ:			
краткосрочная — всего	5540	380 059 477	393 959 086
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5541	48 575 175	66 657 894
авансы полученные	5542	13 567 125	22 137 732
расчеты по налогам и сборам	5543	21 835 030	29 045 771

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
кредиты	5544	139 992 747	85 566 133
займы	5545	130 384 327	144 578 638
прочая	5549	25 705 073	45 972 918
Долгосрочная — всего	5550	530 572 636	590 365 322
в том числе:			
кредиты	5551	461 472 302	540 913 823
займы	5552	23 028 132	9 804 345
прочая	5559	46 072 202	39 647 154
Итого	5560	910 632 113	984 324 408

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Материальные затраты	5601	502 928 887	458 121 649
Затраты на оплату труда	5602	3 420 731	3 098 232
Отчисления на социальные нужды	5603	253 257	223 377
Амортизация	5604	36 640 678	26 611 850
Прочие затраты	5609	265 702 039	190 884 886
Итого по элементам затрат	5610	808 945 592	678 939 994
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	5620	78 930	16 474
расходы будущих периодов	5621	(429 113)	2 658 766
резервов предстоящих расходов	5622	(45 387)	685 068

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Полученные — всего	5710	10 759	
в том числе:			
векселя	5711		
ценные бумаги	5712		
имущество	5713	10 759	
нефть	5714		
прочее	5719		
Выданные — всего	5720	50 748 660	56 683 247
в том числе:			
векселя	5721		
ценные бумаги	5722		
имущество	5723		
нефть	5724		
прочее	5729	50 748 660	56 683 247

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	Отчетный период		Аналогичный период предыдущего года	
		На начало от- четного года	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	5810				
Бюджетные кредиты — всего	5820				

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2011 г. №0001010/3795Д)

И.В. Павлов

«11» февраля 2011 г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

ЗА 2010 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее— Общество) за 2010 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1. ОРГАНИЗАЦИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть». Общество— это юридическое лицо, действующее на основании устава и законодательства Российской Федерации.

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС ОБЩЕСТВА (МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ)

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115 035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Органы управления Общества

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция, порядок созыва, проведения и работы которого определяются в соответствии с Уставом Общества.

Адрес места проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров определяется Советом директоров Общества.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а если он отсутствует— один из членов Совета директоров по выбору членов Совета директоров.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законом и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2010 по 31.12.2010 (избран 19.06.2009 и 18.06.2010 решениями годовых общих собраний акционеров Общества, протоколы б/н):

1.	Сечин Игорь Иванович	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2.	Костин Андрей Леонидович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент— Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
3.	Петров Юрий Александрович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4.	Богданов Владимир Леонидович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»
5.	Богданчиков Сергей Михайлович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»
6.	Некипелов Александр Дмитриевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Вице-президент Российской академии наук
7.	Реус Андрей Георгиевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «ОПК «БОРОНПРОМ»
8.	Рудлофф Ханс-Йорг	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления банка Barclays Capital
9.	Тонарев Николай Петрович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть»

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров 18.06.2010 (протокол б/н) 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 (двадцати шести тысяч девяносто девяти) штук акций ОАО «НК «Роснефть». Общество исполнило обязательство по передаче акций в количестве, определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Общества в 2010 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА:

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть».

До 05 сентября 2010 года (включительно) эту должность занимал Богданчиков Сергей Михайлович.

С 06 сентября 2010 года Президентом Компании назначен Худайнатов Эдуард Юрьевич (протокол №17 от 04.09.2010)

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА:

В состав Правления Общества входят:

1.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	Президент, Председатель правления
2.	Каланда Лариса Вячеславовна	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
3.	Гилаев Гани Гайсинович	И.о. вице-президента
4.	О'Браен Питер Ллойд	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента
5.	Трегуб Сергей Вадимович	Вице-президент
6.	Турсунов Ризо Шарипович	Вице-президент
7.	Федоров Павел Сергеевич	Первый вице-президент

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2010 году произошли изменения в составе Правления Общества. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол №5 от 24.04.2010) досрочно прекращены полномочия члена Правления Макарова С. И. и назначен член Правления Федоров П. С.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 23 от 26.11.2010) определен количественный состав Правления Компании в количестве 7 членов; досрочно прекращены полномочия членов Правления Богданчиков С. М. и Плоскины В. В. и назначен членом Правления Г. Г. Гилаев.

Данные об исполнительных органах Общества приведены по состоянию на 31.12.2010.

КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

1.	Кобзев Андрей Николаевич	Представитель Федерального Агентства по управлению государственным имуществом
2.	Песоцкий Константин Валерьевич	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития Российской Федерации
3.	Пахомов Сергей Александрович	Начальник отдела Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4.	Фисенко Татьяна Владимировна	Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации
5.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Все члены Ревизионной комиссии Общества являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии Общества приведены по состоянию на 31.12.2010.

СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 31.12. 2010 владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 1 379 763 288 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,02% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);
- владельцем 998 192 487 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,42% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 201 232 577 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,90% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 53 173 081 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,50% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000 000 009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом.

ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 г. (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

1. проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
2. инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
3. организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
4. инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
5. передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
6. оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
7. организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
8. посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
9. организацию охраны работников и имущества Общества;
10. использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
11. организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

ОБЩЕСТВО ИМЕЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА:

1. Филиал на территории Чеченской Республики, расположенный по адресу: 364 051, г. Грозный, проспект Революции, д. 7/84;
2. Представительство на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350 610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
3. Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629 830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
4. Представительство на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693 010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
5. Представительство в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356 880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5;
6. Представительство в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре, расположенное по адресу: 628 309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
7. Представительство в Республике Коми, расположенное по адресу: 169 710, г. Усинск, ул. Приполяная, д. 1;
8. Представительство в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680 007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
9. Представительство в Архангельской области, расположенное по адресу: 163 530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;

10. Представительство в Приморском крае, расположенное по адресу: 690 000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 а;
11. Представительство в Европе, расположенное по адресу: Австрийская Республика, г. Вена, 1040, Фаворитенштрассе, 7/4 (Favoritenstrasse 7/4, 1040, Vienna, Austria);
12. Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100 022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
13. Представительство на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, часть коммерческого комплекса зданий «Аль Нахьян», строение 2, блок А, земельный участок 52–61.

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА

В 2010 году добыто 81,658 млн тонн нефти, что на 2,214 млн тонн, или на 2,6%, меньше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2010 году составила 1 061 306 млн рублей и по сравнению с 2009 годом возросла на 12% (111 428 млн руб.).

По итогам 2010 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 252 361 млн рублей. По отношению к уровню 2009 года (270 939 млн руб.) снижение показателя составило 7%.

Общий объем переработки нефти составил 39,8 млн тонн, что на 3,2 млн тонн больше по сравнению с прошлым годом, в том числе 39,1 млн тонн переработано на заводах, 0,7 млн тонн — на мини НПЗ. По сравнению с 2009 годом объем первичной переработки увеличился на 8,7%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 37,2 млн тонн, что больше на 3,2 млн тонн (9,4%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 19,6 млн тонн, что на 0,1 млн тонн меньше по сравнению с 2009 годом.

Чистая прибыль за 2010 год составила 191 916 млн руб., по сравнению с чистой прибылью за 2009 год снижение составило 8% (16 264 млн руб.).

В 2010 году Общество приобрело девять лицензий, в том числе:

- две лицензии для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Притеречного и Суворовского участков на территории Грозненского и Гудермесского районов Чеченской Республики;
- шесть новых лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на безаукционной/конкурсной основе (по распоряжению Правительства РФ) в пределах:
 - участка «Астрахановское море-Некрасовский» в акватории Охотского моря на территории северо-западного шельфа острова Сахалин,
 - Южно-Русского участка на востоке юго-восточной части Баренцева моря, называемой Печорским морем,
 - Южно-Черноморского участка в восточной части акватории Черного моря,
 - Восточно-Приновоземельского-1 участка в юго-западной части акватории Карского моря,
 - Восточно-Приновоземельского-2 участка в центральной части акватории Карского моря,
 - Восточно-Приновоземельского-3 участка в южной части акватории Карского моря;
- лицензию на разведку и добычу питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения полигона научного центра «Биосфера» на участке «Урочище Чигурсана» в МО «Майкопский район» Республики Адыгея.

По итогам работы за 2010 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 488 человек, что на 22 человека меньше по сравнению с прошлым годом.

3. МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

СУЩЕСТВЕННЫЕ СПОСОБЫ ВЕДЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ В 2010 ГОДУ, ОТРАЖЕНЫ НИЖЕ В СООТВЕТСТВУЮЩИХ РАЗДЕЛАХ ПОЯСНИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСКИ

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2011

- Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, будут капитализироваться только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов (метод результативных затрат). В 2010 году применялся метод полных затрат, который предусматривал капитализацию всех затрат;
- Лицензии на право пользования недрами в бухгалтерском балансе будут отражаться в отдельной статье «Права пользования недрами». В 2010 году лицензии на право пользования недрами отражались в составе нематериальных или геологоразведочных активов;
- Установлен уровень для признания ошибки существенной. Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 15% от значения соответствующей статьи бухгалтерского баланса или отчета о прибылях и убытках;
- По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной и номинальной стоимостью будет отражаться в составе прочих доходов или расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока их обращения. В 2010 году разница отражалась в составе прочих доходов или расходов на момент выбытия таких ценных бумаг;
- В бухгалтерском балансе таможенные пошлины будут отражаться в составе запасов. В 2010 году отражались в составе дебиторской задолженности;
- Статья расходов «ПИР будущих лет» будет распределяться на объекты строительства на момент окончания строительства объекта пропорционально сметной стоимости. В 2010 году распределение осуществлялось на момент начала строительства;
- Установлены критерии выделения компонентов для сложных объектов основных средств;
- Установлен порядок учета доходов по лицензионным (сублицензионным) платежам исходя из допущения о временной определенности фактов хозяйственной деятельности (равномерное признание доходов).
- Корпоративные формы бухгалтерской отчетности актуализированы в связи с выходом Приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Объекты, предназначенные для сдачи в аренду, отражаются по строке 120 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств, независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, по нормам амортизационных отчислений, установленным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002, по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. По основным группам основных средств сроки составляют:

Здания	от 30 до 100 лет
Сооружения	от 10 до 15 лет
Машины и оборудование	от 5 до 7 лет

- по объектам, стоимостью до 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется линейным способом;
- за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Информация об основных средствах за отчетный год:

(тыс. руб.)

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Здания и сооружения	353 459 870	107 091 423	419 835 932	137 551 222
в том числе те, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	60 025 269	12 091 919	51 092 114	7 692 634
из них те, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	55 192 237	11 912 753	50 109 396	7 609 896
Машины, оборудование, транспортные средства	57 731 689	17 761 713	69 361 168	22 664 930
Прочие виды основных средств	1 340 704	557 715	1 342 350	619 852
Всего	412 532 263	125 410 851	490 539 450	160 836 004

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2010 составила 490 539 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2009 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 80 552 млн руб.

Информация об объектах незавершенного строительства за отчетный год.

В 2010 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 109 913 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 3 268 млн руб. (без учета НДС)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Незавершенное строительство	82 829 340	123 716 646
в том числе авансы, выданные на капитальное строительство	15 745 129	26 632 072
Оборудование и установке	71 915	2 584 411
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА, НИОКР и проч.)	7 982 064	12 600 584
Всего	90 883 319	138 901 641

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода — добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получить экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Лицензии на право пользования недрами	от 5 до 64 лет
Товарные знаки	от 5 до 17 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 2 до 6 лет

Нематериальных активов, по которым невозможно определить срок полезного использования, нет.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Ежегодно в ходе инвентаризации способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива должен быть изменен. В отчетном периоде изменений способов амортизации нематериальных активов не производилось.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению за исключением случаев, когда одновременно выполняются следующие условия:

- есть уверенность в том, что дополнительные затраты, понесенные в связи с необходимостью доработки, до- оформления НМА, дополнительных регистрационных и прочих платежей и пошлин в связи с продлением или расширением разрешительных документов на НМА, позволят нематериальному активу принести Обществу будущие экономические выгоды сверх первоначально определенных;
- затраты могут быть идентифицированы и имеется прямая связь с объектом нематериальных активов, по которому осуществляются данные дополнительные затраты.

В этом случае стоимость нематериального актива увеличивается на сумму этих расходов.

При проведении годовой инвентаризации в конце отчетного года Общество проверяет нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде признаков обесценения нематериальных активов не выявлено.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Информация о нематериальных активах приведена в таблице:

(тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Нематериальные активы, в т. ч.:	4 172 873	814 275	4 182 433	1 049 912
Товарные знаки	6 758	491	6 816	1 333
Патенты	9 905	710	10 834	1 678
Лицензии на право пользования недрами	3 763 219	739 872	3 763 351	887 596
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	392 991	73 202	399 335	157 819

8. ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ АКТИВЫ

Геологоразведочный актив — это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр, и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода — добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям), на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр — исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку — исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам — исходя из срока 3 года.

Амортизация геологоразведочных активов включается в себестоимость добытой нефти и газа на всех лицензионных участках (месторождениях), на которых Общество ведет добычу, относящихся к тому же географическому сегменту по местам расположения активов, к которому принадлежит лицензионный участок, на котором ведется разведка.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических — проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно в конце отчетного года геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов).

В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения — период, в течение которого Общество обладало правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего, потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости по статье «Геологоразведочные активы».

Информация об объектах геологоразведочных активов за отчетный год приведена в таблице: (тыс. руб.)

Группы объектов геологоразведочных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых)	29 881 118	1 510 367	33 053 010	2 708 323
Результаты геологоразведочных работ	5 704 952	1 225 500	6 758 853	1 506 165
Технологические проектные документы	1 075 644	253 835	1 426 174	426 487
Итого:	36 661 714	2 989 702	41 238 037	4 640 975

9. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом на основании Приказа о списании НИОКР расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

По статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражаются НИОКР и долгосрочные расходы будущих периодов, по которым предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

Информация о прочих внеоборотных активах за отчетный год приведена в таблице: (тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы		2 096
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев	4 679 378	4 051 852
в том числе:		
права на использование олимпийской символики	3 354 315	2 709 574
программное обеспечение	1 100 009	869 487

10. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы — по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса — партия);
- нефтепродукты — по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- полуфабрикаты собственного производства — по средней себестоимости в разрезе МПЗ;
- нефть и газ собственного производства — по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары — по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их несущественности признаются в составе расходов текущего периода единовременно.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлены следующие способы списания:

- равномерный;
- пропорционально объему выпущенной продукции.

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода 12 месяцев и менее, — с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла, — с отчетной даты.

В случае если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;

либо:

- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал менее 365 дней.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года, по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

Стоимость материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2010 составляет 34 888 млн руб., в том числе (тыс. руб.)

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Материально-производственные запасы	27 765 127	34 943 178
в том числе:		
сырье и материалы	3 816 633	5 098 503

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
затраты в незавершенном производстве	2 625 479	2 704 409
готовая продукция и товары для перепродажи	16 227 823	20 978 532
товары отгруженные	3 537 658	4 405 787
расходы будущих периодов	1 557 534	1 755 947
Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов	59 942	55 220
в том числе:		
сырье и материалы	29 134	17 582
готовая продукция и товары для перепродажи	30 808	37 638
Итого отражено в балансе за вычетом резерва	27 705 185	34 887 958
Сырье и материалы	3 787 499	5 080 921
Затраты в незавершенном производстве	2 625 479	2 704 409
Готовая продукция и товары для перепродажи	16 197 015	20 940 894
Товары отгруженные	3 537 658	4 405 787
Расходы будущих периодов	1 557 534	1 755 947

11. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения первоначально оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций дочерних обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2010 составляет 532 133 млн руб., в том числе (тыс. руб.):

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ:	607 848 252	533 601 220
Паи и акции	107 444 785	122 239 715
в том числе:		
вложения в дочерние общества	93 932 945	108 376 791
вложения в зависимые общества	13 392 647	13 641 330
вложения в прочие общества	119 193	221 594
Предоставленные долгосрочные займы	475 528 669	395 876 800
в том числе беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	193 420 393	136 242 044
Векселя и облигации полученные	191 547	63 133

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
в том числе беспроцентные векселя	191 547	63 133
Прочие долгосрочные финансовые вложения	24 683 251	15 421 572
ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ:	1 978 372	1 468 181
Паи и акции	698 647	408 456
в том числе:		
вложения в дочерние общества	698 647	380 460
вложения в зависимые общества	—	50
вложения в прочие общества	—	27 946
Предоставленные долгосрочные займы	728 701	508 701
в том числе беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	399 900	399 900
Векселя и облигации полученные	63 133	63 133
в т.ч. беспроцентные векселя	63 133	63 133
Прочие долгосрочные финансовые вложения	487 891	487 891
ИТОГО ОТРАЖЕНО В БАЛАНСЕ ЗА ВЫЧЕТОМ ОБЕСЦЕНЕНИЯ:	605 869 880	532 133 039
Паи и акции	106 746 138	121 831 259
Предоставленные долгосрочные займы	474 799 968	395 368 099
Векселя и облигации полученные	128 414	—
Прочие долгосрочные финансовые вложения	24 195 360	14 933 681

Изменение финансовых вложений произошло в основном за счет приобретения доли Обществом в голосующих акциях дочерних и других обществ на 15 085 млн руб. и погашения предоставленных займов на 79 432 млн руб. Фактором изменения финансовых вложений по долгосрочным займам на 79 432 млн руб. в основном является погашение дочерними обществами части задолженности по долгосрочным займам, в том числе: ЗАО «Ванкорнефть» — 65 375 млн руб., ООО «Нефть-Актив» — 24 475 млн руб.

Изменение прочих долгосрочных финансовых вложений обусловлено переквалификацией долгосрочных депозитов, сроки возврата которых на дату отчетности составляют менее 365 дней, в краткосрочные.

ПЕРЕЧЕНЬ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ С УКАЗАНИЕМ ДОЛИ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ И ДОЛИ В ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЯХ

Перечень дочерних и зависимых обществ с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2010 приведен в таблице:

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. (тыс. руб.)	Доля участия Компании	
		% в УК	% голосующих акций
НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ			
1 ООО «РН-Северная нефть»	6 249 936	100,00	
2 ООО «РН-Юганскнефтегаз»	14 166 170	100,00	
3 ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	2 976 488	100,00	
4 ООО «РН-Пурнефтегаз»	8 527 192	100,00	
5 ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	3 355 057	100,00	
6 ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	2 879 435	100,00	
7 ЗАО «Ванкорнефть»	1 882 003	93,96	93,96
8 ОАО «НК «Роснефть» — Дагнефть»	368 085	68,70	91,60
9 ОАО «Грознефтегаз»	42	51,00	51,00
10 ООО «Компания Полярное Сияние»	288 931	50,00	
11 ОАО «Дагнефтегаз»	131 832	40,00	40,00
12 ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	7 480 493	25,94	25,94
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ			
13 ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	279 447	100,00	
14 ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	573 357	100,00	
15 ООО «РН-Приморский НПЗ»	10	100,00	
16 ОАО «НК «Роснефть» — МЗ «Нефтепродукт»	108 102	65,42	87,23
ПРЕДПРИЯТИЯ НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЯ			
17 ООО «РН-Находканефтепродукт»	1 050 611	100,00	

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. (тыс руб.)	Доля участия Компании	
		% в УК	% голосующих акций
18 ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	546 456	100,00	
19 ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	2 028 708	100,00	
20 ООО «РН-Востокнефтепродукт»	97 910	100,00	
21 ОАО «НК «Роснефть» — Ставрополье»	238 201	100,00	100,00
22 ООО «РН-Бункер»	10	100,00	
23 ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»	10	100,00	
24 ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	10	100,00	
25 ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	10	100,00	
26 ООО «РН-Чеченнефтепродукт»	10	100,00	
27 ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	10	100,00	
28 ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	10	100,00	
29 ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100,00	
30 ООО «РН-Аэро»	240 010	100,00	
31 ООО «РН-Трейд»	480 010	99,9999	
32 ОАО «НК «Роснефть» — Кубаньнефтепродукт»	612 569	89,50	96,61
33 ОАО «НК «Роснефть» — Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1 044 977	99,81	99,89
34 ОАО «НК «Роснефть» — Курганнефтепродукт»	113 043	83,32	90,33
35 ОАО «НК «Роснефть» — Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	57 161	85,99	87,46
36 ОАО «НК «Роснефть» — Смоленскнефтепродукт»	190 954	66,67	86,97
37 ОАО «НК «Роснефть» — Алтайнефтепродукт»	51 260	64,18	78,59
38 ОАО «НК «Роснефть» — Ямалнефтепродукт»	48 622	49,52	66,03
39 ОАО «НК «Роснефть» — Мурманскнефтепродукт»	6 676	45,38	60,51
40 ОАО «НК «Роснефть» — АРТАГ»	30	38,00	50,67
41 ООО «РН-Абхазия»	47	51,00	
42 ООО «Ю-Кубань»	9 215	49,00	
ПРОЧИЕ ОРГАНИЗАЦИИ			
ГРУППА САХАЛИНСКИХ ПРОЕКТОВ			
43 ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	32 124	100,00	100,00
44 КОО «West Kamchatka Holding B. V.»	3 040	60,00	60,00
45 ООО «РН-Кайганнефтегаз»	4 520	100,00	
46 ЗАО «РН-Астра»	10	100,00	100,00
47 ООО «Восток-Шмидт Инвест»	4 950	99,00	
48 ОАО «Роснефть-Сахалин»	110	55,00	55,00
УПРАВЛЕНИЕ ЗАРУБЕЖНЫМИ ПРОЕКТАМИ			
49 ООО «РН-Иностранные проекты»	685 000	100,00	
50 ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100,00	
51 ООО «РН-Эксплорейшн»	28 099	99,996	
52 КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	316	51,00	51,00
53 ООО «Национальный нефтяной консорциум»	80 000	20,00	
ГРУППА СЕРВИСНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ			
54 ООО «РН-Бурение»	4 611 819	100,00	
55 ООО «РН-Сервис»	1 621 305	22,5855	
56 ООО «РН-Энерго»	5 043	100,00	
57 ООО «РН-Сети»	20	100	
58 ООО «РН-Пожарная безопасность»	10	100,00	
59 ООО «Дубининское»	26 015 000	100,00	
60 ЗАО «РН-Мамонтово»	9 952 145	100,00	100,00
61 ООО «РН-Информ»	10	100,00	
62 ООО «РН-Учет»	10	100,00	

