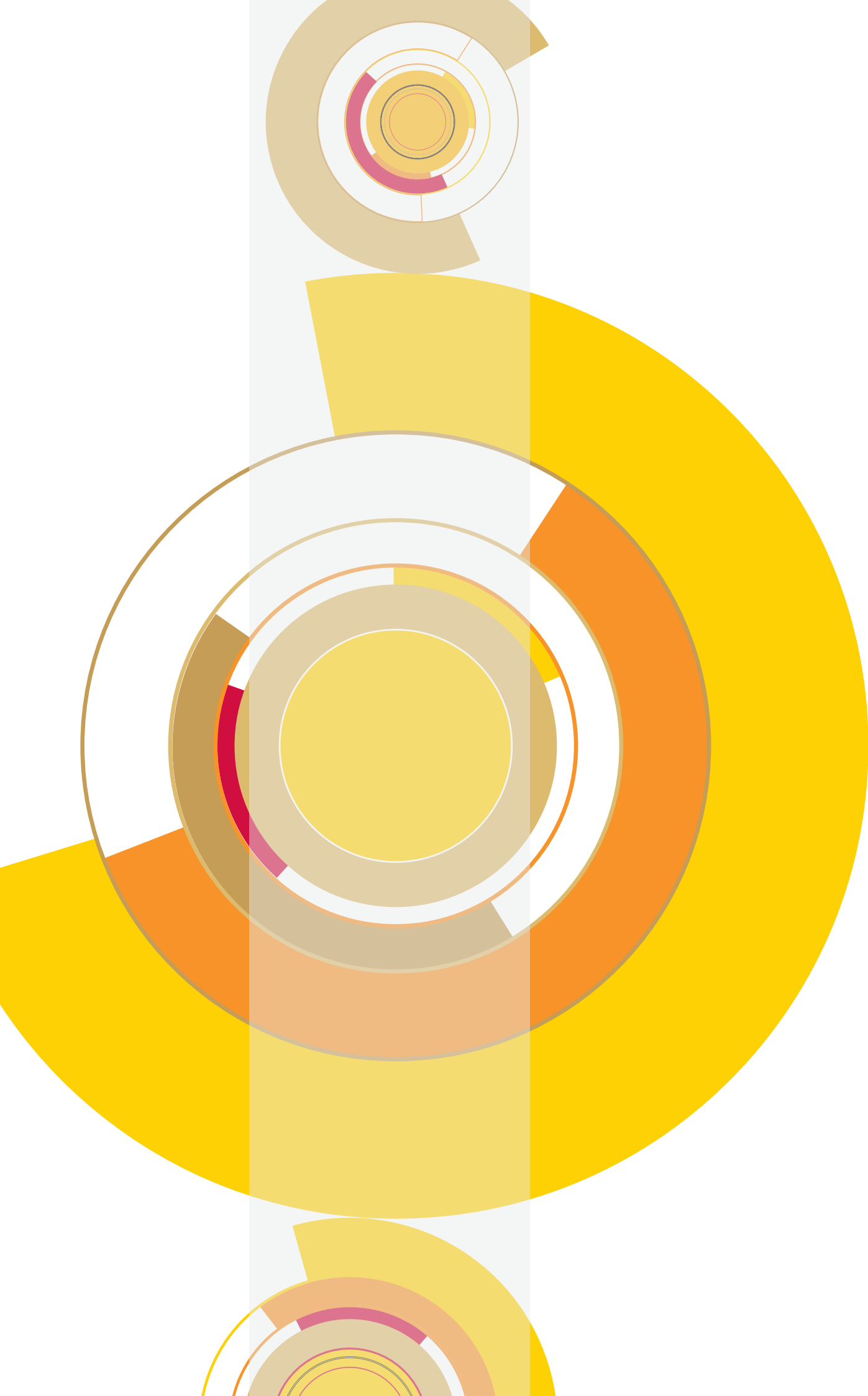




РОСНЕФТЬ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2007