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. (тыс руб.)	Доля участия Компании	
		% в УК	% голосующих акций
63 ООО «РН-Строй»	192 310	100,00	
64 ООО «РН-Здоровье»	10	100,00	
65 ОАО «Пурнефтеотдача»	309	61,54	61,54
66 ООО «Сахалинэнергонефть»	0,1	1,00	
67 ООО «ЮНГ-Теплонефть»	0,1	1,00	
68 ООО «ЮНГ-Энергонефть»	0,1	1,00	
69 ООО ЧОП «РН-Охрана»	32 021	99,98	
70 ООО «ЮНГ-Сервис»	0,1	1,00	
71 ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	1	1,00	
72 ООО «КНГ-Питание Сервис»	139	1,00	
73 ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	30	100,00	
74 ООО «КНПЗ-Сервис»	30	100,00	
ГРУППА ФИНАНСОВЫХ ИНСТИТУТОВ			
75 ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	2 758 375	84,67	84,67
76 ООО «Охабанк»	23 489	33,40	
77 ОАО «АБ «Кубаньбанк»	349	0,58	0,62
НАУКА			
78 ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»	33 799	100,00	
79 ООО «РН-УфаНИПИнефть»	77 010	100,00	
80 ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	81 751	100,00	
81 ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	10	100,00	
ГРУППА ЛОГИСТИКИ И ТРАНСПОРТА			
82 КОО «Роснефть-Монголия»	76 134	100,00	
83 ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	8 902 080	100,00	100,00
84 ЗАО «Восточный нефтеналивной терминал»	576 384	100,00	100,00
85 КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66	
86 ЗАО «Роснефтефлот»	6 170	51,00	51,00
87 ОАО «Московская газовая компания»	50	50,00	50,00
88 ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	374 337	33,33	
89 ОАО «УК»МТУ»	37 500	15,00	15,00
ГРУППА ПРОЧИХ ОРГАНИЗАЦИЙ			
90 ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	3 750	100,00	100,00
91 ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	10	100,00	100,00
92 ЗАО «Ордалия 2000»	820	100,00	100,00
93 ООО «ФТТ Сервис»	2 325	100,00	
94 ООО ЧОП «СКБ»	0,0001	100,00	
95 ООО ЧОП «Гранит»	0,0001	100,00	
96 ООО «Учет и отчетность»	0,0003	100,00	
97 ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент»	28 787	100,00	
98 ООО «РН-Шельф Абхазии»	96	100,00	
99 ОАО «Охинская ТЭЦ»	1 288 499	81,99	81,99
100 ООО «Вал Шатского»	264 992	85,86	
101 ООО «Восток-Энерджи»	56 100	51,00	
102 ЗАО «Влакра»	3 381 594	50,00	50,00
103 ООО «Пурсатном»	1 742	49,00	
104 ЗАО «Росшельф»	248 326	26,42	26,42
105 ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	4	25,00	25,00

Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2010 г. (тыс. руб.)	Доля участия Компании	
		% в УК	% голосующих акций
106 ЗАО «Рос&Нефть»	12	25,00	25,00
107 ООО «Санаторий «Минеральный»	1190	1,00	
108 ООО «Санаторий «Изумрудный»	422	0,95	
109 ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	3 670 467	96,20	
110 ЗАО «СПБМТСБ»	75 000	10,00	10,00
111 ООО «Туапсенефтепродукт-Автосервис»	0,1	1,00	
112 ЗАО «Черноморнефтегаз»	5	0,10	0,10
113 ОАО «Куйбышевнефтеоргсинтез»	0,3	0,002	0,002
114 ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена»	100	0,078	
115 ОАО «Хантымансийскинтерспорт»	150	15,00	15,00
116 ЭОО «Орион»	4 337	9,50	
ЛИКВИДАЦИЯ И БАНКРОТСТВО			
117 ООО «Каспойл»	103 413	75,10	
118 ООО «Запад-Шмидт Инвест»	4 950	99,00	
119 ОАО «ВАРУСТ»	13 900	60,25	60,25
ДОВЕРИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ			
120 ОАО «РН-Влакра»	102 401	1,64	
ВСЕГО:	122 239 715		

В 2010 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

а) приобретения:

(тыс. руб.):

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	8 902 080	100
КОО «Восток Азия Транзит»	2 294	66,00

б) создание (формирование):

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	100	100
ООО «РН-Иностранные проекты»	685 000	100
ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685 000	100

в) выбытие:

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
КОО «Роснефть Интернейшнл Лимитед»	90	100

Произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

- ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» — увеличение фактических вложений на 2 134,6 млн руб., увеличение доли участия с 91,37% до 96,2%;
- ООО ЧОП «РН-Охрана» — увеличение фактических вложений на 8,4 млн руб., увеличение доли участия с 80,00% до 99,98%;
- ООО «Национальный нефтяной консорциум» — увеличение фактических вложений на 79,9 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «ТК «Бургас-Александрополис» — увеличение фактических вложений на 168,7 млн руб., доля не изменилась;
- ОАО «ВБРР» — увеличение фактических вложений на 2 026,5 млн руб., увеличение процента голосующих акций с 76,47% до 84,67%.

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2010 год с 349 086 млн руб. до 443 752 млн руб. обусловлено увеличением задолженности по депозитам в сумме 99 649,5 млн руб., изменением финансовых вложений по краткосрочным займам на 1 597 млн руб., а также за счет изменения суммы по прочим краткосрочным финансовым вложениям.

Изменение прочих краткосрочных финансовых вложений обусловлено:

- краткосрочным размещением в депозиты и иные инструменты денежного рынка дополнительного дохода, полученного Компанией в связи с ростом цен на нефть;
- переквалификацией долгосрочных депозитов в краткосрочные.

Информация о краткосрочных финансовых вложениях за отчетный год приведена в таблице:

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Финансовые вложения, в т.ч.	349 567 655	444 714 542
Предоставленные краткосрочные займы	280 422 176	278 882 492
в том числе беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	203 456 866	198 640 244
Депозитные вклады	50 344 200	149 993 666
Векселя и облигации полученные	16 274 615	14 194 939
в том числе беспроцентные векселя	111 034	130 475
в том числе просроченные векселя	2 671	2 671
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	1 762 719	1 025 524
Прочие краткосрочные финансовые вложения	763 945	617 921
Обесценение финансовых вложений, в т.ч.	481 373	962 700
Предоставленные краткосрочные займы	1 600	58 648
в том числе беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	1 600	58 648
Векселя и облигации полученные	111 034	2 671
в том числе беспроцентные векселя	111 034	2 671
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	368 739	901 381
Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:	349 086 282	443 751 842
Предоставленные краткосрочные займы	280 420 576	278 823 844
Депозитные вклады	50 344 200	149 993 666
Векселя и облигации полученные	16 163 581	14 192 268
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	1 393 980	124 143
Прочие краткосрочные финансовые вложения	763 945	617 921
в том числе финансовые вложения, переданные в залог	—	—

Оценить влияние изменения резерва по обесценению финансовых вложений на бухгалтерскую отчетность будущих периодов не представляется возможным.

12. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Производные финансовые инструменты (деривативы) — это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Общество осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;
- либо:
- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибыли и убыт-

ках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках по состоянию на 31.12.2010 учтены:

- *Опционы, учитываемые по справедливой стоимости краткосрочные активы в сумме 2 337 млн руб. Общество разместило структурированные бивалютные депозиты с фиксированной процентной ставкой со сроком действия, истекающим в мае–ноябре 2011 года. По условиям соглашений, в них предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превышает значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации, т. е. существенным условием сделок является право банка-контрагента приобрести валюту у Общества по заранее оговоренному курсу на определенную дату. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости). Таким образом, встроенные опционы по каждой из сделок были отделены от основного контракта и по состоянию на 31.12.2010 имели справедливую стоимость в виде актива в размере 2 337 млн руб. Справедливая стоимость опционов по каждой из сделок была определена на основе модели Блэка–Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Bloomberg.*
- *Свопы, учитываемые по справедливой стоимости краткосрочные обязательства в сумме 5 826 млн руб. Оценка справедливой стоимости сделок SWAP основывается на данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg по модели Блэка–Шоулза. Сделка процентный своп является классическим инструментом, позволяющим осуществить хеджирование плавающей процентной ставки по кредитному портфелю. Иными словами, если Общество не уверено, где будет находиться уровень плавающей ставки в будущем, оно может осуществить фиксирование плавающей ставки посредством сделки процентный своп. Такая операция, с одной стороны, избавляет Общество от процентного риска, т. е. от риска неопределенности значения плавающих ставок в будущем, с другой позволяет Обществу получить полную определенность относительно величины своих будущих процентных расходов.*

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Денежные средства» отражены депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день:

- *на начало года 12 500 млн руб.*
- *на конец года 71 409 млн руб.*

Ограничений на использование денежных средств Общества на 31.12.2010 нет.

14. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2009 составляла 211 900 млн руб. За 2010 год задолженность увеличилась на 63 587 млн руб. и составила 275 487 млн руб. на 31.12.2010. Основной причиной увеличения дебиторской задолженности стал рост в течение 2010 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности инопкупателей.

Информация о дебиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	<i>Сальдо на начало года</i>	<i>Сальдо на конец года</i>
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты — всего	194 439 231	254 158 108
Покупатели и заказчики	77 585 481	104 962 912
Авансы выданные	17 846 791	12 857 901
Прочие дебиторы в т. ч.	99 006 959	136 337 295
задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	16 755 394	20 850 138

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
приобретение в 2007 году у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений	8 944 268	10 689
расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций	28 160 430	34 856 234
проценты по выданным займам	8 768 976	15 026 354
НДС с авансов полученных	1 335 905	2 510 708
недостачи и потери, по которым продолжается претензионная работа	197 590	278 437
Резерв по сомнительным долгам в т. ч.	391 890	1 164 105
покупатели и заказчики	6 655	45 116
авансы выданные	262 756	269 469
прочие дебиторы	122 479	849 520
Итого отражено в балансе за вычетом резервов:	194 047 341	252 994 003
Покупатели и заказчики	77 578 826	104 917 796
Авансы выданные	17 584 035	12 588 432
Прочие дебиторы	98 884 480	135 487 775

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2009 составляла 109 682,4 млн руб. За 2010 год задолженность увеличилась на 54 131,9 млн руб. и составила 163 814,3 млн руб. на 31.12.2010. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2010 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности перед дочерними обществами за приобретаемую нефть, операторские услуги, услуги по процессингу и т.д., а также рост текущей задолженности по НДС.

Информация о кредиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице: (тыс. руб.)

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
Кредиторская задолженность	109 682 403	163 814 315
Поставщики и подрядчики	48 575 175	66 657 894
Задолженность перед работниками общества	23 951	2 989
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	21 835 030	29 045 771
Авансы полученные	13 567 125	22 137 732
Прочие кредиторы	25 681 122	45 969 929

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫДАННЫЕ

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов единовременно.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2009–2010 годах, были направлены на финансирование деятельности Общества, в том числе: финансирование хозяйственной деятельности, пополнение оборотных средств и т.д.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2010 задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества, за отчетный период составила 15 478 млн рублей. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 1 339 млн рублей. (тыс. руб)

	Сальдо на начало года	Получено	Погашено	Реклассифи- цировано	Сальдо на конец года
ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	484 500 434	224 871 131	213 167 240	54 513 843	550 718 168
в том числе:					
долгосрочные кредиты	461 472 302	224 237 863	199 966 299	55 169 957	540 913 823
долгосрочные займы	17 527 912	—	11 452 008	—656 114	5 419 790
долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов	—	46 074	46 074	—	—

	Сальдо на начало года	Получено	Погашено	Реклассифицировано	Сальдо на конец года
долгосрочные проценты, начисленные по договорам займов	5 500 220	587 194	1 702 859	—	4 384 555
долгосрочные векселя собственные	—	—	—	—	—
долгосрочные проценты, начисленные по вексялям	—	—	—	—	—
КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	270 377 074	189 288 392	175 006 852	-54 513 843	230 144 771
в том числе:					
краткосрочные кредиты (овердрафты)	—	63 202 615	63 202 615	—	—
краткосрочные займы	130 278 843	110 545 123	97 007 587	-2 571 158	141 245 221
текущая часть долгосрочных кредитов	136 990 472	—	—	-55 169 957	81 820 515
текущая часть долгосрочных займов	—	—	—	3 227 284	3 227 284
текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов	3 002 275	15 531 511	14 788 168	—	3 745 618
текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам займов	—	—	—	—	—
краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов (овердрафты)	—	8 477	8 477	—	—
краткосрочные проценты, начисленные по договорам займов	58 610	666	5	-12	59 259
краткосрочные векселя собственные	46 874	—	—	—	46 874
краткосрочные проценты, начисленные по вексялям	—	—	—	—	-
ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	46 072 202	—	6 425 048	—	39 647 154
в том числе задолженность по налогам и сборам (реструктуризированная)	46 072 202	—	6 425 048	—	39 647 154

Общество не осуществляло выпуск облигаций, соответственно задолженности по выпущенным и проданным облигациям не имеет.

В 2009 году заключен договор с Банком развития Китая, считающийся подписанным 17.02.2009 в сумме 15 млрд долларов США, согласно которому в течение 2009 года произведена выборка в сумме 10 млрд долларов США. В течение 2010 года произведена выборка оставшихся 5 млрд долларов США.

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам по средневзвешенной ставке привлечения с начала года увеличилась с 2,32% до 3,05% по состоянию на 31.12.2010. При этом с 01.01.2010 по 31.12.2010 ставка 1-мес. ЛИБОР увеличилась с 0,23% до 0,26%, а средневзвешенная маржа увеличилась с 2,09% до 2,79%.

График погашения долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31.12.2010 (млн. руб.):

2011	85 047
2012	60 954
2013	21 491
2014	18 347
2015 и позже	445 542
Итого долгосрочная задолженность:	631 381

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2010 составила 56 683 млн руб, в т.ч. 1 293,2 млн долл. США и 187 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	69,5
Поручительства	30,5

16. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫРАЖЕННЫЕ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2010 г.	30,48
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов: (тыс. руб)

	За 2010 год	За 2009 год
Положительная курсовая разница	100 957 593	156 943 140
Отрицательная курсовая разница	105 158 729	172 304 802

17. НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2010 году, составили:

- налог на прибыль — 20%;
- налог на добавленную стоимость — 18%.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, составил 245 628 млн. руб., в 2009 году — 189 062 млн. руб.

Экспортная пошлина в 2010 году была начислена в сумме 565 885 млн руб., в 2009 году — 437 991 млн руб.

Текущий налог на прибыль за 2010 год составляет 43 838 млн руб., за 2009 год — 44 556 млн руб.

Налог на прибыль, исчисленный в отчетном году за предыдущие отчетные периоды по уточненным налоговым декларациям, а также отраженный на основании вступивших в силу решений налогового органа и судебных решений: (тыс. руб)

	За 2010 г.	За 2009 г.
Перерасчет налога на прибыль за предыдущие годы	-2 836 827	-290 238

По состоянию на 31.12.2010 текущая задолженность Общества по налогам в бюджет составила 8 222 млн рублей, задолженность государственных внебюджетных фондов перед Обществом составляет 26,6 млн рублей.

При этом задолженность федерального бюджета по ЕСН в сумме 0,66 млн рублей включена в показатель строки баланса «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты».

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 31.12.2010 составила 20 824 млн руб., в том числе:

- по НДС, в том числе по экспортным операциям, — 20 081 млн руб.;
- по прочим налогам — 743 млн руб.

По сравнению с 01.01.2010 дебиторская задолженность по налогам увеличилась на 4 106 млн руб.

Рост дебиторской задолженности Общества по сравнению с прошлым годом произошел за счет увеличения объемов НДС, подлежащих возмещению, а также за счет подачи уточненных деклараций по НДС.

Дебиторская задолженность по НДС состоит в основном из сумм экспортного НДС, заявленного к возмещению из бюджета.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

18. КАПИТАЛ

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2010 составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

РЕЗЕРВНЫЙ И ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5% уставного капитала. На 31.12.2010 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2010 составляет 113 275 млн руб. (на 31.12.2009 добавочный капитал составлял 113 275 млн руб.).

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Чистые активы Общества на 31.12.2010 составили 916 554 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2010 года (748 859 млн руб.) составило 167 695 млн руб., или 22,4%. Чистые активы Общества на 31.12.2010 превышают его уставный капитал на 916 448 млн руб.

19. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции (за исключением общехозяйственных расходов непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, которые включаются в стоимость активов).

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией и остатками готовой продукции на складе.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2010 составила 611 205 млн руб., нераспределенная прибыль прошлых лет на 01.01.2010 635 579 млн рублей.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет:

- начисленных дивидендов — 24 374 млн руб.;
- списания с добавочного капитала сумм переоценки основных средств по выбывшим объектам 0,03 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 191 916 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы: (тыс. руб.)

	За 2010 год	За 2009 год
ВЫРУЧКА (НЕТТО) ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ (ЗА МИНУСОМ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ, АКЦИЗОВ И АНАЛОГИЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ)¹	1 061 306 372	949 878 883
В том числе:		
от продаж основного вида деятельности	1 012 914 498	885 934 620
от торгово-закупочной	46 073 280	62 774 571
посреднической	2 318 594	1 169 692
СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ:	667 758 779	548 902 320
В том числе:		
от продаж основного вида деятельности	628 060 807	493 916 424
от торгово-закупочной	39 697 972	54 985 896
посреднической	—	—
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	393 547 593	400 976 563
КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ	126 387 002	115 410 238
УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ	14 799 811	14 627 436
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ	252 360 780	270 938 889

	За 2010 год	За 2009 год
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ПО ПРОЧИМ ДОХОДАМ И РАСХОДАМ	15 199 720	(13 869 421)
В том числе:		
проценты к получению	22 342 260	19 413 191
проценты к уплате	17 203 321	19 418 640
доходы от участия в других организациях	2 230 835	2 324 986
налоговые платежи	4 931 980	4 854 161
в том числе налог на имущество	4 800 953	4 792 839
ДОХОДЫ ОТ ПРОДАЖИ И ИНОГО ВЫБЫТИЯ ПРОЧЕГО ИМУЩЕСТВА	44 563 276	93 940 593
В том числе:		
доходы от продажи основных средств	38 692	666 270
доходы от выбытия долгосрочных векселей	103 665	7 266
доходы от продажи товарно-материальных ценностей	426 192	406 955
доходы от переуступки прав требования дебиторской задолженности	958 325	1 519 993
выручка от продажи акций, долей	1 370 000	8
доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг	41 558 930	91 220 116
РАСХОДЫ ОТ ПРОДАЖИ И ИНОГО ВЫБЫТИЯ ПРОЧЕГО ИМУЩЕСТВА	45 047 497	95 561 791
В том числе:		
стоимость выбывших акций, долей	90	8
остаточная стоимость проданных основных средств	9 776	557 347
стоимость выбывших долгосрочных векселей	103 665	7 266
стоимость выбывших товарно-материальных ценностей	218 425	365 259
расходы по переуступке прав требования дебиторской задолженности	737 194	1 351 711
стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг	41 388 915	90 335 177
ИНЫЕ ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	126 129 478	184 037 504
В том числе:		
штрафы, пени, неустойки по суду	378 098	116 005
списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации	1 652 377	1 658 969
прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	2 667 946	14 842 070
доход от продажи-покупки валюты	3 034 439	2 886 156
возврат акциза	7 311 656	4 973 621
доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	8 578 167	1 709 794
курсовые разницы	100 957 593	156 943 140
ИНЫЕ ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	143 282 771	193 751 103
В том числе:		
банковские услуги	699 435	1 762 338
расходы на создание резервов под снижение стоимости активов	1 713 759	1 847 324
штрафы, пени, неустойки, признанные	2 145 300	-103 910
расходы от продажи-покупки валюты	2 545 409	3 754 285
убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	7 193 833	1 264 835
расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	12 044 795	1 732 937
курсовые разницы	105 158 729	172 304 802

¹Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг отражена за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин. Таможенные пошлины за 2009 год составили 354 398 300 тыс рублей, за 2010 год - 461 682 943 тыс рублей.

20. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно.

Ставка отложенных и постоянных налоговых активов обязательств составляет 20%.

Данные об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах приведены в таблице: (тыс. руб.)

	<i>Остаток на начало года</i>	<i>Начислено за отчетный год</i>	<i>Погашено за отчетный год</i>	<i>Остаток на конец года</i>
Отложенный налоговый актив	2 094 199	1 100 545	1 132 049	2 062 695
Отложенное налоговое обязательство	9 998 725	6 268 067	2 055 561	14 211 231
Постоянный налоговый актив	×	7 837 850	×	×
Постоянное налоговое обязательство	×	8 877 799	×	×

Показатель условного расхода по налогу на прибыль составляет 47 432 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода (расхода) по налогу на прибыль приведены в таблице: (тыс. руб.)

<i>Наименование</i>	<i>Остаток на начало года</i>	<i>Возникло за отчетный год</i>	<i>Погашено за отчетный год</i>	<i>Остаток на конец года</i>
Положительные постоянные разницы	×	44 388 994	×	×
Отрицательные постоянные разницы	×	39 189 250	×	×
Вычитаемые временные разницы	10 470 995	5 502 726	5 660 247	10 313 474
Налогооблагаемые временные разницы	49 993 625	31 340 334	10 277 801	71 056 158

21. ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ

КОЛИЧЕСТВО И НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

СУММА ДИВИДЕНДОВ

Чистая прибыль Общества за 2010 год составляет 191 916 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2010 год составляет 18,11 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2010 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1-м полугодии 2011 года.

По итогам работы за 2009 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 18.06.2010 (протокол б/н от 23.06.2010) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 24 375,8 млн. руб., что составляет 2,30 руб. на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2010 Общество выплатило дивиденды в сумме 24 341,39 млн руб., т.е. дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

14 января 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» и компания BP («BP») объявили о планах по созданию стратегического альянса для освоения углеводородных ресурсов российской части Арктики и проведению обмена акциями. Для обмена акциями BP планирует выпустить обыкновенные акции в количестве, составляющем 5% от общего количества обыкновенных акций (включая акции, выпущенные для обмена), в обмен на 1 010 158 003 шт. акций ОАО «НК «Роснефть». Завершение обмена акциями и подписание окончательных соглашений о совместной деятельности по освоению Арктики планируется в первом полугодии 2011 года и до конца 2012 года соответственно. Оба соглашения зависят от утверждения сторонами окончательных документов.

27 января 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» и компания Exxon Mobil заключили Соглашение о возможности совместного освоения Туапсинского прогиба в российском шельфе Черного моря.

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, в различных арбитражах, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в связи с указанными займами в совокупной сумме около 12,9 млрд. рублей.

В 2007 г. Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию, и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов о пересмотре решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска. Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии. В настоящее время проведение предварительных слушаний по отдельным вопросам запланировано на май 2011 года.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в Арбитражный суд г. Москвы, производство по которым в настоящий момент приостановлено.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Глендейл Груп Лимитед» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Глендейл Груп Лимитед» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. суд отклонил ходатайство, поскольку компания «Глендейл Груп Лимитед» за это время предоставила векселя суду. ОАО НК «Роснефть» подало 07.07.2010 возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора. Суд назначил слушания по ходатайству ОАО «НК «Роснефть» о приостановлении рассмотрения спора на 16 февраля 2011 г.

3. В настоящее время Обществом ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС в отношении 1,2 млрд. руб. невозмещенного налога.

4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных и камеральных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть». Иски находятся на рассмотрении в арбитражном суде 1 инстанции, решения по данным требованиям будет принято в следующем отчетном периоде. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

5. 28.10.2008 ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

24.12.2008 на основании решения и предписания от 28.10.2008 ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн. руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. В 2010 году арбитражным судом 1-й инстанции указанные дела объединены в одно производство. На дату составления настоящей отчетности указанное объединенное дело не было рассмотрено судами по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компании, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более чем 50% обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

	За 2009 год	За 2010 год
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ		
Реализация нефти и газа	69 265 719	75 506 061
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	180 758 967	235 336 394
Доходы от сдачи имущества в аренду	37 952 539	49 787 525
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	60 072 184	49 682 392
	348 049 409	410 312 372
ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ		
Покупка нефти и газа	36 403 841	28 862 520
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	884 554	1 905 648
Логистические услуги и расходы на транспортировку	33 566 844	58 588 296
Услуги по добыче нефти и газа	124 933 944	138 413 249
Стоимость процессинга	34 451 671	48 213 091
Прочие расходы	13 815 109	17 452 162
	244 055 963	293 434 966
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ		
Покупка основных средств	2 765	—
Кредиты/займы выданные	175 080 466	17 227 210
Погашение кредитов/займов выданных	101 533 410	102 209 830
Поступление краткосрочных кредитов и займов	91 393 264	69 176 924
Погашение краткосрочных кредитов и займов	62 186 155	57 448 948
Погашение долгосрочных кредитов и займов	—	219 008
Депозиты размещенные	815 980	—
Депозиты погашенные	815 980	—
Проценты к получению	11 867 272	11 561 169
Дивиденды полученные	2 309 779	2 214 551
Полученные гарантии и обеспечения	—	—
		(тыс. руб.)
	Сальдо на 01.01.2010	Сальдо на 31.12.2010
АКТИВЫ		
Денежные средства и их эквиваленты	2 912 453	11 396 279
Дебиторская задолженность	68 457 758	111 096 603

	<i>Сальдо на 01.01.2010</i>	<i>Сальдо на 31.12.2010</i>
в том числе: долгосрочная	15 479 686	21 058 561
авансы выданные краткосрочные	17 740 029	28 392 738
величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	2 383	25 448
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	845 331 004	774 915 298
в том числе долгосрочные	565 432 684	502 044 516
	916 701 215	897 408 180
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность краткосрочная	68 912 748	117 454 825
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	136 631 394	148 140 593
в том числе долгосрочные	5 294 911	5 419 790
	205 544 142	265 595 418

ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более 20%, но менее 50% обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние. (тыс. руб.)

	<i>За 2009 год</i>	<i>За 2010 год</i>
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ		
Реализация нефти и газа	991 845	1 625 308
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 478 023	2 603 816
Доходы от сдачи имущества в аренду	132 251	128 944
Прочие доходы	1 469 098	2 751 071
	5 071 217	7 109 139
ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ		
Покупка нефти и газа	3 549 133	14 236 748
Логистические услуги и расходы на транспортировку	510 145	1 531 030
Расходы по аренде имущества	27 245	27 684
Прочие расходы	95 165	47 755
	4 181 688	15 843 217
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ		
Покупка основных средств	932	—
Кредиты/займы выданные	1 897 862	4 167 562
Погашение кредитов/займов выданных	—	173 246
Поступление краткосрочных кредитов и займов	—	—
Погашение краткосрочных кредитов и займов	30 197	—
Погашение долгосрочных кредитов и займов	—	—
Проценты к получению	557 603	538 986
Дивиденды полученные	15 121	16 284

(тыс. руб.)

	<i>Сальдо на 01.01.2010</i>	<i>Сальдо на 31.12.2010</i>
АКТИВЫ		
Дебиторская задолженность, в т. ч.	1 477 079	2 897 106
в том числе: долгосрочная	1 014 360	1 053 392
авансы выданные краткосрочные	—	130 563
величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	—	38 452
справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т. ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам	—	529
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	18 281 178	22 591 045

	Сальдо на 01.01.2010	Сальдо на 31.12.2010
в том числе долгосрочные	17 412 687	16 324 716
	19 758 257	25 488 151
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность краткосрочная	245 983	509 190
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	970	970
в том числе долгосрочные	—	—
	246 953	510 160

ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений, а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 723 726 тыс руб. и 1 518 429 тыс руб. за 2010 и 2009 годы соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2010 и 2009 годы составила 105 292 тыс руб. и 91 366 тыс руб. соответственно.

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 9 092 тыс руб. в 2010 году и 11 140 тыс руб. в 2009 году.

Сумма страховых взносов по долгосрочному добровольному страхованию составила 368 316 тыс руб. и 107 786 тыс руб. в 2010 и 2009 годы соответственно.

Информация о вознаграждениях членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п.1 Пояснительной записки.

ОСНОВНЫЕ ВЛАДЕЛЬЦЫ

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2009 году за 2008 год— 15 294 млн руб., в 2010 году за 2009 год— 18 321 млн руб.

КОМПАНИИ, КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ГОСУДАРСТВОМ

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения РАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

	За 2009 год	За 2010 год
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ		
Реализация нефти и газа	46 636 975	52 359 410
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	9 422 619	18 000 359
Доходы от реализации финансовых вложений	48 648 167	—
Прочие доходы	32 265	50 280
	104 740 026	70 410 049
ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ		
Покупка нефти и газа	33 370 821	35 868 975
Логистические услуги и расходы на транспортировку	92 864 892	114 511 536
Таможенные пошлины	369 615 210	529 055 215
Расходы по аренде имущества	356 726	547 780
Расходы при выбытии финансовых вложений	47 768 272	680 213
Прочие расходы	833 498	1 510 124
	544 809 419	682 173 843
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	58 508 292	43 809 630
Погашение краткосрочных кредитов и займов	105 797 447	43 794 312
Поступление долгосрочных кредитов и займов	—	—
Погашение долгосрочных кредитов и займов	68 984 607	39 579 366
Депозиты размещенные	559 036 257	900 683 556

	<i>За 2009 год</i>	<i>За 2010 год</i>
Депозиты погашенные	493 416 426	815 925 357
Проценты к уплате	3 611 924	247 271
Проценты к получению	2 876 462	6 946 532
Выданные гарантии и обеспечения	27 147 391	25 607 744

(тыс. руб.)

	<i>Сальдо на 01.01.2010</i>	<i>Сальдо на 31.12.2010</i>
АКТИВЫ		
Денежные средства и их эквиваленты, включая депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день	31 349 369	76 600 366
Дебиторская задолженность	16 236 115	18 028 241
в том числе:		
долгосрочная дебиторская задолженность	1 078 907	31 298
авансы выданные краткосрочные	11 194 896	7 454 693
величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода;	53 593	561 643
справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т.ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам	501	—
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	59 571 005	149 644 514
в том числе долгосрочные	24 348 905	75 000
	107 156 489	244 273 121
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность краткосрочная	1 923 040	5 930 067
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	42 806 636	3 353 532
в том числе долгосрочные	3 326 862	—
	44 729 676	9 283 599

УЧАСТНИКИ СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК «Роснефть» за период 2009 – 2010 годы отсутствуют.

ПРОЧИЕ СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В группу «Прочие связанные стороны» включены страховые компании и негосударственный пенсионный фонд, действующие в интересах работников Общества и прочие общества.

(тыс. руб.)

	<i>За 2009 год</i>	<i>За 2010 год</i>
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ		
Реализация нефти и газа	144 436	245 193
Прочие доходы	295 384	—
	439 820	245 193
ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ		
Покупка нефти и газа	4 306 842	—
Логистические услуги и расходы на транспортировку	737 561	—
Расходы на страхование	255 051	509 384
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	244 553	270 385
	5 544 007	779 769

(тыс. руб.)

	<i>Сальдо на 01.01.2010</i>	<i>Сальдо на 31.12.2010</i>
АКТИВЫ		
Дебиторская задолженность	12 216	82
	12 216	82
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность краткосрочная	—	141
	—	141

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

25. ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	всего	внешний рынок	внутренний рынок
Нефть	465 366 158	417 366 220	47 999 938
Газ	14 239 809		14 239 809
Нефтепродукты	503 487 097	253 511 077	249 976 020
Прочие продажи	78 213 308		78 213 308
ВСЕГО:	1 061 306 372	670 877 297	390 429 075

26. ПРОЧИЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ВОПРОСЫ ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что ее деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

СТРАХОВАНИЕ

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, ответственности предприятий — эксплуатантов опасных объектов, грузов, строительно-монтажных работ, ответственности директоров и управляющих.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2010 года энергетическим ресурсам¹: (тыс. руб.)

№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	22 970
2	Тепловая энергия	3 485

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э. Ю. Худайнатов

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2011 г. № 0 001 010/3795Д)

И. В. Павлов

11 февраля 2011 г.

¹ Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс — носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Приложение 5. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЗАО «АКГ «РБС» ПО СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2010 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

- Полное наименование: открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».
- Сокращенное наименование: ОАО «НК «Роснефть».
- Государственный регистрационный номер: 1027700043502.
- Место нахождения: Российская Федерация, 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

- Полное наименование: закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».
- Сокращенное наименование: ЗАО «АКГ «РБС».
- Государственный регистрационный номер: 1027739153430.
- Место нахождения: 127018, г. Москва, ул. Суцьевский вал, д. 5, стр. 3.
- Лицензия на осуществление деятельности:
Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.
- Членство в саморегулируемой организации аудиторов:
Корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009 (протокол № 5/09).
- Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10204023936.
- Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:
Полноправный член сети Crowe Horwath International.

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», его дочерних и зависимых обществ (далее – Группы «НК «Роснефть»), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления сводной бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность сводной бух-

галтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления сводной бухгалтерской отчетности.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2010 года:

1. Бухгалтерский баланс.
2. Отчет о прибылях и убытках.
3. Отчет об изменениях капитала.
4. Отчет о движении денежных средств.
5. Приложение к бухгалтерскому балансу.
6. Пояснительная записка.

Заместитель генерального директора, действующий на основании доверенности № 111-07/10 от 21 июня 2010 года (кв. аттестат № К 010671 от 26.01.2004 на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита выдан на неограниченный срок)

Р.Н. Ракшаев

10 марта 2011 г.

СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: млн руб.

Форма № 1

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	4 510,64	4 341,78
Деловая репутация		333 289,82	334 320,41
Основные средства	120	500 487,25	553 199,13
Незавершенное строительство	130	199 356,87	265 430,60
Доходные вложения в материальные ценности	135	2,66	111,37
Долгосрочные финансовые вложения	140	133 234,47	126 634,23
Отложенные налоговые активы	145	20 770,25	28 841,49
Геологоразведочные активы	147	65 654,42	69 484,59
Прочие внеоборотные активы	150	13 553,03	13 742,59
Итого по разделу I	190	1 270 859,41	1 396 106,19
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	108 137,25	115 977,10
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	27 139,45	28 643,55
животные на выращивании и откорме	212	1,64	1,64
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	12 496,21	6 880,33
готовая продукция и товары для перепродажи	214	58 862,33	73 170,53
товары отгруженные	215	7 119,59	4 765,55
расходы будущих периодов	216	2 518,04	2 515,50
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	27 836,92	24 208,85
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	230	23 127,56	21 223,58
в том числе: покупатели и заказчики	231	5 355,49	5 611,56
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	233	—	—
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	240	228 005,04	285 960,06
в том числе: покупатели и заказчики	241	92 026,62	118 498,39
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	243	—	—
Краткосрочные финансовые вложения	250	101 617,19	217 561,84
Денежные средства	260	58 925,64	124 241,26
Прочие оборотные активы	270	984,02	852,82
в том числе: не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда	271	32,75	280,45
Итого по разделу II	290	548 633,62	790 025,51
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	1 819 493,03	2 186 131,70
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105,98	105,98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(10,01)	(9,99)
Добавочный капитал	420	108 061,29	108 237,45
Резервный капитал	430	2 284,42	2 532,42
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	110,39	126,38
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	2 174,03	2 406,03

ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	617 157,01	604 627,76
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		343 183,89
Непокрытый убыток отчетного года	475		—
Итого по разделу III	490	727 598,70	1 058 677,51
Доля меньшинства	491	34 708,57	50 412,38
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	621 831,32	674 351,57
Отложенные налоговые обязательства	515	23 343,28	29 353,32
Прочие долгосрочные обязательства	520	51 940,69	44 356,85
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523	—	—
Итого по разделу IV	590	697 115,28	748 061,75
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	207 359,44	149 589,21
Кредиторская задолженность	620	137 847,54	161 233,69
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	46 198,47	49 490,10
задолженность перед персоналом организации	624	3 048,88	3 050,79
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	827,85	857,78
задолженность по налогам и сборам	626	45 105,19	53 913,64
прочие кредиторы	628	42 667,15	53 921,38
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	629	0,64	5 825,86
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	467,83	541,64
Доходы будущих периодов	640	297,05	331,96
Резервы предстоящих расходов	650	13 826,68	11 332,90
Прочие краткосрочные обязательства	660	271,27	124,78
Итого по разделу V	690	360 070,46	328 980,04
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	1 819 493,01	2 186 131,68

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование забалансового счета	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Арендованные основные средства	910	114 213,24	116 697,98
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	19 331,89	17 399,45
Товары, принятые на комиссию	930	24,17	109,87
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	3 888,56	6 147,54
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	61 596,16	56 462,70
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	55 046,93	64 079,30
Износ жилищного фонда	970	39,64	60,53
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	8 200,88	2 607,85

Руководитель П. С. Федоров

Главный бухгалтер С. Н. Ким

10 марта 2011 г.

СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: млн руб.

Форма № 2

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
I. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2010	1 573 111,69	1 232 533,04
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2020	(892 120,25)	(692 344,45)
Валовая прибыль	2029	680 991,44	540 188,58
Коммерческие расходы	2030	(158 792,64)	(132 146,30)
Управленческие расходы	2040	(35 584,87)	(37 473,69)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	2050	486 613,92	370 568,59
II. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Проценты к получению	2060	16 358,14	13 524,03
Проценты к уплате	2070	(22 378,51)	(27 755,13)
Доходы от участия в других организациях	2080	6 157,04	3 851,41
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	49 501,34	105 284,89
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(53 524,07)	(109 278,89)
Налоговые платежи	2110	(9 808,56)	(8 588,35)
Иные прочие доходы	2120	185 613,42	327 381,44
в том числе: доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2123	8 578,17	1 709,79
Иные прочие расходы	2130	(210 131,23)	(334 025,37)
в том числе: расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2133	(12 015,05)	(1 732,94)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100-110+120-130))	2140	448 401,50	340 962,62
Отложенные налоговые активы	2150	8 188,74	5 574,98
Отложенные налоговые обязательства	2151	(6 164,02)	(10 389,35)
Текущий налог на прибыль	2152	(96 191,96)	(69 844,21)
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2153	5 488,17	726,19
Налог на вмененный доход	2154	0,35	8,05
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152-153-154)	2160	359 722,78	267 038,28
Капитализированный доход	2161	5 205,88	4 229,13
Доля меньшинства	2180	(21 744,76)	(18 385,84)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161-180))	2190	343 183,89	252 881,58
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2201	(2 368,83)	3 653,32
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2202	35,76	26,35
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2203	35,76	26,35
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		9 597,46	9 597,91

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ИНЫХ ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	2210	133 625,12	(142 889,09)	1 218 909,21	(1 211 471,27)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2220	136 008,57	(132 458,96)	236 726,35	(255 833,06)
Банковские услуги	2230		(1 142,75)	—	(2 171,24)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	2240	4 926,44	(12 087,94)	13 863,41	(5 089,11)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2250	875,12	(2 589,94)	548,33	(334,47)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	7 468,95	(185,24)	7 391,08	(530,96)

Руководитель П. С. Федоров

Главный бухгалтер С. Н. Ким

10 марта 2011 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: млн руб.