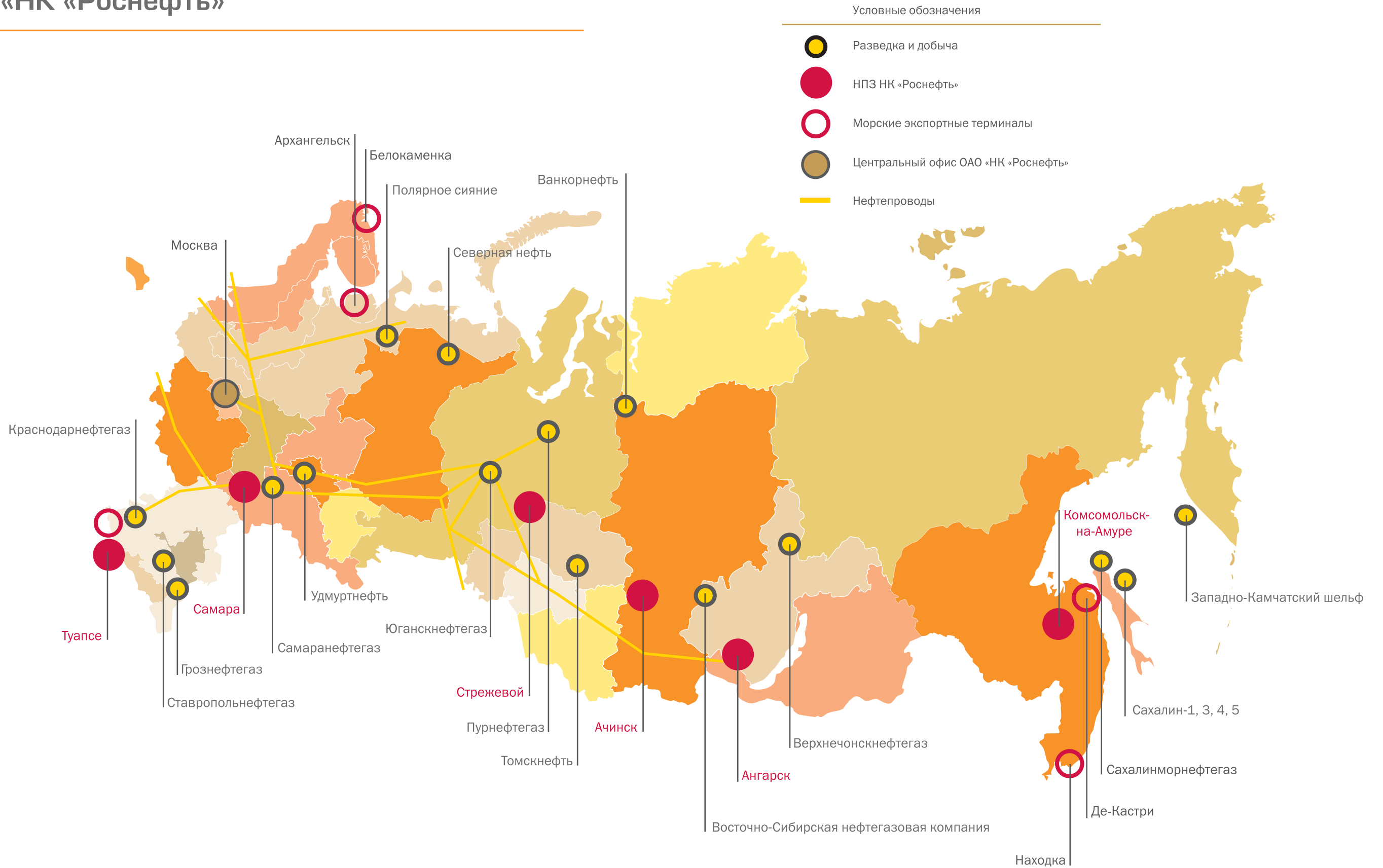
- энергетическая
безопасность
- прогресс
- органичный рост
- устойчивое развитие
- прозрачность