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель Наименование	Код стр.	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акци- онеров	Доба- вочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непо- крытый убыток)	Итого
Остаток на 31.12.2008 года	3025	105,98	(10,00)	109 334,19	1 589,90	377 567,89	488 587,96
Изменения в учетной политике	3026					(1 015,67)	(1 015,67)
Результат от изменения ставки налога на прибыль	3027					136,31	136,31
Результат от переоценки объектов основных средств	3028						
Остаток на 01 .01.2009 года	3029	105,98	(10,00)	109 334,19	1 589,90	376 688,53	487 708,60
Результат от пересчета иностранных валют	3030						
Чистая прибыль	3031					252 881,58	252 881,58
Дивиденды	3032					(18 428,50)	(18 428,50)
Отчисления в резервный фонд	3033				694,52	(694,52)	—
Увеличение величины капитала — всего	3034		—	—		6 709,92	6 709,92
в том числе:							
дополнительного выпуска акций	3134						
увеличения номинальной стоимости акций	3035						
реорганизации юридического лица	3036						
выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров			—				—
прочее увеличение	30361			—		6 709,92	6 709,92
Уменьшение величины капитала — всего	3037		(0,01)	(1 272,90)			(1 272,91)
в том числе:							
уменьшения номинала акций	3137						
уменьшение количества акций	3038						
реорганизации юридического лица	3039						
результат списания деловой репутации							
выкуп у акционеров собственных акций			(0,01)				(0,01)
прочее уменьшение	30391			(1 272,90)			(1 272,90)
Остаток на 31.12.2009 года	3040	105,98	(10,01)	108 061,29	2 284,42	617 157,01	727 598,69
Изменения в учетной политике	3026						—
Результат от изменения ставки налога на прибыль	3027						—
Результат от переоценки объектов основных средств	3028						
Остаток на 01 .01.2010 года	3029	105,98	(10,01)	108 061,29	2 284,42	617 157,01	727 598,69
Результат от пересчета иностранных валют	3030						
Чистая прибыль	3031					343 183,89	343 183,89
Дивиденды	3032					(22 074,09)	(22 074,09)
Отчисления в резервный фонд	3033				248,00	(248,00)	—
Увеличение величины капитала — всего	3034		0,02	176,16		9 792,84	9 969,02
в том числе:							
дополнительного выпуска акций	3134						
увеличения номинальной стоимости акций	3035						
реорганизации юридического лица	3036						
выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров			0,02				0,02
прочее увеличение	30361			176,16		9 792,84	9 969,00
Уменьшение величины капитала — всего	3037		—	—			—

Показатель	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование							
в том числе:							
уменьшения номинала акций	3137						
уменьшение количества акций	3038						
реорганизации юридического лица	3039						
результат списания деловой репутации							
выкуп у акционеров собственных акций							—
прочее уменьшение	30391			—			—
Остаток на 31.12.2010 года	3040	105,98	(9,99)	108 237,45	2 532,42	947 811,65	1 058 677,51

II. РЕЗЕРВЫ

Наименование	Код стр.	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
предыдущий год		120,41	0,25	(10,27)	110,39
отчетный год		110,39	49,67	(33,68)	126,38
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
предыдущий год		1 469,49	709,35	(4,81)	2 174,03
отчетный год		2 174,03	303,15	(71,14)	2 406,03
Резервы предстоящих расходов и платежей					
предыдущий год	3101	17 139,68	14 739,32	(18 052,32)	13 826,68
отчетный год	3102	13 826,68	20 501,75	(22 995,53)	11 332,90
Оценочные резервы — всего					
предыдущий год	3118	8 879,73	15 495,75	(13 394,71)	10 980,77
отчетный год	3120	10 980,77	37 828,97	(36 746,99)	12 062,74
в том числе:					
Резерв по сомнительным долгам					
предыдущий год	3121	3 171,10	3 524,50	(1 854,95)	4 840,65
отчетный год	3122	4 840,65	3 105,77	(3 115,95)	4 830,47
Прочие резервы					
предыдущий год	3123	5 708,63	11 971,25	(11 539,76)	6 140,12
отчетный год	3124	6 140,12	34 723,19	(33 631,04)	7 232,28

III. СПРАВКИ

Наименование	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года		
1) Чистые активы	3150	762 604,33	1 109 421,85		
				<i>Из бюджета</i>	
				<i>за отчетный год</i>	<i>за предыдущий год</i>
				<i>Из внебюджетных фондов</i>	
				<i>за отчетный год</i>	<i>за предыдущий год</i>
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	3160	0,29	1,85	1,42	2,34
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3170				
в том числе:	3171				
	3172				

Руководитель П. С. Федоров

Главный бухгалтер С. Н. Ким

10 марта 2011 г.

СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2010 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: млн руб.

Форма № 4

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	58 924,37	48 685,50
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступление — всего:	4020	7 620 245,73	5 091 230,80
в том числе:			
средства, полученные от покупателей, заказчиков	40201	1 689 869,32	1 406 136,35
прочие доходы	4030	5 930 376,41	3 685 094,45
Направлено по текущей деятельности — всего	4040	(7 397 927,77)	(4 902 989,57)
в том числе:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(1 266 330,78)	(992 363,71)
на оплату труда	4060	(66 798,55)	(60 646,24)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(40 457,91)	(38 708,90)
на расчеты по налогам и сборам	4080	(504 454,57)	(360 531,88)
на прочие расходы	4085	(5 519 885,96)	(3 450 738,83)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	222 317,96	188 241,23
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступление — всего	4110	107 912,85	499 888,21
в том числе:			
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	256,81	311,54
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	10 304,76	27 806,66
полученные дивиденды	4130	6 149,07	5 041,91
полученные проценты	4140	4 444,44	3 830,93
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	1 472,48	163 874,51
прочие поступления	4151	85 285,29	299 022,66
Направлено по инвестиционной деятельности — всего	4052	(257 313,00)	(648 303,06)
в том числе:			
приобретение дочерних организаций	4160	(96,28)	(2 527,73)
приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(69 219,62)	(77 650,08)
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(24 753,49)	(30 713,46)
займы, предоставленные другим организациям	4190	(6 458,19)	(164 789,56)
прочие перечисления	4191	(156 785,42)	(372 622,23)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(149 400,15)	(148 414,85)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступление — всего	4210	226 765,83	498 035,58
в том числе:			
поступления от эмиссии	4220	2,63	—
займы полученные	4230	4 555,51	19 914,02
кредиты полученные	4250	222 207,69	474 098,60
прочие поступления	4260	—	4 022,96
Направлено по финансовой деятельности — всего	4280	(235 534,37)	(528 422,83)
в том числе:			
погашение займов (без процентов)	4290	(18 031,67)	(115 887,56)
погашение кредитов (без процентов)	4310	(213 725,57)	(402 027,84)
погашение обязательств по фин. аренде	4330	(864,87)	(797,18)
прочее погашение	4340	(2 912,26)	(9 710,25)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	(8 768,54)	(30 387,25)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	4370	64 149,27	9 439,14

<i>Наименование показателя</i>	<i>Код стр.</i>	<i>За отчетный год</i>	<i>За аналогичный период предыдущего года</i>
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4380	124 238,88	58 924,37
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4381	1 165,24	799,73

Руководитель П. С. Федоров

Главный бухгалтер С. Н. Ким

10 марта 2011 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ К СВОДНОМУ (КОНСОЛИДИРОВАННОМУ) БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
ЗА 2010 г.**

Организация: ОАО «НК «Роснефть»
Единица измерения: млн руб.

Форма № 5

I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	574,94	35,70	23,25	587,39
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	38,74	1,81	2,68	37,87
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	523,77	33,66	20,57	536,86
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103	4,86	—	—	4,86
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	7,57	0,23	—	7,80
у патентообладателя на селекционные достижения	5105	—	—	—	—
Организационные расходы	5106	—	—	—	—
Деловая репутация организации	5107	333 289,82	1 482,43	451,84	334 320,41
Прочие	5108	5 079,45	154,64	3,28	5 230,81

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация нематериальных активов — всего	5109	1 143,75	1 476,42
в том числе:			
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	176,78	254,90
организационные расходы	5112	—	—

II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	5113	72 911,00	9 778,08	(709,28)	81 979,80
Сооружения и передаточные устройства	5114	479 973,49	85 832,81	(3 015,39)	562 790,91
Машины и оборудование	5115	188 409,29	44 213,98	(9 662,45)	222 960,82
Транспортные средства	5116	26 343,15	7 388,79	(3 087,91)	30 644,03
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	4 296,83	849,50	(166,86)	4 979,47
Рабочий скот	5118	—	—	—	—
Продуктивный скот	5119	—	—	—	—
Многолетние насаждения	5120	—	—	—	—
Другие виды основных средств	5121	4 837,13	2 004,88	(1 515,36)	5 326,65
Земельные участки и объекты природопользования	5122	1 369,28	611,32	(24,13)	1 956,47
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123	—	—	—	—
Итого	5124	778 140,17	150 679,36	(18 181,38)	910 638,15

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация основных средств — всего	5125	277 652,92	357 439,02
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	184 658,35	236 175,90
машин, оборудования, транспортных средств	5127	88 682,81	115 919,60
других	5128	4 311,76	5 343,52
Передано в аренду объектов основных средств — всего	5129	7 696,53	12 255,30
в том числе:			
здания	5130	4 382,01	7 989,01

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
сооружения	5131	1 089,32	1 079,89
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	28 335,74	28 175,35
Получено объектов основных средств в аренду — всего	5133	114 213,24	116 697,98
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	49 674,31	46 779,33
СПРАВОЧНО:			
Результат переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	15 091,98	21 466,70

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141	14,94	113,64	14,91	113,67
Итого	5142	14,94	113,64	14,91	113,67
	Код	Наличие на начало отчетного года			Наличие на конец отчетного периода
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143		12,28		2,30

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ, наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Всего	5144	—	—	—	—
СПРАВОЧНО					
	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	113,71	159,17		
	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	2,81	0,71			

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	5147	88 157,63	37 683,49	30 069,42	95 771,70
В том числе: Геолого-разведочные работы		22 503,21	17 472,63	13 688,73	26 287,11
Геолого-разведочные активы		65 654,42	20 210,86	16 380,69	69 484,59
	Код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
СПРАВОЧНО	Код				
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5148		22 503,21		26 287,11
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	5149		12 345,17		17 704,96

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5150	81 727,03	90 532,99		
в том числе:					
дочерние общества	5151				
зависимые общества	51511	80 213,72	87 237,86		
прочие организации	51512	1 513,31	3 295,13		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152			724,20	2 130,10
Ценные бумаги других организаций — всего	5153	97,14	—	23 149,04	34 977,56
в том числе:					
акции	5154			569,35	904,48
облигации	51541			17 916,80	22 736,37
векселя	51542	97,14		4 662,89	11 336,71
Предоставленные займы	5155	20 465,81	16 150,44	26 070,10	29 098,62
Депозитные вклады	5156	24 195,36	9,89	50 440,23	151 142,80
Вклады в совместную деятельность	51561				
Прочие вложения	5157	6 749,13	19 940,91	1 233,62	212,76
Итого	5158	133 234,47	126 634,23	101 617,19	217 561,84
<i>ИЗ ОБЩЕЙ СУММЫ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, ИМЕЮЩИЕ ТЕКУЩУЮ РЫНОЧНУЮ СТОИМОСТЬ:</i>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5159				
в том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5161			724,20	2 130,10
Ценные бумаги других организаций — всего	5162			17 916,80	22 736,37
в том числе: долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163			17 916,80	22 736,37
Прочие	5164				
Итого	5165				
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166			79,81	(68,62)
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5167				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Дебиторская задолженность: краткосрочная — всего»	5168	228 005,04	285 960,06
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5169	92 026,62	118 498,39
авансы выданные	5170	19 446,91	31 043,25
прочая	5171	116 531,51	136 418,42
Долгосрочная — всего	5172	23 127,56	21 223,58
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5173	5 355,49	5 611,56
авансы выданные	5174	3 422,74	683,56
прочая	5175	14 349,33	14 928,46
Итого	5176	251 132,60	307 183,64
Кредиторская задолженность: краткосрочная — всего»	5177	345 206,98	310 822,90
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	46 198,47	49 490,10
авансы полученные	5179	13 292,84	17 771,49
расчеты по налогам и сборам	5180	45 933,04	54 771,42
кредиты	5181	140 874,78	87 138,22
займы	5182	26 208,71	25 668,71
векселя	5183	40 275,95	36 782,28
прочая	5184	32 423,19	39 200,68

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Долгосрочная — всего	5185	697 115,28	748 061,75
в том числе:			
кредиты	5186	556 716,76	624 410,41
займы	5187	64 959,06	49 753,32
векселя	5188	155,50	187,85
Итого	5189	1 042 322,26	1 058 884,65

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Стоимость покупных товаров, работ, услуг		132 775,57	95 080,62
Материальные затраты	5188	165 273,92	153 501,00
Затраты на оплату труда	5189	73 055,82	68 564,32
Отчисления на социальные нужды	5190	12 576,94	12 096,91
Амортизация	5191	88 105,05	58 918,12
Прочие затраты	5192	614 710,46	473 803,47
Итого по элементам затрат	5193	1 086 497,76	861 964,44
Изменение остатков (прирост[+], уменьшение [-]): незавершенного производства	5194	(5 615,88)	7 244,45
расходы будущих периодов	5195	79,01	7 335,37
резервов предстоящих расходов	5196	(2 493,78)	(3 313,00)

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Полученные — всего	5197	61 596,16	56 462,70
в том числе:			
векселя	5198	4,42	—
ценные бумаги	5198.1	—	—
имущество	5198.2	720,40	1 134,42
прочее	5198.4	60 871,34	55 328,28
Выданные — всего	5203	55 046,93	64 079,30
в том числе:			
векселя	5204	185,69	602,24
ценные бумаги	5204.1	—	—
имущество	5204.2	—	—
прочее	5204.4	54 861,24	63 477,06

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		На начало отчетного года	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	5209		0,29		1,85
Бюджетные кредиты — всего	5210				

Руководитель П. С. Федоров

Главный бухгалтер С. Н. Ким

10 марта 2011 г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СВОДНОЙ (КОНСОЛИДИРОВАННОЙ) БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГРУППЫ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2010 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2010 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В настоящей пояснительной записке используются следующие термины и определения:

Головная Компания — ОАО «НК «Роснефть».

Группа — совокупность взаимосвязанных организаций, рассматриваемых как единое целое. В основе такой взаимосвязи — участие Головной Компании (ОАО «НК «Роснефть») в дочерних и зависимых обществах и (или) возможность осуществления контроля их деятельности.

Компании Группы — члены Группы, которыми являются, с одной стороны, Головная Компания — ОАО «НК «Роснефть», а с другой стороны — дочерние и зависимые общества. ОАО «НК «Роснефть» выступает по отношению к дочерним обществам в качестве основного (головного), а по отношению к зависимым — преобладающим или участвующим обществом.

Дочернее общество — хозяйственное общество, принимаемые решения которого могут определяться Головной Компанией в силу преобладающего участия в уставном капитале (более 50% голосующих акций акционерного общества или более 50% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью), либо в силу заключенных договоров, либо иным образом.

Зависимое общество — хозяйственное общество, в уставном капитале которого Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 20% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Сводная отчетность Группы — отчетность Группы, отражающая финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период группы взаимосвязанных компаний, сформированная в соответствии с установленными правилами. Правила формирования сводной отчетности предполагают помимо суммирования всех активов, обязательств, доходов и расходов компаний Группы исключение общих статей, представляющих операции между членами Группы.

1. ОРГАНИЗАЦИЯ И СФЕРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОПИСАНИЕ ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» (далее по тексту «Головная Компания») утверждена как открытое акционерное общество 7 декабря 1995 года. Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением государственного предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 1 апреля 1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29 сентября 1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов.

В соответствии с п. 3.4. Устава ОАО «НК «Роснефть» предметом деятельности Головной Компании является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Головная Компания осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

а) проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Головная Компания, так и ее зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности:

- б) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- в) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Головной Компанией, так и зависимыми и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешне-экономическое и правовое обеспечение деятельности как Головной Компании, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- д) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- ж) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т. д.;
- з) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организацию охраны работников и имущества Головной Компании;
- к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- л) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115 035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ И КОНТРОЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Совет директоров Головной Компании осуществляет общее руководство деятельностью Головной Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом Головной Компании к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Головной Компании избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 19.06.2009 г. по 31.12.2010 г. (избран 19.06.2009 г. и 18.06.2010 г. решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», протокол б/н):

1.	Сечин Игорь Иванович	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2.	Богданов Владимир Леонидович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»
4.	Костин Андрей Леонидович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
5.	Некипелов Александр Дмитриевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Вице-президент Российской академии наук
6.	Петров Юрий Александрович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
7.	Реус Андрей Георгиевич	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»
8.	Токарев Николай Петрович	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть»
9.	Рудлофф Ханс-Йорг	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Председатель Правления банка Barclays Capital

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Головной Компании выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Головной Компании за год.

Решением годового общего собрания акционеров 18.06.2010 г. (протокол б/н) 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 (двадцать шесть тысяч девяносто девять) штук акций ОАО «НК «Роснефть». ОАО «НК «Роснефть» исполнило обязательство по передаче акций, в количестве определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Головной Компании в 2010 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» не получают.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть».

До 5 сентября 2010 года (включительно) эту должность занимал Богданчиков Сергей Михайлович.

С 6 сентября Президентом Компании назначен Худайнатов Эдуард Юрьевич (протокол №17 от 04.09.2010 г.)

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

В состав **Правления** Головной Компании входят:

1.	Худайнатов Эдуард Юрьевич	Президент, Председатель правления
2.	Каланда Лариса Вячеславовна	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
3.	Федоров Павел Сергеевич	Первый вице-президент
4.	О'Браен Питер Ллойд	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента
5.	Трегуб Сергей Вадимович	Вице-президент
6.	Турсунов Ризо Шарипович	Вице-президент
7.	Гиляев Гани Гайсинович	И.о. вице-президента

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2010 году произошли изменения в составе Правления Общества. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 5 от 24.04.2010 г.) досрочно прекращены полномочия члена Правления Макарова С. И. и назначен член Правления Федоров П. С.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 23 от 26.11.2010 г.) определен количественный состав Правления Компании в количестве 7 членов; досрочно прекращены полномочия членов Правления Богданчикова С. М. и Плоскины В. В. и назначен членом Правления Г. Г. Гиляев.

Данные об исполнительных органах Общества приведены по состоянию на 31.12.2010 г.

В состав **Ревизионной комиссии** Головной Компании входят:

1.	Кобзев Андрей Николаевич	Начальник Экспертно-аналитического Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
2.	Пахомов Сергей Александрович	Начальник отдела корпоративных и имущественных технологий Федерального агентства по управлению государственным имуществом
3.	Песоцкий Константин Валерьевич	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития РФ
4.	Фисенко Татьяна Владимировна	Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации.
5.	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» приведены по состоянию на 31.12.2010 года в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 18.06.2010 г.

СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 31.12. 2010 г. владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 1 379 763 288 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,02% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);

- владельцем 998 192 487 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,42% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 201 232 577 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,90% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 53 173 081 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,50% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000 000 009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом.

ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ

Основными видами деятельности Группы являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти, производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Продажа нефти, газа, газового конденсата и продуктов нефтепереработки;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Головная Компания получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой и инвестиционной деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Головная Компания подвержена соответствующему валютному риску.

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

По итогам 2010 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 486 613,92 млн руб. По отношению к уровню 2009 года (370 568,59 млн руб.) увеличение показателя составило (31,32%). В 2010 году на промыслах Группы добыто 113,60 млн тонн нефти с газовым конденсатом (в т. ч. ООО «Компания Полярное Сияние» — 0,70 млн тонн и ОАО «Удмуртнефть» — 6,40 млн тонн), что на 6,81 млн тонн больше, чем в 2009 году (106,79 млн тонн). Добыча газа по сравнению с 2009 годом (11,95 млрд. куб. м) немного сократилась на 0,21 млрд. куб. м и составила 11,74 млрд. куб. м газа.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 303 001,47 млн руб. (с учетом НДС, уплаченного поставщиком и подрядчиком), что составляет 118% к 2009 году. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы незначительно снизился в 2010 году на 2,7% и составил на 31.12.2010 г. 25,4 тыс. скважин по причине перевода нерентабельных, высокообводненных скважин в консервацию и другие категории (ожидание ликвидации, контрольный фонд и др.). Введено в эксплуатацию из бурения 925 нефтяных скважин (в 2009 году было введено 837 аналогичных скважин).

В 2010 году ОАО «НК «Роснефть» приобрело девять лицензий, в том числе:

- две лицензии для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Притеречного и Суворовского участков на территории Грозненского и Гудермесского районов Чеченской Республики;
- шесть новых лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на безакционной/конкурсной основе (по распоряжению Правительства РФ) в пределах:
 - участка «Астрахановское море-Некрасовский» в акватории Охотского моря на территории северо-западного шельфа острова Сахалин,
 - Южно-Русского участка на востоке юго-восточной части Баренцева моря, называемой Печорским морем,
 - Южно-Черноморского участка в восточной части акватории Черного моря,
 - Восточно-Приновоземельского-1 участка в юго-западной части акватории Карского моря,
 - Восточно-Приновоземельского-2 участка в центральной части акватории Карского моря,
 - Восточно-Приновоземельского-3 участка в южной части акватории Карского моря;
- лицензию на разведку и добычу питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения полигона научного центра «Биосфера» на участке «Урочище Чигурсана» в МО «Майкопский район» Республики Адыгея.

А также компаниями группы были приобретены 19 лицензий в Самарской области (ОАО «Самаранефтегаз») и 3 лицензии в связи с приобретением ОАО «Ингушнефтегазпром».

Головная Компания и компании Группы вовлечены в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Головной Компании, на территории дочерних обществ и на территориях, где Группа участвует в долевых проектах. Финансирование затрат осуществляется в основном за счет собственных средств. Наряду с этим Группа занималась поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Группа получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем нефтяного сырья Группы, переработанного на нефтеперерабатывающих заводах в 2010 году, составил 50,49 млн тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефтяного сырья увеличился по сравнению с 2009 годом на 1,3%.

Реализация нефтепродуктов с учетом реализации через сбытовые компании Группы закупаемых нефтепродуктов составила 48,13 млн тонн, что выше уровня 2009 года на 4,0%. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт

в 2010 году составила 26,59 млн тонн, что меньше на 4,3% соответствующего показателя 2009 года. Объем продаж на внутреннем рынке увеличился с 18,52 млн тонн в 2009 году до 21,54 млн тонн в 2010 году, или на (16,3%).

По итогам работы за 2010 год списочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность на 31.12.2010 г., составила 167,85 тыс. человек. Численность работающих в 2010 году увеличилась по сравнению с 2009 годом на 912 человек (0,5%). Основной причиной этого увеличения является рост численности персонала в предприятиях нефтепродуктообеспечения (в связи с вводом в эксплуатацию новых АЗС/АЗК), а также ростом численности в отдельных сервисных предприятиях, обслуживающих предприятия группы нефтегазодобычи в связи с ростом их объемов работ.

3. МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ (СВОДНОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

НОРМАТИВНАЯ БАЗА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- *Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями);*
- *Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное Приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);*
- *Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (с последующими изменениями и дополнениями);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (с последующими изменениями и дополнениями);*
- *Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112 (с последующими изменениями и дополнениями) — далее «Методические рекомендации по составлению сводной отчетности»;*
- *Международных стандартов финансовой отчетности (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности).*

ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Сводная бухгалтерская отчетность Группы объединяет бухгалтерскую отчетность Головной Компании и ее Дочерних обществ, а также включает данные о Зависимых обществах, являющихся юридическими лицами по законодательству места их государственной регистрации.

В сводную бухгалтерскую отчетность включена бухгалтерская отчетность Дочерних обществ, соответствующая критериям, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности.

До составления сводной бухгалтерской отчетности выверены и урегулированы все взаиморасчеты и иные финансовые взаимоотношения Головной Компании и Дочерних обществ, а также Дочерних обществ между собой.

Сводная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Головной Компании. Иным заинтересованным пользователям сводная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению Головной Компании.

ПРАВИЛА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Сводная бухгалтерская отчетность Группы сформирована в соответствии с порядком, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности и Международными стандартами финансовой отчетности (далее — МСФО) (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности). Объединение показателей бухгалтерской отчетности Головной Компании и Дочерних обществ в сводную бухгалтерскую отчетность производилось с применением следующих основных правил:

1. Использование единой учетной политики в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов.
2. Составление бухгалтерской отчетности компаниями Группы за один и тот же период и на одну и ту же отчетную дату.
3. В сводную бухгалтерскую отчетность не включались:
 - 1) финансовые вложения Головной Компании в уставные капиталы Дочерних обществ и, соответственно, уставные капиталы Дочерних обществ в части, принадлежащей Головной Компании;
 - 2) показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
 - 3) выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами и затраты, приходящиеся на эту реализацию;
 - 4) любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
 - 5) прибыль и убытки от операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также Дочерних обществ между собой;
 - 6) дивиденды, выплачиваемые Дочерними обществами Головной Компании, либо другим Дочерним обществам Группы, а также Головной Компанией своим Дочерним обществам. В сводной бухгалтерской отчетности отражены дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в Группу.

4. В сводном бухгалтерском балансе показатель «Доля меньшинства» отражает величину капитала Дочернего общества, не принадлежащего Головной Компании.

КОМПАНИИ ГРУППЫ

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2010 год включены показатели бухгалтерской отчетности следующих дочерних обществ:

№	Наименование организации	Основная деятельность
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ		
1	ООО «РН-Северная нефть»	Оказание операторских услуг
2	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Оказание операторских услуг
3	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	Оказание операторских услуг
4	ООО «РН-Пурнефтегаз»	Оказание операторских услуг
5	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	Оказание операторских услуг
6	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	Оказание операторских услуг
7	ОАО «НК «Роснефть» — Дагнефть»	Добыча нефти и газа
8	ОАО «Дагнефтегаз»	Добыча нефти и газа
9	ОАО «Грознефтегаз»	Оказание операторских услуг
10	ООО «Компания Полярное Сияние»	Добыча нефти и газа
11	ЗАО «Ванкорнефть»	Добыча нефти и газа
12	ОАО «Харбижин»	Владение недвижимостью (нефтяные скважины, лицензии)
13	ООО «Камчатнефтегаз»	Поиск, разведка, ГИС
14	ЗАО «Элвари Нефтегаз»	Поиск, разведка, ГИС
15	ОАО «Удмуртнефть»	Добыча нефти и газа
16	ООО «РН-Каспмор»	Поиск, разведка, ГИС
17	ООО «РН-Шельф-Юг»	Добыча нефти и газа
18	ОАО «Самаранефтегаз»	Добыча нефти и газа
19	ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания»	Добыча нефти и газа
20	ООО «Каспойл»	Добыча нефти и газа
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ		
21	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Переработка нефти и газа
22	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Переработка нефти и газа
23	ООО «РН-Приморский НПЗ»	Переработка нефти и газа
24	ОАО «НК «Роснефть» — МЗ «Нефтепродукт»	Переработка нефти и газа
25	ОАО «Ачинский НПЗ»	Переработка нефти и газа
26	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	Переработка нефти
27	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Переработка нефти и газа
28	ОАО «Сызранский НПЗ»	Переработка нефти и газа
29	ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Переработка нефти
30	ЗАО «Отраденский ГПЗ»	Переработка газа
31	ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»	Переработка газа
ПРЕДПРИЯТИЯ НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЯ		
32	ООО «РН-Находканефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
33	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
34	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
35	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
36	ОАО «НК «Роснефть» — Ставрополье»	Реализация нефтепродуктов
37	ЗАО «Рокада Маркет»	Реализация нефтепродуктов
38	ООО РС «Сервис»	Реализация нефтепродуктов
39	ООО РС «Смарт-Транзит»	Реализация нефтепродуктов
40	ООО «Смарт-Ростов»	Реализация нефтепродуктов
41	Trumpet Ltd.	Реализация нефтепродуктов
42	КОО «Роснефть-Монголия»	Реализация нефтепродуктов
43	ООО «РН-Бункер»	Реализация нефтепродуктов

44	ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
45	ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
46	ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
47	ООО «РН-Чеченефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
48	ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
49	ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
50	ООО «РН-Аэро»	Реализация авиационного топлива
51	ОАО «НК «Роснефть» — Кубаньнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
52	ООО «Тэско»	Реализация нефтепродуктов
53	ОАО «НК «Роснефть» — Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Реализация нефтепродуктов
54	ОАО «НК «Роснефть» — Курганнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
55	ОАО «НК «Роснефть» — Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
56	ООО «Октан-Сервис»	Реализация нефтепродуктов
57	ОАО «НК «Роснефть» — Смоленскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
58	ОАО «НК «Роснефть» — Алтайнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
59	ОАО «НК «Роснефть» — Ямалнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
60	ОАО «НК «Роснефть» — Мурманскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
61	ЗАО «Экспонефть»	Реализация нефтепродуктов
62	ОАО «НК «Роснефть» — АРТАГ»	Реализация нефтепродуктов
63	ООО «РН-Абхазия»	Реализация нефтепродуктов
64	ОАО «СП Антарес»	Реализация нефтепродуктов
65	Oxoil Ltd.	Реализация нефтепродуктов
66	ЗАО «Компания «ПАРКойл»	Реализация нефтепродуктов
67	ОАО «Бурятнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
68	ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
69	ОАО «Томскнефтепродукт ВНК»	Реализация нефтепродуктов
70	ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»	Реализация нефтепродуктов
71	ООО «Магис»	Реализация нефтепродуктов
72	ОАО «Самаранефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
73	ОАО «Белгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
74	ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
75	ОАО «Воронежнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
76	ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
77	ЗАО «Орелнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
78	ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
79	ЗАО «Пензанефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
80	ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
81	ОАО «РН-Москва»	Реализация нефтепродуктов
82	ЗАО «НБА-Сервис»	Реализация нефтепродуктов
83	ЗАО «Мытищинская топливная компания»	Реализация нефтепродуктов
84	ЗАО «Контракт Ойл»	Реализация нефтепродуктов
85	ООО «Контракт Ойл П»	Реализация нефтепродуктов
86	ЗАО «Контракт Ойл Р»	Реализация нефтепродуктов
87	ОАО «Гермес-Москва»	Реализация нефтепродуктов
88	ЗАО «Ю-Тверь»	Реализация нефтепродуктов
89	ООО «Подольскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
90	ЗАО «Агронефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
91	ООО «Авиатерминал»	Реализация нефтепродуктов
92	ООО «Юкос-Петролеум»	Реализация нефтепродуктов
93	ООО «Юкос-Ладога»	Реализация нефтепродуктов
94	ООО «ЮКОС-Авиэйшн Маркетинг»	Реализация нефтепродуктов
95	ОАО «Ставропольнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов

96	ОАО «Хантымансийскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
97	ООО «Ю-Кубань»	Реализация нефтепродуктов
98	ЗАО «ЮКОС-Петролиум»	Реализация нефтепродуктов
99	ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
100	ООО «Сервис-М»	Реализация нефтепродуктов
101	ЗАО «Фирма ВАО Р. ПРИМ»	Реализация нефтепродуктов
102	ООО «Юг-Миниойл»	Реализация нефтепродуктов
103	ООО «Торговый дом «ЮКОС-М»	Реализация нефтепродуктов
104	ООО «ЮКОС-Балтика»	Реализация нефтепродуктов
105	ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
106	ООО «РН-Шереметьво»	Реализация авиационного топлива
107	ООО «РН-Трейд»	Реализация нефтепродуктов
108	ООО «РН-Трейдинг»	Реализация нефтепродуктов
109	ООО «ПАРКойл-Рамень»	Оптовая торговля
110	Rosneft Marine Holdings Limited	Бункерные операции
111	Rosneft Marine UK Limited	Бункерные операции
ГРУППА ШЕЛЬФОВЫХ ПРОЕКТОВ		
112	ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	Управление инвестиционными проектами
113	West Kamchatka Holding B. V.	Инвестиционная деятельность
114	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	Управление инвестиционными проектами
115	Elvary Neftegaz Holding B. V.	Инвестиционная деятельность
116	ЗАО «РН-Астра»	Управление инвестиционными проектами
117	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	Инвестиционная деятельность
118	Vostok-Shmidt Neftegaz Holdings B. V.	Инвестиционная деятельность
119	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	Инвестиционная деятельность
120	Zapad-Shmidt Neftegaz Holdings B. V.	Инвестиционная деятельность
121	ОАО «Роснефть-Сахалин»	Управление инвестиционными проектами
122	Transshelf Shipping Ltd.	Инвестиционная деятельность
123	Sakhalinskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
124	ООО «РН-Шельф Абхазии»	Управление инвестиционными проектами
УПРАВЛЕНИЕ ЗАРУБЕЖНЫМИ ПРОЕКТАМИ		
125	Rosneft International Ltd.	Инвестиционная деятельность
126	ООО «РН-Иностранные проекты»	Инвестиционная деятельность
127	ООО «РН-Иностранные инвестиции»	Инвестиционная деятельность
128	Rosneft Investments	Инвестиционная деятельность
129	ООО «РН-Эксплорейшн»	Управление зарубежными проектами
130	Rosneft Shell Caspian Ventures Ltd.	Управление зарубежными проектами
ГРУППА СЕРВИСНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ		
131	ООО «ЮНГ-Теплонефть»	Сервисы
132	ООО «ЮНГ-Энергонефть»	Энергетика
133	ООО «ЮНГ-Сервис»	Сервисы
134	ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	Сервисы
135	ООО «КНГ-Питание Сервис»	Сервисы
136	ОАО «НГТ-Энергия»	Сервисы
137	ОАО «СПНУ «Роснефть-Термнефть»	Сервисы
138	ООО «Пурнефтепереработка»	Сервисы
139	ОАО «Сахалинморнефтемонтанж»	Сервисы
140	ООО «СМУ-3»	Строительство
141	ООО «Кубань-Сервис»	Сервисы
142	ООО «ПАРК-Сервис»	Сдача имущества в аренду
143	ООО «Вега»	Сдача имущества в аренду
144	ООО «ПАРКойл-Раменское»	Сдача имущества в аренду
145	ЗАО «Удмуртнефть-Бурение»	Сервисы

146	ООО «Нефтебытсервис»	Сервисы
147	ООО «Нефетрубопроводсервис»	Сервисы
148	ООО «Удмуртэнергонефть»	Энергетика
149	ООО «Специальный технологический транспорт»	Сервисы
150	ООО «ЧОП «Гарант-Ижевск»	Охранные услуги
151	ЗАО «Технологический транспорт»	Сервисы
152	ЗАО «Капитальный ремонт скважин»	Сервисы
153	ООО «Механик»	Сервисы
154	ООО «Самаранефтегаз-Склад»	Сервисы
155	ООО «Самаранефтегаз-Сервис»	Сервисы
156	ООО «Самаранефтеавтоматика»	Сервисы
157	ЗАО «Ачинск-Терминал»	Сдача в аренду имущества
158	ООО «Сервис-Центр»	Сервисы
159	ЗАО «Новокуйбышевск-Терминал»	Сдача в аренду имущества
160	ООО «Офис»	Сервисы
161	ЗАО «Куйбышев-Терминал»	Сдача в аренду имущества
162	ЗАО «Сызрань-Терминал»	Сдача в аренду имущества
163	ООО «Сервисный центр»	Сервисы
164	ОАО «Ангарскнефтехимремстрой»	Строительство сооружений, капитальный ремонт оборудования
165	ОАО «Ангарское управление энергосистемы»	Энергетика
166	ООО «Ассет»	Сдача имущества в аренду
167	ОАО «АЗС-Сервис»	Сервисы
168	ЗАО «Энергосервис»	Сервисы
169	ООО «Кинельский склад»	Сдача имущества в аренду
170	ЗАО «Манойл»	Сдача в аренду имущества
171	ОАО «Самаранефтепродукт-Автоматика»	Сервисы
172	ООО «ЮКОС-ФБЦ»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
173	ООО «Центр Учет»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
174	ООО «Контроль-Сервис»	Сдача имущества в аренду
175	ООО «Мамонтовский КРС»	Сервисы
176	ООО «ЮКОРТ»	Сервисы
177	ООО «Бурение-Суходол»	Сервисы
178	ООО «Транспорт-Богучаны»	Сервисы
179	ООО «Энергонефть-Томск»	Сервисы
180	ООО «Энергонефть-Самара»	Сервисы
181	ООО «РН-Бурение»	Сервисы
182	ООО «РН-Сервис»	Сервисы
183	ООО «ПНГ-Капитальный ремонт скважин»	Сервисы
184	ООО «ПНГ-Транспорт»	Сервисы
185	ООО «ПНГ-ОРС»	Сервисы
186	ООО «Усинское УТТ»	Сервисы
187	ООО «Усинск Снабсервис»	Сервисы
188	ООО «Усинский коммунальный сервис»	Сервисы
189	ООО «Усинск Нефтепромремонт»	Сервисы
190	ООО «Усинский КРС»	Сервисы
191	ООО «ПНГ-Коммунальный сервис»	Сервисы
192	ООО «ПНГ-Нефтепромсервис»	Сервисы
193	ООО «ПНГ-Склад»	Сервисы
194	ООО «Сахалинское УТТ»	Сервисы
195	ООО «Сахалин Склад»	Сервисы
196	ООО «Охинский механический завод»	Сервисы
197	ООО «Сахалинский ПРС»	Сервисы

198	ООО «Ставрополь-Нефтеремонт»	Сервисы
199	ООО «Ставропольское УТТ»	Сервисы
200	ООО «Ставропольский КРС»	Сервисы
201	ООО «Ванкорское УТТ»	Сервисы
202	ООО «РН-Сервис-Склад»	Сервисы
203	ООО «ЮНГ-Нефтехимсервис»	Сервисы
204	ООО «Краснодарнефтегаз-Ремонт»	Сервисы
205	ООО «КНГ-Кубанское Управление Технологического Транспорта»	Сервисы
206	ООО «Имущество-Сервис-Нефтеюганск»	Сервисы
207	ООО «МамонтовЭПУсервис»	Сдача имущества в аренду
208	ООО «Имущество-Сервис-Самара»	Сдача имущества в аренду
209	ООО «Самара-Электро-Сервис»	Сервисы
210	ООО «Самарский ИТЦ»	Сервисы
211	ООО «ЮганскЭПУсервис»	Сдача в аренду имущества
212	ООО «Имущество-Сервис-ССК»	Сервисы
213	ООО «Юганскнефтепромбурсервис»	Сервисы
214	ООО «ЮганскСпецСтрой»	Сервисы
215	ООО «Юганскавтотранс-1»	Сервисы
216	ООО «Транспорт-Отрадный-2»	Сервисы
217	ООО «УРС-Самара»	Сервисы
218	ООО «Самара-Реммаш-Сервис»	Сервисы
219	ООО «Нефтепромремонт»	Сервисы
220	ООО «ПРС»	Сервисы
221	ООО «Стрежевская Сервис-Экология»	Сервисы
222	ООО «Стрежевское ДРСУ»	Сервисы
223	ООО «УТТ-2»	Сервисы
224	ООО «УТТ-4»	Сервисы
225	ОАО «КНГ-Машзаводсервис»	Сервисы
226	ООО «РН-Энерго»	Энергетика
227	ООО «Сахалинэнергонефть»	Энергетика
228	ООО «РН-Пожарная безопасность»	Противопожарная деятельность
229	ООО «Дубининское»	Сдача имущества в аренду
230	ЗАО «РН-Мамонтово»	Сервисы
231	ООО «РН-Информ»	Информационные услуги
232	ООО «РН-Учет»	Услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета
233	ООО «РН-Строй»	Строительство трубопроводов и сооружений
234	ООО «РН-Здоровье»	Санаторно-курортные услуги
235	ОАО «Пурнефтеотдача»	Сервисы
236	ООО ЧОП «РН-Охрана»	Охранные услуги
237	ООО ЧОП «РН-Охрана-Алтай»	Охранные услуги
238	ООО ЧОП «РН-Охрана-Ангарск»	Охранные услуги
239	ООО ЧОП «РН-Охрана-Ачинск»	Охранные услуги
240	ООО ЧОП «РН-Охрана-Белгород»	Охранные услуги
241	ООО ЧОП «РН-Охрана-Брянск»	Охранные услуги
242	ООО ЧОП «РН-Охрана-Бурятия»	Охранные услуги
243	ООО ЧОП «РН-Охрана-Ванкор»	Охранные услуги
244	ООО ЧОП «РН-Охрана-Иркутск»	Охранные услуги
245	ООО ЧОП «РН-Охрана-Комсомольск»	Охранные услуги
246	ООО ЧОП «РН-Охрана-Орел»	Охранные услуги
247	ООО ЧОП «РН-Охрана-Липецк»	Охранные услуги
248	ООО ЧОП «РН-Охрана-Пенза»	Охранные услуги
249	ООО ЧОП «РН-Охрана-Приморье»	Охранные услуги
250	ООО ЧОП «РН-Охрана-Самара»	Охранные услуги

251	ООО ЧОП «РН-Охрана-Сахалин»	Охранные услуги
252	ООО ЧОП «РН-Охрана-СК»	Охранные услуги
253	ООО ЧОП «РН-Охрана-Смоленск»	Охранные услуги
254	ООО ЧОП «РН-Охрана-Ставрополь»	Охранные услуги
255	ООО ЧОП «РН-Охрана-Тамбов»	Охранные услуги
256	ООО ЧОП «РН-Охрана-Томск»	Охранные услуги
257	ООО ЧОП «РН-Охрана-Усинск»	Охранные услуги
258	ООО ЧОП «РН-Охрана-Югра»	Охранные услуги
259	ООО ЧОП «РН-Охрана-Краснодар»	Охранные услуги
260	ООО «Комсомольскнефтезаодремстрой»	Сервисы
261	ООО «КНПЗ-Сервис»	Сервисы
262	ООО «Нефетранссервис»	Сервисы
263	ОАО «КОЗ УПНП и КРС»	Сервисы
264	ООО «РН-Аэрокрафт»	Сервисы
ГРУППА ФИНАНСОВЫХ ИНСТИТУТОВ		
265	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	Банковская деятельность
266	ООО «Охабанк»	Банковская деятельность
НАУКА		
267	ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр»	Наука
268	ОАО «Самаранефтехимпроект»	Наука
269	ООО «СамарНИПИнефть»	Наука
270	ОАО «СвНИИНП»	Наука
271	ООО «ЮганскНИПИнефть»	Наука
272	ОАО «Ангарскнефтехимпроект»	Наука
273	ООО «Юганскнефтегеофизика-ГЕОФИМП»	Наука
274	ООО «СахалинНИПИморнефть»	Наука
275	ООО «РН-УфаниПИнефть»	Наука
276	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	Наука
277	ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»	Наука
ГРУППА ЛОГИСТИКИ И ТРАНСПОРТА		
278	ЗАО «Роснефтьфлот»	Логистика и транспорт
279	ЗАО «Восточный нефтеналивной терминал»	Логистика и транспорт
280	ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	Логистика и транспорт
ГРУППА ПРОЧИХ ОРГАНИЗАЦИЙ		
281	ООО «Санаторий «Минеральный»	Санаторно-курортные услуги
282	ООО «Санаторий «Изумрудный»	Санаторно-курортные услуги
283	ООО «Туапсенефтепродукт-Автосервис»	Автосервис
284	ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена»	Санаторно-курортные услуги
285	ООО «РН-Регион»	Розничная торговля моторным маслом
286	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	ГРП
287	Shelf Support Shiphold Ltd.	Владение недвижимостью
288	Skyways Assets Management	Оказание фрахтовых услуг
289	Rosneft Shipping Ltd.	Выполнение контрактных обязательств для судна «Исполин»
290	Skyline Asset Management Ltd.	Оказание фрахтовых услуг
291	Ekhably Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
292	Kurilskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
293	Losiem Commercial	Инвестиционная деятельность
294	Okha Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
295	Anglo Siberian Oil Company (Кипр)	Инвестиционная деятельность
296	Anglo Siberian Oil Company (Англия)	Инвестиционная деятельность
297	Anglo Siberian Oil Company Holdings Ltd. (Англия)	Инвестиционная деятельность
298	Трампет ГМБХ	Услуги по управлению
299	Rubio Holdings Ltd.	Бербоутный судовладелец