Содержание

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	7
Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»	9
Ключевые события 2007 г.	10
О Компании	13
История	14
Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	22
Структура ОАО «НК «Роснефть»	24
«Роснефть» сегодня	26
Основные производственные и финансовые показатели	28
Перспективы развития и стратегия ОАО «НК «Роснефть»	30
Обзор результатов деятельности	33
Разведка	34
Лицензирование	40
Добыча	41
Нефтепереработка	48
Сбыт	56
Основные финансовые результаты	61
Наука и инновации	65
Управление научно-техническим развитием	66
Направления технологического развития НК «Роснефть»	67
Система инновационного развития НК «Роснефть»	70
Развитие информационной инфраструктуры	72
Устойчивое развитие	75
Персонал	76
Охрана здоровья, труда и защита окружающей среды	80
Социальная ответственность	83
Корпоративное управление	91
Корпоративное управление	92
Совет директоров ОАО «НК «Роснефть»	93
Деятельность Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.	97
Правление ОАО «НК «Роснефть»	98
Комитеты Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	100
Акционерный капитал	103
Дивидендная политика	108
Раскрытие информации	109
Кодекс корпоративного поведения	110
Внутренний контроль	110
Основные факторы риска	115
Правовые риски	116
Отраслевые риски	120
Финансовые риски	128
Контактная информация	131
Приложение 1	
Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.	134
Приложение 2	
Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» (юридического лица) за 2007 г.	170
Приложение 3	
Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г.	216
Приложение 4	
Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения	282

Регионы операционной деятельности ОАО «НК «Роснефть»



Сами результаты работы «Роснефти» в 2007 году наглядно опровергают мнения о невозможности добиться высокой эффективности в компаниях, основным собственником которых выступает государство



Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

В 2007 году нефтяная компания «Роснефть» смогла занять лидирующую позицию в российской топливно-энергетической отрасли, в частности, по таким ключевым показателям как добыча нефти, прирост запасов углеводородного сырья, удельные операционные и капитальные затраты. Сегодня Компания является одной из крупнейших мировых интегрированных структур, занимающихся добычей и переработкой нефти и газа, производством нефтепродуктов.

Приобретение в 2007 году новых активов, а также расширение программы геологоразведки в главных добывающих предприятиях и увеличение объемов добычи нефти в «Юганскнефтегазе» и по проекту «Сахалин-1» позволило Компании преодолеть 100-миллионный рубеж годовой добычи.

При этом необходимо отметить, что, значительно увеличив масштабы своей деятельности в результате интеграции в корпоративный периметр ряда активов, прежде всего в области нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения, Компания не только превратилась в лидера по нефтедобыче, осуществляющего деятельность в пятидесяти регионах России, но и сумела кардинально изменить имевшийся ранее дисбаланс между нефтедобычей и нефтепереработкой.

Сами результаты работы «Роснефти» в 2007 году наглядно опровергают мнения о невозможности добиться высокой эффективности в компаниях, основным собственником которых выступает государство.

При этом важную роль в становлении и развитии Компании играет обретенный ею в результате IPO статус публичной компании. Тогда акционерами Компании стали почти 200 тыс. частных лиц и организаций. Именно являясь публичной компанией, «Роснефть» обладает широкими возможностями для привлечения инвестиций с целью реализации крупных, капиталоемких проектов, а также предпосылками активного взаимодействия с зарубежными партнерами, имея схожую с ними культуру управления.

Не останавливаясь на достигнутом и планируя дальнейший рост эффективной нефтедобычи, «Роснефть» располагает весомым портфелем проектов в стадии разведки. Эти проекты осуществляются в тех регионах, которые уже в ближайшей перспективе могут стать важнейшими в плане добычи углеводородного сырья, придя на смену традиционным. Большие надежды Компания возлагает на месторождения в Восточной Сибири. Кроме того, стратегическими остаются проекты на шельфе Дальнего Востока, в том числе Камчатки, где «Роснефть» работает совместно с крупнейшими нефтегазовыми компаниями мира.