300	Rosneft Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
301	Venin Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
302	ООО «Венинефть»	ГРП
303	Taihu Ltd.	Инвестиционная деятельность
304	ЗАО «Промлизинг»	Инвестиционная деятельность
305	ООО «Ойл-Телеком»	Услуги электросвязи
306	ООО «Удмуртнефть-Снабжение»	Материально-техническое обеспечение
307	ООО «Нефть-Антив»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
308	ЗАО «Инзернефть»	ГРП
309	ЗАО «Красноярскгеофизика»	Геофизические исследования
310	ОАО «Енисейнефтегаз»	Оказание услуг по строительству и испытанию скважин
311	ООО «СКАН»	Санаторно-курортные услуги
312	ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок»	Переработка продукции переработки нефти и производство масел и присадок
313	ООО «Отель Веста»	Санаторно-курортные услуги
314	ООО «СОК «Здоровье»	Санаторно-курортные услуги
315	ООО «Ремонтно-механический завод»	Производство теплообменных устройств
316	ООО «Новокуйбышевский завод катализаторов»	Производство и ремонт катализаторов
317	ОАО «Восточно-Сибирский машиностроительный завод»	Производство специального оборудования
318	ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза»	Производство катализаторов и нефтехимической продукции
319	ОАО «Ангарский завод полимеров»	Переработка остаточной продукции переработки нефти и производство полимеров
320	ООО «База отдыха «Энхалук»	Санаторно-курортные услуги
321	ООО «Бурят-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
322	ООО «Иркутск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
323	ООО «Томск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
324	ООО «Хакас-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
325	ООО «Самара-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
326	ЗАО «Белгород-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
327	ЗАО «Брянск-Терминал М»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
328	ЗАО «Воронеж-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
329	ЗАО «Липецк-Терминал М»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
330	ЗАО «Прионский-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
331	ООО «Тамбов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
332	ООО «Пенза-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
333	ООО «Ульяновск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
334	ООО «Ростов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
335	ООО «Ставрополь-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
336	ООО «ЮКОС-Карт»	Выпуск и обслуживание пластиковых карт
337	ОАО «Самаранефтехимавтоматика»	Проектная деятельность
338	ООО «ЮКОС-Москва»	Информационно-консультационные услуги
339	ЗАО «ЮКОС-РМ»	Информационно-консультационные услуги
340	ЗАО «ЮКОС-ЭП»	Услуги по организации и управлению производством
341	ЗАО «ЮКОС-М»	Предоставление услуг по управлению
342	ООО «Юг-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
343	ООО «Алнас-Электрон»	Производство систем управления
344	ООО «Алнасмаш»	Предоставление помещений в субаренду. Аренда имущества
345	ООО «Алнасмашсервис»	Финансовая аренда. Лизинг
346	ООО «СИБИНТЕК-Лизинг»	Финансовая аренда. Лизинг
347	ЗАО «Нефтепромстройсервис»	Инвестиционная деятельность
348	ООО «Дуома»	Инвестиционная деятельность
349	ООО «ЦПУ-Нефтеюганск»	Услуги по управлению
350	ООО «ЦПУ-Стрежевой»	Услуги по управлению

351	ООО «ЦПУ-Самара»	Услуги по управлению
352	ООО «Альциона»	Инвестиционная деятельность
353	ЗАО «Сервисные технологии»	Услуги по управлению
354	ООО «РН-Развитие»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
355	ООО «Нефтепромлизинг»	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
356	ООО «Морское агентство «Шельф-Флот»	Услуги морского агентирования
357	ООО «Фемко-Тревел»	Посредническая деятельность
358	Shelf Crewing Services Ltd.	Комплектование экипажей
359	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	Управление проектами
360	Shelf Ltd.	Инвестиционная деятельность
361	Sakh Shipmanagement Contractors Ltd.	Менеджер судов
362	Sakh Drilling Management Contractors Ltd.	Менеджер буровых
363	FEMCO-Gulf Ltd.	Менеджер буровых
364	Neftcon Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
365	Spets Navigation Ltd.	Менеджер судов
366	Neftegas Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
367	Lexacono Services Ltd.	Менеджер судов
368	Shelf Drillhold Ltd.	Менеджер буровых
369	Torchinov Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
370	Shelf Tanker Ltd.	Менеджер судов
371	Kolendo Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
372	Katangly Shipping Ltd.	Менеджер судов
373	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	Сервисы
374	ОАО «Охинская ТЭЦ»	Энергетика
375	ООО «Вал Шатского»	Сервисы
376	ООО «Восток-Энерджи»	ГРП
377	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	Санаторно-курортные услуги
378	ООО «РН-Сервис-Экология»	Сервисы
379	ЗАО «РН-Сети»	Сервисы
380	ООО «ЕвроТрейд»	Инвестиционная деятельность
381	ООО «РН-Драгмет»	Инвестиционная деятельность
382	ООО «РН-Карт-Алтай»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
383	ООО «РН-Карт-Архангельск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
384	ООО «РН-Карт-Белгород»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
385	ООО «РН-Карт-Брянск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
386	ООО «РН-Карт-Бурятия»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
387	ООО «РН-Карт-Волгоград»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
388	ООО «РН-Карт-Дальний Восток»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
389	ООО «РН-Карт-Иркутск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
390	ООО «РН-Карт-Карачаево-Черкессия»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
391	ООО «РН-Карт-Курган»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
392	ООО «РН-Карт-Липецк»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
393	ООО «РН-Карт-Москва»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
394	ООО «РН-Карт-Мурманск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
395	ООО «РН-Карт-Орел»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам

396	ООО «РН-Карт-Пенза»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
397	ООО «РН-Карт-Ростов»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
398	ООО «РН-Карт-Санкт-Петербург»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
399	ООО «РН-Карт-Самара»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
400	ООО «РН-Карт-Смоленск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
401	ООО «РН-Карт-Тамбов»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
402	ООО «РН-Карт-Тверь»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
403	ООО «РН-Карт-Томск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
404	ООО «РН-Карт-Ульяновск»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
405	ООО «РН-Карт-Хакасия»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
406	ООО «РН-Карт-Кабардино-Балкария»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
407	ООО «РН-Карт-Воронеж»	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам

Бухгалтерские отчетности ОАО «Всероссийский Банк Развития Регионов» и ООО «Охабанк» были включены в сводную бухгалтерскую отчетность по общим правилам с предварительной трансформацией банковской отчетности в промышленную.

Отчетность ООО «Компания Полярное Сияние» включена в сводную отчетность Группы по методу полной консолидации по причине того, что пропорциональное включение показателей отчетности Дочернего общества в сводную отчетность Группы не обеспечит достоверности сводной отчетности, в том числе не позволит ОАО «НК «Роснефть» использовать показатели сводной отчетности для принятия управленческих решений. Помимо этого указанием Минэнерго РФ от 13.08.2003 определено, что начиная с третьего квартала 2003 года в расчете поставок нефтяного сырья объемы добычи ООО «Компания Полярное Сияние» учитывать в составе ОАО «НК «Роснефть».

В сводную отчетность не включены показатели некоторых дочерних компаний (ООО «Енисейнефть», ЗАО «Ордалия 2000», ООО «Учет и отчетность», ООО «ФТТ Сервис», ООО «ЧОП «Гранит», ООО «Юридический центр», ООО «Алнас РД», ООО «Алнас Цунар» и др.) по причине процесса ликвидации этих компаний. Менеджмент Компании считает, что отсутствие финансовых показателей этих компаний не повлияет на сводную отчетность ввиду их незначительности.

Долгосрочные инвестиции в зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе финансовых вложений по фактическим произведенным затратам с учетом капитализированного дохода. Сумма вложений в зависимые общества составила 87 237,86 млн руб. Перечень зависимых обществ приведен в таблице ниже.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия, % (для АО Доля участия/доля в голосующих акциях)
1	ОАО «Самаранефтегеофизика»	54,97/46,46
2	Rosneft Sroytransgas Ltd.	50,00
3	ЗАО «Восточно-Сибирская топливная компания»	50,00/50,00
4	ООО «Сахалинские нефтегазовые технологии»	50,00
5	ЗАО «Кубаньэнерготранс»	49,98/49,98
6	ООО «СМНМ ВИКО ИСК»	50,00
7	ООО «Кенц-СМНМ»	50,00
8	ООО «Паркер СМНГ Дриллинг»	50,00
9	ОАО «Московская газовая компания»	50,00/50,00
10	ЗАО «Влакра»	50,00/50,00
11	ТОО «Адай Петролеум Компании»	50,00
12	ОАО «Томскнефть» ВНК	50,00/50,00
13	ООО «ЕвроКооп»	50,00
14	КОО «Мэгрэван»	50,00
15	Halliburton Sakhalin Ltd.	50,00
16	ООО «Каспийская нефтяная компания»	49,89
17	Китайско-Российская восточная нефтехимическая компания	49,00

18	ЗАО «Катран»	49,00
19	ООО «ЮгСатКом»	49,00
20	ООО «Пурсатком»	49,00
21	ООО «Сибирская интернет компания»	48,99
22	ЗАО «Каспий-1»	45,00/45,00
23	ЗАО СП «Афган-Роснефть»	44,75/48,31
24	ООО «НК «Приазовнефть»	42,50
25	ООО «КрасГеолНац»	42,28
26	ЗАО «Гарант СК» ЧОП	39,98/39,98
27	ЗАО «ЗарИТ»	37,00/37,00
28	ЗАО «Совхоз «Заречье»	36,08
29	ОАО «Нефтемаркет»	34,34/34,34
30	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33
31	ЗАО «Морнефтегазпроект»	33,33/33,33
32	ОАО «НГК «Ставрополье»	31,81/31,81
33	ОАО «Енисейгеофизика»	30,44/30,44
34	ЗАО «Росшельф»	26,42/26,42
35	ОАО «Кубаньэнерго»	26,26/26,26
36	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	26,26/26,26
37	ОАО «Кубанская генерирующая компания»	26,26/26,26
38	ОАО «Кубанские магистральные сети»	26,26/26,26
39	ООО «Автосоюз»	26,00
40	ООО «Удача»	26,00
41	ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94/25,94
42	ОАО «Томская распределительная компания»	25,88/25,64
43	ОАО «Томская энергосбытовая компания»	25,88/25,64
44	ОАО «Томские магистральные сети»	25,88/25,64
45	ОАО «Томскэлектросетьремонт»	25,88/25,64
46	ОАО «Томскэнергоремонт»	25,88/25,64
47	ООО «НТ «Белокаменка»	25,50
48	ЗАО «ЭКЗА»	25,07/25,07
49	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00/25,00
50	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00/25,00
51	ООО «Енисейнефтеком»	21,21
52	ООО «Северная ГПЭП»	16,07
53	ООО «Транснефть-Терминал»	12,75
54	ООО «ЧОП «Роснефть-Охрана»	

Капитализированный доход по зависимым обществам включен в состав сводного (консолидированного) бухгалтерского баланса по строке «Долгосрочные финансовые вложения» и на 31.12.2010 г. составил 9 435,01 млн руб., а также представлен отдельной строкой в сводном (консолидированном) отчете о прибылях и убытках за 2010 год в сумме 5 205,88 млн. руб. Капитализированный доход по ряду зависимых обществ не включен в состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности в связи с тем, что отчетность Группы составлена в более ранние сроки, чем отчетность зависимых обществ (ЗАО «Кубаньэнерготранс», ООО «Кенц-СМНМ», ЗАО СП «Афган-Роснефть», ООО «Миньон», Rosneft Stroytransgas Ltd., Halliburton Sarhalin Ltd., ЗАО «Катран», ЗАО «Каспий-1», ОАО «Томскнефтегаз-геология», ОАО «Нефтемаркет» и др.). Менеджмент Компании считает, что отсутствие финансовых показателей этих компаний не повлияет на сводную отчетность ввиду их несущественности.

5. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности для составления сводной бухгалтерской отчетности Группы должна использоваться единая учетная политика в отношении аналогичных объектов учета. Для выполнения этого требования, начиная с 2002 г. учетная политика Дочерних обществ Группы, была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика обществ, входящих в Группу, сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106Н. В частности, при подготовке Сводной бухгалтерской отчетности Головная Компания исходит из следующих допущений:

- *имущественной обособленности, которое состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;*
- *непрерывности деятельности Группы;*
- *последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;*
- *временной определенности фактов хозяйственной деятельности.*

ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2010 ГОД

В результате изменения учетной политики в 2010 году была произведена реклассификация Депозитов со сроком менее трех месяцев из Краткосрочных финансовых вложений в состав Денежных средств на сумму 1 449,30 млн руб. в начальном сальдо на 2010 год.

Стоимость выкупленных акций была скорректирована до номинальной стоимости в целях единообразного отражения выкупленных акций за все предыдущие периоды. Сумма превышения выкупленной стоимости над номинальной (117,29 млн руб.) отнесена на Нераспределенную прибыль прошлых лет.

СУЩЕСТВЕННЫЕ СПОСОБЫ ВЕДЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ В 2010 ГОДУ

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказания услуг или для управленческих нужд Группы в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев (для основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2001 г. учитывался стоимостной критерий более 100 МРОТ за единицу).

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 г. № 26н основные средства Группы в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- *по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072;*
- *по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1;*
- *по объектам, стоимостью до 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. и до 01.01.2006 г., разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 г. по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется линейным способом;*
- *амортизация начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г., амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.*

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства признается сумма всех фактических затрат на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства, либо, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007 г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии. В сводной бухгалтерской отчетности нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм начисленной амортизации.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода — добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Группой.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Группой самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Группой, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске МПЗ (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии их оценка производится одним из следующих методов:

- по себестоимости каждой единицы;
- по средней себестоимости;
- по себестоимости первых по времени приобретения МПЗ (способ ФИФО);

Предпочтительным методом оценки МПЗ при их отпуске в производство и ином выбытии является метод средней себестоимости.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев одновременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Осуществляется перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней:

- на момент пересмотра срока погашения задолженности;
- либо:
- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет более 365 дней.

Осуществляется перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную:

- на момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней;

либо:

- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет менее 365 дней.

5. Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Проценты по кредитам и займам, связанным с приобретением (созданием) инвестиционных активов, капитализируются.

6. Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- Компании Группы имеют право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным образом;
- сумма выручки может быть определена с определенной степенью точности;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Группы;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Компаний Группы к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

7. В бухгалтерском учете и отчетности отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была распределена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой

прибыли на капитальные вложения отражается в учете аналитическими записями по счету 84 «Нераспределенная прибыль» и в отчетности остаток по строке «Нераспределенная прибыль» не уменьшает.

9. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Прямое следование норме ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» (пункт 20) в части отнесения переоценки ценных бумаг (акций), обращающихся на организованном рынке, на прочий доход (расход) может привести к искажению информации о финансовом результате Группы, которое, представив информацию о текущей рыночной стоимости, не может гарантировать надежность оценки доходов и расходов, связанных с переоценкой акций в связи с тем, что реализация таких акций не предполагается ни в текущем, ни в следующем отчетном периодах. Тогда как отнесение сумм переоценки на статью добавочный капитал позволяет исключить влияние связанных с переоценкой акций доходов и расходов на финансовый результат.

Согласно пункту 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н с учетом изменений сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества предприятия со сроком использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы учитываются как добавочный капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. В МСФО предусмотрен близкий по методологии подход, который предусматривает отражение сумм переоценки ценных бумаг в отдельной статье капитала.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней:

- на момент пересмотра срока погашения задолженности;

либо:

- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет более 365 дней.

Осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную:

- на момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней;

либо:

- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет менее 365 дней.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии в следующем порядке:

- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки по первоначальной стоимости выбывающей единицы;
- акции акционерных обществ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31 декабря отчетного года тестируются на обесценение, и при необходимости создается резерв под обесценение финансовых вложений.

10. Геологоразведочный актив — это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на добычу полезных ископаемых признаются нематериальными активами;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям), на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр — исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку — исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам — исходя из срока 3 года.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических — проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно в конце отчетного года геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения — период, в течение которого Группа обладала правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы».

11. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

12. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов» и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

13. Затраты, произведенные Группой в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в составе расходов будущих периодов. списание расходов будущих периодов может быть полным при наступлении периода, к которому они относятся, или равномерным, если данные расходы относятся к нескольким периодам. По отдельным расходам будущих периодов списание производится одним из следующих способов:

- пропорционально объему выпущенной продукции;
- пропорционально объему добытого полезного ископаемого;
- пропорционально тонно-километрам и пассажиро-километрам перевезенных грузов;
- прочие обоснованные способы, более точно отражающие порядок получения экономической выгоды от использования объекта расходов будущих периодов.

14. Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «ПРОДАЖИ». В бухгалтерской отчетности, форма № 2 «Сводный отчет о прибылях и убытках», эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и i) отгруженной, но не реализованной продукцией; ii) остатками готовой продукции на складе. Доля расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию, товары в бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Сводный бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные».

Расходы на транспортировку товаров до склада распределяются между проданными товарами и остатком товаров на конец месяца.

15. Прочие расходы определяются в следующем порядке:

- величина расходов, связанных с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции, а также с участием в уставных капиталах других организаций, с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов Группы, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности организации), процентов, уплачиваемых Компаниями Группы за предоставление им в пользование денежных средств, а также расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, определяются в порядке, аналогичном для признания расходов по обычным видам деятельности;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещение причиненных Компанией Группы убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных арбитражным судом или признанных Компанией Группы;
- штрафные санкции и пени перед бюджетом и внебюджетными фондами, доначисленные налоги, в т. ч. по актам выездных (камеральных) проверок, отражаются в бухгалтерском учете по факту признания их Группой или по мере вступления решения суда в законную силу;

- дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Компании Группы;
- суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов, и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся;
- прочие расходы подлежат зачислению на счет прибылей и убытков Группы, кроме случаев, когда законодательством или правилами бухгалтерского учета установлен иной порядок.

16. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учете:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров, а также проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Группы, и доходы от участия в уставных капиталах других организаций в следующем порядке:
 - Группа имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным образом;
 - сумма выручки может быть определена с определенной степенью точности;
 - имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Группы;
 - право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Группы к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
 - расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены. При этом для целей бухгалтерского учета проценты, купонный доход начисляются равномерно (ежемесячно) и признаются прочим доходом в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления. Сумма причитающихся доходов учитывается на счете 76 «Расчеты с дебиторами и кредиторами» и в бухгалтерской отчетности показывается по строкам 230 и 240 в составе дебиторской задолженности в зависимости от срока погашения процентов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных Группе убытков — в отчетном периоде, в котором вступило в законную силу решение суда об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек, — в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек, на основании распоряжения руководителя о списании такой задолженности;
- суммы дооценки активов — в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;
- иные поступления — по мере образования (выявления).

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ, ВВЕДЕННЫХ С 01.01.2011 г.

- Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, будут капитализироваться только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов (метод результативных затрат). В 2010 году применялся метод полных затрат, который предусматривал капитализацию всех затрат;
- Лицензии на право пользования недрами в бухгалтерском балансе будут отражаться в отдельной статье «Права пользования недрами». В 2010 году лицензии на право пользования недрами отражались в составе нематериальных или геологоразведочных активов;
- Установлен уровень для признания ошибки существенной. Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 15% от значения соответствующей статьи бухгалтерского баланса или отчета о прибылях и убытках;
- По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной и номинальной стоимостью будет отражаться в составе прочих доходов или расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока их обращения. В 2010 году — разница отражалась в составе прочих доходов или расходов на момент выбытия таких ценных бумаг;
- Статья расходов «ПИР будущих лет» будет распределяться на объекты строительства на момент окончания строительства объекта пропорционально сметной стоимости. В 2010 году распределение осуществлялось на момент начала строительства;
- Установлены критерии выделения компонентов для сложных объектов основных средств;
- Установлен порядок учета доходов по лицензионным (сублицензионным) платежам исходя из допущения о временной определенности фактов хозяйственной деятельности (равномерное признание доходов).
- Корпоративные формы бухгалтерской отчетности актуализированы в связи с выходом Приказа Минфина РФ от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В сводной отчетности Группы к основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т. д. В составе основных средств, находящихся в собственности Группы, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 г. № 359.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году

переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования. По земельным участкам амортизация не начислялась.

Информация об основных средствах за отчетный год (млн руб.):

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.09 г.	Амортизация на 31.12.09 г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.10 г.	Амортизация на 31.12.10 г.
Здания и сооружения	552 884,49	184 658,35	644 770,71	236 175,90
Машины, оборудование, транспортные средства	214 752,44	88 682,81	253 604,85	115 919,60
Прочие виды (земельные участки, инструмент и т. д.)	10 503,24	4 311,76	12 262,59	5 343,52
Всего	778 140,17	277 652,92	910 638,15	357 439,02

Увеличение остаточной стоимости основных средств произошло, главным образом, за счет ввода объектов строительства в эксплуатацию, приобретения нового оборудования и транспортных средств.