Фактический статус национальной нефтяной компании позволит «Роснефти» наиболее эффективно и плодотворно развивать сотрудничество с крупнейшими компаниями мира, а также играть важную роль в деле обеспечения глобальной энергобезопасности. Убежден, что и в дальнейшем «Роснефть» сохранит роль флагмана отечественной нефтяной индустрии и продолжит динамичное развитие на благо всех своих акционеров, используя для достижения этих целей все доступные возможности, включая дальнейшие усилия по сокращению затрат, росту эффективности своих операций, улучшению качества производимой продукции и предоставляемых услуг, применению новых прогрессивных технологий.

При этом считаю необходимым подчеркнуть, что основными приоритетами «Роснефти» являются: содействие долгосрочному экономическому росту, социальной стабильности, обеспечение сохранения благоприятной окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.



ИГОРЬ СЕЧИН

Председатель Совета директоров
ОАО «НК «Роснефть»

«2007 год стал поистине рекордным для «Роснефти». Компания на сегодняшний день занимает лидирующие позиции в России по капитализации, объему запасов, добыче и переработке нефти»



Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»

В прошедшем году «Роснефть» значительно расширила масштабы своей деятельности и завоевала лидерские позиции в российской нефтегазовой отрасли по всем основным показателям деятельности: размеру запасов, добыче нефти, объему переработки и охвату розничной сети АЗС.

В 2007 году «Роснефть» увеличила добычу нефти на 25% и первой в России преодолела исторический 100-миллионный рубеж годовой добычи нефти. Наши темпы роста многократно превысили показатели конкурентов как в России, так и за рубежом. Кроме того, «Роснефть» в 2007 году сохранила позицию мирового лидера среди публичных нефтегазовых корпораций по объему доказанных запасов нефти и газового конденсата, а коэффициент замещения запасов превысил 300%.

Не менее значимые результаты «Роснефть» продемонстрировала в сегменте нефтепереработки. В 2007 году Компании удалось кардинально улучшить степень вертикальной интеграции и обеспечить баланс между объемами добычи и переработки, а производство нефтепродуктов возросло в 1,7 раза. Важные положительные изменения в прошедшем году произошли и в структуре продаж нефтепродуктов – появились новые направления экспортных поставок, существенно расширилась сеть собственных автозаправочных станций и комплексов, которая теперь охватывает 36 регионов России.

Безусловно, 2007 год стал поистине рекордным для «Роснефти», но мы с еще большей уверенностью смотрим в будущее. «Роснефть» продолжит успешное развитие за счет дальнейшего увеличения объемов добычи, переработки и реализации нефти и нефтепродуктов, роста чистой прибыли и доходов акционеров. Мы намерены укрепить свои лидерские позиции в отечественной нефтяной отрасли и в качестве одной из крупнейших энергетических корпораций мира.

В 2007 году был заложен прочный фундамент для развития «Роснефти» как национальной нефтяной компании России, сочетающей в себе лучшие качества государственных и публичных корпораций. Убежден, что дальнейшее движение именно по этому пути позволит обеспечить интересы всех акционеров Компании и рост их благосостояния.

СЕРГЕЙ БОГДАНЧИКОВ

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Ключевые события 2007 года

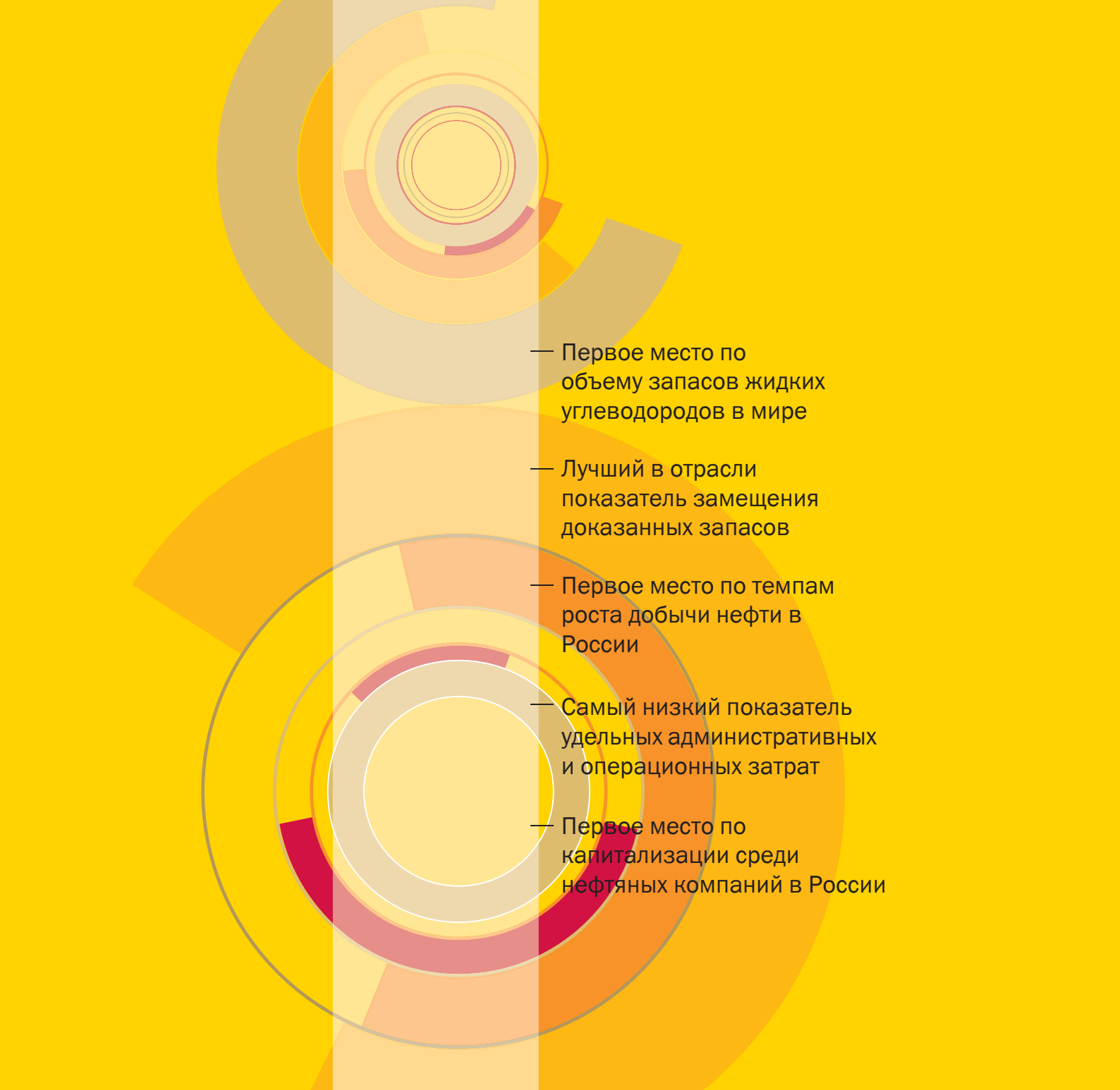
- «Роснефть» первой из российских нефтяных компаний превысила рубеж годовой добычи в 100 млн т нефти и газового конденсата
- Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочные кредитные рейтинги «Роснефти» до инвестиционного уровня («BBB-») с позитивным прогнозом, а международное рейтинговое агентство Moody's повысило кредитный рейтинг с уровня «Ваа2» до «Ваа1»
- «Роснефть» провела первое собрание акционеров в качестве публичной компании
- «Роснефть» провела успешную консолидацию новых активов, приобретенных в марте-июне 2007 г., а также их интеграцию в производственно-сбытовую цепь Компании
- «Роснефть» завершила проект по сокращению сроков подготовки консолидированной финансовой отчетности, позволивший предоставлять отчетность на 30-й день после окончания календарного периода
- Проект «Сахалин-1» вышел на запланированный пиковый уровень добычи в размере 34 тыс. т (250 тыс. баррелей) нефти в сутки
- «Роснефть» и «СИБУР» приступили к реализации проекта по созданию совместного предприятия по переработке и реализации попутного газа на базе мощностей ОАО «Южно-Балыкский газоперерабатывающий комплекс»
- «Роснефть» и Международный банк реконструкции и развития подписали Письмо о намерениях по заключению соглашения о покупке сокращений выбросов, получаемых по проекту утилизации попутного нефтяного газа на Комсомольском нефтяном месторождении в рамках Киотского протокола
- «Роснефть» ввела в строй газокompрессорную станцию на Приобском месторождении в рамках программы утилизации попутного газа
- «Роснефть» вышла на международный бункеровочный рынок
- «Роснефть» и «Совкомфлот» достигли соглашения об образовании совместной компании по обслуживанию шельфовых проектов Компании
- «Роснефть» начала ребрендинг сети автозаправочных комплексов и станций
- «Роснефть» открыла корпоративный музей
- Дочернее предприятие «Роснефти» ООО «РН-Комсомольский НПЗ» отметило 65-летний юбилей, а ОАО «Удмуртнефть» – 40-летний юбилей