Стоимость основных средств, полученных в аренду Группой, на начало года составляла 114 213,24 млн руб., а на конец года эта величина составила 116 697,98 млн руб. Платежи за арендованные компаниями Группы основные средства в 2010 году составили 6 668,76 млн руб.

Остаточная стоимость основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации, составила 46 779,33 млн руб. на 31.12.2010 г. (млн руб.)

Группы объектов НКС	На 31.12.2009	На 31.12.2010
Незавершенное строительство и приобретение отдельных объектов ОС	154 928,67	218 539,27
в т. ч. авансы, выданные на капитальное строительство.	10 890,45	11 948,61
Оборудование к установке	21 778,34	20 447,86
Вложения в ГРА, НМА	22 649,86	26 443,46
Всего	199 356,87	265 430,60

Незавершенное капитальное строительство значительно увеличилось за отчетный период на 33,14%, или на 66 073,73 млн руб. (с 199 356,87 млн руб. до 265 430,60 млн руб.).

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ

В состав нематериальных активов включены: типовые проекты на АЗС, товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочие.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом. (млн руб.)

Нематериальные активы (в показатель не включена деловая репутация)	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
На 31.12.2009 г.	5 654,39	1 143,75	4 510,64
На 31.12.2010 г.	5 818,20	1 476,42	4 341,78

Деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой, повысилась с 333 289,82 млн руб. на 31.12.2009 г. до 334 320,41 млн руб. на 31.12.2010 г. (на 1 030,59 млн руб.). Деловая репутация рассчитывается как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций.

8. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Величина прочих внеоборотных активов по сравнению с началом года незначительно увеличилась и составила 13 742,59 млн руб. Внеоборотные активы включают права на использование олимпийской символики — 2 709,57 млн руб. (19,7%), катализаторы — 2 021,17 млн руб. (14,7%), программное обеспечение — 1 544,40 млн руб. (11,2%), неисключительные права — 968,89 млн руб. (7,1%).

9. ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ АКТИВЫ

Величина Геологоразведочных активов увеличилась на 3 830,17 млн руб. и составила 69 484,59 млн руб. на 31.12.2010 г. Геологоразведочные активы включают в основном права пользования недрами на сумму 34 409,77 млн руб. (49,5%), а также результаты геологоразведочных работ, технологическую, проектную документацию и прочие геологоразведочные активы.

10. ЗАПАСЫ

Состав запасов по Группе приведен в таблице:

(млн руб.)

Наименование	На 31.12.2009 г.	На 31.12.2010 г.
Сырье и материалы	27 139,44	28 643,55
Затраты в незавершенном производстве	12 496,21	6 880,33
Готовая продукция и товары для перепродажи	58 862,33	73 170,53
Товары отгруженные	7 119,59	4 765,55
Расходы будущих периодов (со сроком менее 1 года)	2 518,04	2 515,50
Прочие запасы	1,64	1,64
Всего	108 137,25	115 977,10

Основными видами запасов являются:

- трубы;
- стройматериалы;
- химическая продукция;
- запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- нефтепродукты для собственного использования;
- спецодежда.

Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3-х месяцев.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Компаниями Группы в текущем и предыдущих отчетных периодах, но относящихся к следующим отчетным периодам, такие как: затраты, связанные с приобретением лицензий на виды деятельности, с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Компаний Группы.

11. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2010 г. составила 126 634,23 млн руб. и снизилась по отношению к началу года на 6 600,24 млн руб., или на 4,95% (данный показатель по правилам консолидации не включает прямые и косвенные финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества). (млн руб.)

Наименование	На 31.12.2009 г.	На 31.12.2010 г.
Акции и паи	82 560,12	91 120,09
Займы выданные	21 071,54	16 766,74
Долгосрочные векселя	97,75	97,75
Взнос в совместную деятельность	499,29	499,29
Долгосрочные депозиты	24 197,34	9,89
Инвестиционные паи ПИФов		14 933,68
Прочие долгосрочные финансовые вложения	6 985,27	5 009,17
Резерв под обесценение	(2 176,84)	(1 802,38)
ИТОГО ЗА ВЫЧЕТОМ РЕЗЕРВА, В ТОМ ЧИСЛЕ		
Акции и паи	81 727,03	90 532,99

Наименование	На 31.12.2009 г.	На 31.12.2010 г.
Займы выданные	20 465,81	16 150,44
Долгосрочные векселя	97,14	—
Взнос в совместную деятельность	—	—
Долгосрочные депозиты	24 195,36	9,89
Инвестиционные паи ПИФов	—	14 933,68
Прочие долгосрочные финансовые вложения	6 749,13	5 007,23
Всего	133 234,47	126 634,23

**ПРИБРЕТЕНИЯ И ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ, ИЗМЕНЕНИЕ ДОЛЕЙ
В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ**

В течение 2010 года произошло незначительное увеличение доли Головной Компании в уставных капиталах дочерних и зависимых обществ.

В 2010 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

а) увеличение фактических вложений:

(млн руб.)

Активы	Изменение фактической стоимости финансового вложения	Изменение доли участия, %
ООО «Раевская птицефабрика»	2,72	10
ООО «Энерго-Финанс»	0,171	19
ЗАО «ЮКОС-Транссервис»	8 902,08	100
КОО «Восток Азия Транзит»	2,29	66
ОАО «ВБРР»	2 026,51	8,2

б) создание (формирование):

(млн руб.)

Активы	Изменение фактической стоимости финансового вложения	Доля участия, %
ООО «РН-Иностранные проекты»	685	100
ООО «РН-Иностранные инвестиции»	685	100
ООО «РН Аэрокraft»	0,01	100
ООО «РН-Ингушнефтепродукт»	0,10	100

в) выбытие:

(млн руб.)

Активы	Изменение фактической стоимости финансового вложения	Доля участия, %
ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	—	4,83
ООО «Транспорт Безенчук»	0,05	100
ООО «Транспорт Суходол»	0,05	100
ООО «Транспорт Нефтегорск»	0,05	100
ООО «Пыть-Яхавотранс»	0,05	100
ООО «Пойковоспецавтотранс-2»	0,05	100
ООО «ПЯУАТ»	0,05	100
ООО ЧОП «Роснефть-Охрана»	0,003	25
Vankor BV	0,74	100

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

- ЗАО «ЮКОС Транссервис» — увеличение фактических вложений на 8 902,08 млн руб., увеличение во владении процента голосующих акций на 100%;
- ОАО «ВБРР» — увеличение фактических вложений на 2 026,51 млн руб., увеличение во владении процента голосующих акций на 8,2%;
- КОО «Восток Азия Транзит» увеличение фактических вложений на 2,29 млн руб., доли владения на 66%;
- ООО «Раевская птицефабрика» увеличение фактических вложений на 2,72 млн руб., доли владения на 10%;
- ОАО «КОЭ УПНП и КРС» увеличение фактических вложений на 9,89 млн руб., увеличения доли не произошло;
- ООО ЧОП «РН-Охрана-СК» увеличение фактических вложений на 2,72 млн руб., доля владения не увеличилась.

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Сумма краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2010 г. составила 67 568,18 млн руб. и увеличилась по отношению к началу года на 16 380,05 млн руб. Данное увеличение связано в основном с приобретением векселей и облигаций прочих организаций.

(млн руб.)

Наименование	На 31.12.2009 г.	На 31.12.2010 г.
Акции и паи	629,60	991,81
Займы выданные	28 612,22	31 632,79
Краткосрочные векселя	4 653,56	11 454,50
Краткосрочные государственные облигации	724,20	2 130,07
Краткосрочные облигации прочих организаций	17 916,80	22 736,37
Депозитные счета в банках	50 440,23	151 142,80
РЕПО	—	79,92
Прочие	1 790,55	1 114,14
Резерв под обесценение	(3 149,97)	(3 720,56)
Итого за вычетом резерва, в том числе		
Акции и паи	569,35	904,48
Займы выданные	26 070,10	29 098,62
Краткосрочные векселя	4 662,89	11 336,71
Краткосрочные государственные облигации	724,20	2 130,10
Краткосрочные облигации прочих организаций	17 916,80	22 736,37
Депозитные счета в банках	50 440,23	151 142,80
РЕПО	—	79,92
Прочие	1 233,62	132,84
Всего	101 617,19	217 561,84

13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31.12.2010 г. краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 87 138,22 млн руб. (на 31.12.2009 г. 140 874,78 млн руб.), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 624 410,41 млн руб. (на 31.12.2009 г. 556 716,76 млн руб.)

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2010 году, были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:

- рефинансирование существующей задолженности;
- пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2010 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

По состоянию на 31.12.2010 г. краткосрочная задолженность по займам Группы составила 25 668,71 млн руб. (на 31.12.2009 г. 26 208,71 млн руб.), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 49 753,32 млн руб. (на 31.12.2009 г. долгосрочная задолженность составляла 64 959,06 млн руб.).

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2010 г. задолженность по займам отражена с учетом начисленных процентов.

По состоянию на 31.12.2010 г. прочая краткосрочная задолженность в составе статьи по займам и кредитам Группы включает в себя векселя на сумму 36 782,28 млн руб. (на 31.12.2009 г. 40 275,95 млн руб.), прочая долгосрочная задолженность в составе статьи по займам и кредитам Группы на 31.12.2010 г. включает в себя векселя на сумму 187,85 млн руб. (на 31.12.2009 г. 155,5 млн руб.).

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам по средневзвешенной ставке привлечения с начала года увеличилась с 2,32% до 3,05% по состоянию на 31.12.2010 г. При этом ставка ЛИБОР с 31.12.09 г. по 31.12.10 г. увеличилась с 0,23% до 0,26%, а средневзвешенная маржа с 2,09% до 2,79%.

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2010 г. составила 64 079,30 млн руб. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	46%
Поручительства	54%

ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Производные финансовые инструменты (деривативы) — это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Группа осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;

либо:

- на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется полностью путем прямой ссылки на ценовые котировки активного рынка по модели Блэка — Шоулза в автоматизированном режиме системы Bloomberg.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, по состоянию на 31.12.2010 г. учтены:

- Свопы, учитываемые по справедливой стоимости краткосрочные обязательства в сумме 5 826 млн руб. Оценка справедливой стоимости сделок SWAP основывается на данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg по модели Блэка — Шоулза. Сделка процентный своп является классическим инструментом, позволяющим осуществить хеджирование плавающей процентной ставки по кредитному портфелю. Иными словами, если Общество не уверено, где будет находиться уровень плавающей ставки в будущем, оно может осуществить фиксирование плавающей ставки посредством сделки процентный своп. Такая операция, с одной стороны, избавляет Общество от процентного риска, т. е. от риска неопределенности значения плавающих ставок в будущем, с другой — позволяет Обществу получить полную определенность относительно величины своих будущих процентных расходов.

14. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫРАЖЕННЫЕ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2010 г.	30,48
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов. За 2010 год по Группе сумма положительной курсовой разницы составила 136 008,57 млн руб., отрицательной курсовой разницы — 132 458,96 млн руб. (в 2009 году соответственно 236 726,35 млн руб. и 255 833,06 млн руб.).

15. НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Компании Группы являются самостоятельными налогоплательщиками. Налоговые обязательства компаний Группы отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2010 году, составили:

- налог на прибыль — 20%;
- налог на добавленную стоимость — 18%.

В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль» отражена сумма налога на прибыль в размере 96 191,96 млн руб.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Группы полагает, что расчет налоговых обязательств предприятиями Группы осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.

16. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Авансы, выданные под незавершенное капитальное строительство, отражены по строке баланса «Незавершенное капитальное строительство».

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Дебиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2009 г. составляла 251 132,60 млн руб. За 2010 год задолженность увеличилась на 56 051,04 млн руб. и составила 307 183,64 млн руб. на 31.12.2010 г. Основная причина увеличения дебиторской задолженности — рост в течение 2010 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности иностранных покупателей.

Кредиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2009 г. составляла 137 847,54 млн руб. За 2010 год задолженность увеличилась на 23 386,15 млн руб. и составила 161 233,69 млн руб. на 31.12.2010 г. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2010 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост текущей задолженности по НДС.

Данные об остатке денежных средств в Отчете о движении денежных средств отличаются от данных баланса на сумму денежных документов.

Собственные векселя Группы (долгосрочные и краткосрочные) отражены по строкам баланса «Прочие долгосрочные обязательства» (187,85 млн руб.) и «Прочие краткосрочные обязательства» (36 782,28 млн руб.). Кроме того, по строке «Прочие долгосрочные обязательства» отражена реструктуризированная задолженность по налогам и сборам в сумме 39 647,15 млн. руб.

17. КАПИТАЛ

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2010 года уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составил 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая.

РЕЗЕРВНЫЙ И ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ

Капитал Группы включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Группы представляет собой консолидированный резервный капитал (совокупность резервных капиталов), образованный в соответствии с учредительными документами Компаний Группы, за вычетом доли меньшинства.

Добавочный капитал Группы представляет собой консолидированный добавочный капитал компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

ДОХОДЫ И РАСХОДЫ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

(млн руб.)

	За 2010 год	За 2009 год
Выручка (брутто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2 188 713,45	1 694 523,04
Налог на добавленную стоимость, акцизы и таможенные пошлины	615 601,76	461 990,00
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	1 573 111,69	1 232 533,04
Нефть	781 977,32	581 924,92
Прочие	791 134,37	650 608,12
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:		
Нефть	307 752,71	237 372,58
Прочие	584 367,54	454 971,87
Валовая прибыль	680 991,44	540 188,58
Коммерческие расходы	158 792,64	132 146,30
Управленческие расходы	35 584,87	37 473,69
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	486 613,92	370 568,59
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	— 38 212,42	— 29 605,97
В том числе:		
Проценты к получению	16 358,14	13 524,03
Проценты к уплате	— 22 378,51	— 27 755,13
Доходы от участия в других организациях	6 157,04	3 851,41
Налоговые платежи	— 9 808,56	— 8 588,35
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	49 501,34	105 284,89
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	— 53 524,07	— 109 278,89
Иные прочие доходы	185 613,42	327 381,44
Иные прочие расходы	— 210 131,22	— 334 025,37

Общая величина нераспределенной прибыли за 2010 год составила 343 183,89 млн руб., по сравнению с 2009 годом (252 881,58 млн руб.) нераспределенная прибыль увеличилась на 90 302,31 млн руб., или 35,7%.

На величину нераспределенной прибыли повлияли прочие доходы и расходы, в состав которых вошли:

Доходы:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставленные займы;
- проценты за использование банками денежными средствами Группы;
- кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, полученные по хозяйственным договорам;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- положительные курсовые разницы;
- прочие доходы.

Расходы:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;

- *налоги, включаемые в состав операционных расходов;*
- *проценты, уплачиваемые за предоставление в пользование денежных средств (кредитов, займов);*
- *расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;*
- *суммы дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек;*
- *штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий договоров;*
- *убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;*
- *отрицательные курсовые разницы;*
- *прочие расходы.*

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Чистые активы Группы на конец 2010 года составили 1 109 421,85 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2010 года (762 604,33 млн руб.) составило 346 817,53 млн руб., или 45,48%. Чистые активы Группы на 31.12.2010 г. на 1 109 315,87 млн руб. превышают ее уставный капитал.

ДОЛЯ ПРОЧИХ АКЦИОНЕРОВ В ЧИСТЫХ АКТИВАХ ГРУППЫ

По статье «Доля меньшинства» в консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе отражается величина капитала Дочерних обществ, принадлежащая миноритарным акционерам. Доля меньшинства была определена исходя из величины капитала Дочерних обществ по состоянию на 31.12.2010 года и доли капитала, не принадлежащей Головной Компании. При расчете доли меньшинства за величину капитала дочернего общества принимается итог раздела «Капитал и резервы» его бухгалтерского баланса за минусом сумм переоценки по акциям дочерних обществ,отирующихся на свободном рынке. Расчет доли меньшинства осуществлен исходя из величины капитала дочернего общества по состоянию на отчетную дату и процента не принадлежащих головной организации голосующих акций в их общем количестве.

18. ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ, ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ

КОЛИЧЕСТВО И НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ

Акционерный капитал представляет собой капитал Головной Компании согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Чистая прибыль Группы за 2010 год составляет 343 183,89 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2010 год составила 35,76 руб./акц.

СУММА ДИВИДЕНДОВ

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2010 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1-м полугодии 2011 г.

По итогам работы за 2009 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 18.06.2010 г. (протокол б/н от 23.06.2010 г.) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 24 375,8 млн. руб., что составляет 2,30 руб. на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 24 341,39 млн руб., т. е. дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. Выплаченные дивиденды включают сумму дивидендов Компаниям Группы (2 267,29 млн руб.).

ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ ОСНОВНОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений и иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 723 726 тыс. руб. и 1 518 429 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2010 и 2009 год составила 105 292 тыс. руб. и 91 366 тыс. руб. соответственно.

19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

14 января 2011 г. ОАО «НК «Роснефть» и компания ВР («ВР») объявили о подписании соглашения по созданию глобального стратегического альянса и проведению обмена акциями. ВР выпустит обыкновенные акции в количестве, составляющем 5% от общего количества обыкновенных акций (включая акции, выпущенные для обмена), в обмен на 1 010 158 003 шт. обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть». Завершение соглашения по обмену акциями может зависеть или быть отложено в зависимости от результатов судебного разбирательства по иску, поданному 1 февраля 2011 г. связанной с ВР стороной.

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, в различных арбитражах, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в связи с указанными займами в совокупной сумме около 12,9 млрд. рублей.

В 2007 г. Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию, и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов о пересмотре решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска. Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска.

Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии. В настоящее время проведение предварительных слушаний по отдельным вопросам запланировано на май 2011 года.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в Арбитражный суд г. Москвы, производство по которым в настоящий момент приостановлено.

В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Глендейл Груп Лимитед» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Глендейл Груп Лимитед» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. Суд отклонил ходатайство, поскольку компания «Глендейл Груп Лимитед» за это время предоставила векселя суду. ОАО «НК «Роснефть» подало 07.07.2010 г. возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора. Суд назначил слушания по ходатайству ОАО «НК «Роснефть» о приостановлении рассмотрения спора на 16 февраля 2011 г., слушания отложены, по состоянию на дату отчетности новая дата не определена.

В настоящее время Обществом ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС в отношении 1,2 млрд. руб. невозмещенного налога.

В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных и камеральных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть». Иски находятся на рассмотрении в арбитражном суде 1-й инстанции, решения по данным требованиям будут приняты в следующем отчетном периоде. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

28.10.2008 г. ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции» — злоупотребление доминирующим положением на оптовых рынках автобензинов, дизельного топлива, авиакеросина и мазута в границах Российской Федерации путем установления монопольно высоких цен и создания дискриминационных условий. Указанные решение и предписание были оспорены в судебном порядке.

24.12.2008 г. на основании решения от 28.10.2008 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн. руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке.

В 2010 году арбитражным судом 1-й инстанции указанные дела объединены в одно производство. В судебном заседании 25.02.2011 Арбитражный суд г. Москвы принял отказ ОАО «НК «Роснефть» от исковых требований об обжа-

ловании указанных решения, предписания и постановления ФАС России, производство по делу прекращено. После вступления определения суда о прекращении производства по делу в законную силу Компания в течение 30 дней должна будет заплатить в бюджет Российской Федерации штраф в размере 1 508,7 млн. руб.

Общая сумма штрафов за нарушение антимонопольного законодательства, обжалуемых в судебных инстанциях на настоящий момент, составляет 88 млн руб.

29.07.2009 г. ФАС России вынесла решение и предписание по делу о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

27.10.2009 г. на основании решения и предписания от 29.07.2009 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 5 280,4 млн. руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. В ноябре 2010 года данные дела объединены в одно производство. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 01.12.2010 по объединенному делу размер штрафа снижен с 5,3 млрд. рублей до 2 млрд. рублей. На дату составления настоящей отчетности указанный штраф в размере 2 млрд. рублей уплачен в бюджет Российской Федерации.

21. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20%, но менее 50% обыкновенных голосующих акций, и оказывает существенное влияние.

В ходе основной хозяйственной деятельности Группа регулярно взаимодействует с другими предприятиями, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации. Такими предприятиями являются ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», бывшие подразделения РАО «ЕЭС», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Суммы операций и остатков с компаниями, которые контролируются Правительством Российской Федерации, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря указаны в таблицах ниже:

	2010 г.	2009 г.
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОДЫ		
Реализация нефти и газа	44 551	39 483
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	18 882	9 185
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1 014	3 286
Проценты к получению	6 971	2 900
	71 418	54 854
ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ		
Производственные и операционные расходы	44 309	39 469
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	127 161	98 319
Прочие расходы	212	2 207
Проценты к уплате	256	3 619
Банковская комиссия	259	509
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ		
Реализация краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	—	48 648
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	650	33 386
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	45 135	60 441
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	84 810	176 897
Депозиты размещенные	1 236 397	562 161
Депозиты погашенные	1 115 174	512 078
АКТИВЫ		
Денежные средства и их эквиваленты	20 644	22 826
Дебиторская задолженность	4 378	1 389

Авансы выданные и прочие оборотные средства	15 302	14 947
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	170 408	69 844
	210 732	109 006
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность	1 896	2 397
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	3 482	42 868
	5 378	45 265

Суммы операций со связанными сторонами (за исключением компаний, контролируемых Правительством Российской Федерации), в основном являющимися компаниями, учитываемыми по методу участия в капитале, или совместными предприятиями, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами указаны в таблицах ниже:

	2010 г.	2009 г.
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ И ДОХОДЫ		
Реализация нефти и газа	1 296	981
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	3 933	3 503
Вспомогательные услуги и прочая реализация	4 000	7 665
Проценты к получению	1 086	845
Доход от дивидендов	1 125	4 334
	11 440	14 328
ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ		
Производственные и операционные расходы	8 486	8 123
Покупка нефти и нефтепродуктов	36 688	36 650
Прочие расходы	3 000	21 104
Проценты к уплате	92	10
	48 266	65 887
ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИИ:		
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	249	3 895
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	2 853	6 380
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	7 087	4 145
Кредиты/займы выданные	4 788	2 113
Погашение кредитов/займов выданных	126	82

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
АКТИВЫ		
Дебиторская задолженность	2 228	2 257
Авансы выданные и прочие оборотные средства	289	211
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	14 028	17 222
	16 545	19 690
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность	1 915	1 045
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	7 811	10 918
	9 726	11 963

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

22. ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержена Группа.

<i>ВЫРУЧКА (БРУТТО)</i>		(млн руб.)	
	Внутренний рынок	Экспорт	
Нефть	76 611,88	1 131 265,80	
Газ	14 396,18		
Нефтепродукты	413 023,92	441 613,11	
Нефтехимическая продукция	10 594,55	3 605,34	
Прочая реализация	95 256,57	2 346,09	
ВСЕГО	609 883,10	1 578 830,35	
СПРАВОЧНО:			
Доля в показателе «Выручка (брутто)»	27,86%	72,14%	

<i>ВЫРУЧКА (БРУТТО) ЭКСПОРТ (ПО НАПРАВЛЕНИЯМ СБЫТА)</i>		(млн руб.)	
	Внутренний рынок		
Нефть	1 131 265,80		
в том числе: западное направление	712 494,23		
восточное направление	298 483,10		
страны СНГ и другие напр.	120 288,47		
Нефтепродукты	441 613,11		
в том числе: западное направление	160 099,54		
восточное направление	181 815,42		
страны СНГ и другие напр.	99 698,15		
Нефтехимическая продукция	3 605,34		
в том числе: западное направление	143,21		
восточное направление	3 447,72		
страны СНГ и другие напр.	14,41		
Прочая реализация	2 346,09		
в том числе: западное направление	1 990,25		
восточное направление	215,43		
страны СНГ и другие напр.	140,41		
ВСЕГО	1 578 830,34		

В течение 2010 года Группа экспортировала 93,66% от общей стоимости реализованной нефти и 51,67% общей стоимости реализованных нефтепродуктов.

В статью «Прочая реализация» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по перевалке, аренда, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

23. ПРОЧИЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ

ВОПРОСЫ ЗАЩИТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Группы полагает, что деятельность компаний Группы осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

СТРАХОВАНИЕ

Группа приобретает покрытие по страхованию имущественных рисков и убытков в результате перерыва в производстве ключевых перерабатывающих активов, страхованию добровольных и обязательных видов ответственности, включая страхование ответственности директоров, служащих и Компаний Группы (D&O), страхованию сотрудников, как части социальной политики Группы. Начиная с 2008 года объектом страхования также являются имущественные интересы Группы, связанные с неполучением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

Руководитель П. С. Федоров

Главный бухгалтер С. Н. Ким

10 марта 2011 г.

Приложение 6. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

УВЕЛИЧЕНИЕ ЗАКУПОК ПРОДУКЦИИ РОССИЙСКОГО ПРОИЗВОДСТВА

Стандарт ОАО «НК «Роснефть» «Порядок организации поставок материально-технических ресурсов для дочерних обществ», на основании которого осуществляется выбор поставщиков материально-технических ресурсов, содержит следующий пункт: «При обосновании выбора поставщика отдавать приоритет продукции российского производства при прочих равных условиях по техническим характеристикам, цене и качеству с учетом необходимых сроков поставки».

Закупка импортного оборудования проводится в случае, если технические характеристики импортного оборудования значительно превышают характеристики российских аналогов или при отсутствии аналогов на рынке РФ, и только при предоставлении необходимого обоснования. С целью сокращения импортных закупок в Компании проводится работа по изучению новых разработок отечественных производителей, проведению промышленного испытания и дальнейшему использованию данных разработок в производстве.

В денежном выражении закупки продукции российского производства в общих закупках составили по итогам 2010 г. 145,8 млрд руб., или 92% (в 2009 г. — 110,5 млрд руб. или 91%).

До 2009 г. существовал дефицит мобильных буровых установок типа МБУ-180, которые в России не производили. Основным поставщиком данного оборудования являлся Китай. С 2010 г. подобные установки начало выпускать ООО «ТК «Кунгур». Производство стационарных установок данной грузоподъемности освоило также ООО «Уралмаш-Инжиниринг». Это позволило НК «Роснефть» сократить закупки китайской техники.

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В 2010 г. в НК «Роснефть» продолжилось выполнение Программы энергосбережения на 2009–2013 гг., утвержденной Советом директоров в марте 2009 г. Программой предусматривается повышение эффективности использования электрической и тепловой энергии, а также котельно-печного топлива за счет сокращения потерь и нерационального потребления, применения энергосберегающего оборудования и прогрессивных технологий.

Предусмотрен ежемесячный мониторинг выполнения Программы на уровне дочерних обществ Компании, ежеквартальный мониторинг — на уровне головной компании, а также ежегодное рассмотрение выполнения Программы Советом директоров ОАО «НК «Роснефть».

В 2010 г. суммарный объем потребления топливно-энергетических ресурсов «Роснефтью» составил 8671 тыс. т условного топлива (т.у.т.). Доля электроэнергии в данном объеме составила 75%, теплоэнергии — 24%, горюче-смазочных материалов — 1%.

В 2010 г. экономия топливно-энергетических ресурсов в результате реализации Программы энергосбережения составила 352,8 тыс. т.у.т. (291,2 тыс. т.у.т. в виде электроэнергии, 55,8 тыс. т.у.т. в виде теплоэнергии, 5,8 тыс. т.у.т. в виде топлива), или 4,1% от фактического потребления.

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

Сегмент добычи является основным потребителем электроэнергии. В 2010 г. мероприятия, направленные на экономию электроэнергии, проводились по 308 направлениям, основными из которых являлись:

- работа с фондом высокообводненных скважин (экономия — 245 млн кВтч);
- поддержание более высоких КПД насосов в результате внедрения автоматизированной системы технического учета электроэнергии (экономия — 98 млн кВтч);
- использование насосов с более высоким КПД (экономия — 70 млн кВтч);
- оптимизация закачки воды (экономия — 28 млн кВтч);
- использование частотных преобразователей на станциях управления (экономия — 12 млн кВтч);
- установка устройств компенсации реактивной мощности (экономия — 9 млн кВтч).

В 2010 г. суммарная экономия электроэнергии в сегменте добычи составила 853 млн кВтч, теплоэнергии — 4 тыс. Гкал.

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Сегмент нефтепереработки является основным потребителем тепловой энергии. В 2010 г. было выполнено 67 мероприятий по снижению потребления тепловой энергии и 43 мероприятия по электроэнергии. Основные мероприятия:

- оптимизация производств и монтаж нового оборудования на Ангарской НХК (экономия — 111 тыс. Гкал);
- оптимизация работы установки первичной переработки Комсомольского НПЗ (экономия — 3,4 млн кВтч);
- изменение технологических параметров колонн блока изомеризации Комсомольского НПЗ (экономия — 17 тыс. Гкал).

В 2010 г. суммарная экономия в результате реализации Программы энергосбережения составила 367 тыс. Гкал теплоэнергии и 39 млн кВтч электроэнергии.

НЕФТЕПРОДУКТООБЕСПЕЧЕНИЕ И СЕРВИС

Основные мероприятия в области сокращения электропотребления, реализованные в 2010 г.:

- замена ламп накаливания на энергосберегающие (экономия — 2,6 млн кВтч);
- применение частотного регулирования сетевых насосов (экономия — 0,4 млн кВтч);
- установка навигационных приборов на транспортные средства с целью оптимизации маршрутов передвижения (4 тыс. т топлива).

Экономия топливно-энергетических ресурсов составила 7 тыс. т.у.т.

ФОРМИРОВАНИЕ КОМИТЕТОВ ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ И УСТАНОВЛЕНИЕ ВЗАИМОЗАВИСИМОСТИ МЕЖДУ РАЗМЕРАМИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ РУКОВОДСТВУ И ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕЗУЛЬТАТАМИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Функции и деятельность Комитета по кадрам и вознаграждениям ОАО «НК «Роснефть» описаны на стр. 98 и 100 данного отчета.

Порядок определения вознаграждения членов Совета директоров и менеджмента НК «Роснефть» описан на стр. 104 данного отчета.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ, РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ И СНИЖЕНИЕ ИЗДЕРЖЕК

Чистая прибыль НК «Роснефть» за 2009 г. составила 252,9 млрд руб. По итогам года в 2010 г. было выплачено 24,3 млрд руб. дивидендов. Оставшаяся чистая прибыль была полностью использована для финансирования инвестиционной программы Компании. Изменения резервного и иных фондов в 2009 и 2010 г. раскрыты в Приложениях №4 и №5 к данному Отчету.

Запланированная инвестиционная программа НК «Роснефть» на 2010 г. составила 385,1 млрд руб. с учетом НДС. Фактическое исполнение инвестиционной программы составило 324,0 млрд руб., в том числе капитальные вложения в сегмент добычи составили 239,3 млрд руб., в нефтепереработку — 55,1 млрд руб., в нефтепродуктообеспечение — 15,9 млрд руб., в сервисы и прочие виды деятельности — 8,2 млрд руб., на приобретение активов было израсходовано 5,4 млрд руб.

В отчетном году Компания продолжила выполнение программ оптимизации расходов.

В сегменте добычи эксплуатационные расходы (без учета расходов по Ванкорскому проекту) увеличились на 7,7 млрд руб., или на 12,3% к уровню 2009 г. При этом благодаря высокой эффективности мероприятий по оптимизации расходов рост оказался на 3,3 млрд руб. ниже запланированного уровня и на 7,5 млрд руб. ниже расчетной величины по фактическим темпам инфляции. Основной эффект был получен за счет оптимизации стоимости нефтепромысловых услуг.

В сегменте переработки основными факторами роста расходов стали увеличение тарифов на электроэнергию, увеличение использования присадок к топливам для соответствия требованиям Технического регламента, а также рост фонда заработной платы. Эксплуатационные расходы на переработку 1 т нефти в среднем по всем НПЗ НК «Роснефть» выросли на 9,8%, или на 43,4 руб./т по сравнению с уровнем 2009 г. В отчетном году компания проводила энергосберегающие мероприятия с целью сокращения объемов покупки электроэнергии и потребления топлива. Без проведения мероприятий по оптимизации рост расходов составил бы 12,0%.

В области административно-управленческих расходов в 2010 г. Компания проводила комплекс оптимизационных мероприятий, включая оптимизацию численности персонала, командировочных расходов, арендной платы, расходов на информационно-консультационные услуги и др. Рост административно-управленческих расходов составил 0,2 млрд руб. по сравнению с уровнем 2009 г. При этом экономия по сравнению с запланированным уровнем составила 5,0 млрд руб.

О МЕРАХ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Рассмотрено поручение Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И. И. Сечина от 16 июля 2010 г. №ИС-П9-4801 о мерах по повышению эффективности покупки электрической энергии государственными компаниями. Проведен анализ действующей в Компании системы закупок электроэнергии. Система признана вы-

сокоэффективной, не требующей оптимизации. Вопрос внесен в график Совета директоров для рассмотрения в 1 пол. 2011 г.

В 2010 г. суммарный объем покупки электроэнергии составил 17,075 млрд кВтч. Энергоснабжение осуществлялось через корпоративную энергосбытовую компанию ООО «РН-Энерго» (16,454 млрд кВтч, или 96% от суммарных закупок) и гарантирующих поставщиков в регионах деятельности (0,621 млрд кВтч, или 4% от суммарных закупок). ООО «РН-Энерго» приобрело на оптовом рынке электроэнергии и мощности 6,732 млрд кВтч, на розничном рынке у гарантирующих поставщиков — 9,721 млрд кВтч.

О РАЗРАБОТКЕ ПРОГРАММ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ В АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ

В 2010 г. в Компании была разработана Концепция Программы инновационного развития на 2010–2015 гг. Концепция была согласована в Минэнерго РФ и представлена в Министерство Экономического Развития. Более детальная информация — на стр. 89 Годового отчета.

ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКУПКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ КРУПНЕЙШИМИ КОМПАНИЯМИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ

НК «Роснефть» является крупнейшим производителем нефтепродуктов в РФ и полностью обеспечивает свои сбытовые и производственные предприятия продукцией собственного производства. Необходимость в закупке нефтепродуктов у Компании отсутствует. В виде исключения в отдельных случаях, например при нехватке нефтепродуктов в «высокий сезон», обусловленной ремонтом технологических установок на НПЗ, отдельные дочерние сбытовые предприятия Компании закупают нефтепродукты производства других нефтяных компаний по согласованию с ОАО «НК «Роснефть». Доля покупных ресурсов составляет около 3% в суммарных объемах реализации на внутреннем рынке.

О ПРИОБРЕТЕНИИ ПРОИЗВОДИМЫХ В СТРАНЕ ТОВАРОВ КРУПНЕЙШИМИ КОМПАНИЯМИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ И ВЫЯВЛЕНИИ ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕОБОСНОВАННЫХ ПОСРЕДНИКОВ

При выборе поставщиков товаров, работ и услуг все дочерние общества и структурные подразделения НК «Роснефть» отдают приоритет российским производителям товаров и услуг. Потенциальные контрагенты проходят процедуру квалификационного отбора, позволяющую отсеять недобросовестных подрядчиков и исключить посреднические структуры, не имеющие никакого отношения к производителям. К тендерам допускаются только поставщики, прошедшие предварительную аккредитацию. Помимо этого, в Компании организован аудит основных производителей, в том числе с привлечением специализированных организаций.

С целью обеспечения открытости закупок, информация о планируемых тендерах и конкурсах на поставку материально-технических ресурсов размещается на корпоративном сайте ОАО «НК «Роснефть».

ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПРИОРИТЕТНОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЗАКАЗОВ НА КОНКУРЕНТНОЙ ОСНОВЕ НА ПРОДУКЦИЮ, ПРЕДПОЛАГАЕМУЮ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СОЗДАНИЯ НОВЫХ СУДОСТРОИТЕЛЬНЫХ КОМПЛЕКСОВ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ

ОАО «НК «Роснефть» заключены следующие соглашения и контракты:

- С ОАО «Объединенная Судостроительная Корпорация»:
 - а.) 8 единиц служебно-вспомогательного и танкерного флота. Дата заключения: 17.11.2009, общая сумма: 116,9 млн евро. Предусматривают опцион ОАО «НК «Роснефть» на строительство дополнительных 5 судов на сумму 58,3 млн евро (с учетом НДС). Статус: в соответствии с графиками отклонений по исполнению контрактов нет.
 - б.) Бонопостановщики-нефтемусоросборщики. Статус: осуществлена закладка 2-х бонопостановщиков-нефтемусоросборщиков на ОАО «Дальневосточный завод «Звезда» (г. Большой Камень, Приморский край). Строительство ведется в соответствии с утвержденным графиком строительством судов, поставка запланирована на декабрь 2011 г.
 - в.) Буксиры мощностью 3500 л.с. Статус: официальное начало строительства 2-х буксиров мощностью 3500 л.с. запланировано на май 2011 г. Поставка — на июль и август 2012 г. соответственно.
 - г.) Танкеры dwt 3100. Сумма контракта: 31,0 млн евро за судно. Статус: решение по строительству 2-х танкеров готовится к вынесению на Правление ОАО «НК «Роснефть».
 - д.) Буксиры мощностью 5400 л.с. Статус: работы по проекту строительства 2-х буксиров мощностью 5400 л.с. начнутся в июне 2011 г.
- 2. с ОАО «Объединенная Судостроительная Корпорация» и «Yantai Raffles Shipyard Ltd.»:
 - а.) Строительство полупогружной плавучей буровой установки «Большая Медведица». Дата заключения:

18.11.2009. Базовая индикативная стоимость: 708 млн долл. (с учетом НДС). Срок поставки: декабрь 2014 г. Статус: отсутствует одобрение общего собрания акционеров ОАО «ОСК», как следствие контракт в силу не вступил. Однако Компания приняла решение приступить к разработке технического задания

О МЕРАХ ПО РАЗВИТИЮ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ

19.08.2010 ОАО «НК «Роснефть» учредило 100%-ое дочернее предприятие «РН-Ингушнефтепродукт».

28.08.2010 было подписано соглашение о сотрудничестве между ОАО НК «Роснефть» и Республикой Ингушетия. Соглашение предусматривает выполнение комплекса мероприятий в рамках поручения Правительства Российской Федерации о восстановлении нефтегазового комплекса Ингушетии, а также взаимодействие в сфере решения ряда социальных проблем республики.

22.03.2011 создано ОАО «РН «Ингнефть», генеральным директором общества назначен Лолохоев А.А.

СПИСОК ОСНОВНЫХ СОКРАЩЕНИЙ

тыс.	тысяча
млн	миллион
млрд	миллиард
т	тонна
барр.	баррель
н. э.	нефтяной эквивалент
м	метр
км	километр
кв.	квадратный (километр)
куб.	кубический (метр)
пог. км	погонный километр
г.	год
сут	сутки
руб.	рубль
долл.	доллар
евро	евро
л. у.	лицензионный участок
чел.	человек
шт.	штука
НПЗ	нефтеперерабатывающий завод
ГПЗ	газоперерабатывающий завод
АЗС	автозаправочная станция
PRMS	Petroleum Resources Management System (оценка запасов углеводородов в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами», утвержденной в марте 2007 г. Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа) SEC Securities and Exchange Commission (оценка запасов углеводородов в соответствии с Правилами 4-10(a) (1)-(13) Предписания S-X Комиссии Соединенных Штатов по ценным бумагам и биржам)
ГРР	геолого-разведочные работы
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

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 геологоразведочных 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 15 мая 2007 г. №604-р ОАО «НК «Роснефть» включено в перечень стратегических предприятий и организаций.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

Открытое акционерное общество
«Нефтяная компания «Роснефть»

СОКРАЩЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

ОАО «НК «Роснефть»

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ ОБЩЕСТВА:

Российская Федерация,
115035, г. Москва,
Софийская набережная, 26/1

СПРАВОЧНАЯ СЛУЖБА:

Телефон: +7 (495) 777-44-22
Факс: +7 (495) 777-44-44
Телекс: 114405 DISVO.RU
Электронная почта: postman@rosneft.ru

ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ:

Управление по работе с акционерами
Департамента собственности и корпоративного
управления ОАО «НК «Роснефть»
Телефон: +7 (495) 987-30-60
Факс: +7 (495) 987-30-24
Электронная почта: shareholders@rosneft.ru

ДЛЯ ИНСТИТУЦИОНАЛЬНЫХ ИНВЕСТОРОВ:

Управление по работе с инвесторами
Департамента управления активами, экономики
и бизнес планирования ОАО «НК «Роснефть»
Телефон: +7 (495) 411-05-04
Факс: +7 (495) 225-97-24
Электронная почта: ir@rosneft.ru

АУДИТОР ОТЧЕТНОСТИ КОМПАНИИ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ:

ЗАО «Аудиторско-консультационная группа «Раз-
витие бизнес-систем» (ЗАО «АКГ «РБС»)
Адрес: 127018, Москва, ул. Суцневский вал, дом 5,
строение 3
Телефон: +7 (495) 967-68-38
Факс: +7 (495) 956-68-43
Электронная почта: common@rbsys.ru
Веб-сайт: www.rbsys.ru

АУДИТОР ОТЧЕТНОСТИ КОМПАНИИ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ:

ООО «Эрнст энд Янг»
Адрес: 115035, Москва, Садовническая набереж-
ная, дом 77, строение 1
Тел.: +7 (495) 705-97-00
Факс: +7 (495) 755-97-01

РЕГИСТРАТОР КОМПАНИИ:

ООО «Реестр-РН»
Адрес: 109028, Москва,
Подкопаевский пер., дом 2/6, строение 3-4.
Телефон: +7 (495) 411- 83 -11
Факс: +7 (495) 411-83-12
Электронная почта: support@reestrn.ru

ДЕПОЗИТАРИЙ ГДР:

J.P.Morgan Europe Limited
Адрес: 125 London Wall,
London EC2Y 5AJ
Телефон: + 44 20 7777 2000

ВЕБ-САЙТ КОМПАНИИ:

Русская версия: www.rosneft.ru
Английская версия: www.rosneft.com