«Роснефть» начала ребрендинг сети автозаправочных комплексов и станций

В 2007 г. «Роснефть»
превысила рубеж годовой
добычи нефти в 100 млн т



- 
- Первое место по объему запасов жидких углеводородов в мире
 - Лучший в отрасли показатель замещения доказанных запасов
 - Первое место по темпам роста добычи нефти в России
 - Самый низкий показатель удельных административных и операционных затрат
 - Первое место по капитализации среди нефтяных компаний в России



О Компании

История	14
Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	22
Структура ОАО «НК «Роснефть»	24
«Роснефть» сегодня	26
Основные производственные и финансовые показатели	28
Перспективы развития и стратегия ОАО «НК «Роснефть»	30



История

Последнее десятилетие XX века занимает особое место в новейшей экономической истории России. В этот период на приватизационных аукционах основные активы государственного сектора экономики были переданы в руки частных инвесторов. Согласно принятой программе приватизации, многочисленные предприятия топливно-энергетического комплекса и смежные с ними, координировавшиеся ранее министерствами и ведомствами, были объединены в вертикально интегрированные нефтяные компании по образцу крупнейших мировых корпораций – с последующей частичной или полной продажей. К середине десятилетия в собственности государства остался ряд нефтегазовых активов, включающих добывающие предприятия с более чем 50-летней историей, перерабатывающие заводы, построенные в годы первой пятилетки и Великой Отечественной войны, а также достаточно обширная сбытовая сеть. Управление этими активами осуществляло государственное предприятие (ГП) «Роснефть», созданное на базе Министерства нефтяной промышленности СССР.

Постановлением Правительства РФ от 29 сентября 1995 г. № 971 было учреждено открытое акционерное общество (ОАО) «Нефтяная компания «Роснефть», ставшее преемником одноименного ГП и Миннефтепрома, вобравшее в себя предприятия по добыче, переработке и сбыту нефти, газа и про-

дуктов их переработки, которые не вошли в состав созданных ранее нефтегазовых компаний.

В первые годы своего существования «Роснефть» испытывала существенные трудности и значительное время не могла проявить себя в рыночных условиях как эффективная коммерческая структура. Печальные производственно-финансовые результаты первых трех лет работы продемонстрировали необходимость коренной модернизации управленческих механизмов для ведения успешного бизнеса в конкурентной среде. Трудности достигли своего апогея в момент финансового кризиса 1998 г., когда под угрозу было поставлено само существование Компании как единого холдинга. Из кризиса «Роснефть» вышла в тяжелейшем финансовом положении, с преимущественно неконтролируемыми активами, среди которых были и основные производственные предприятия. На угрозу фактического развала структуры накладывался общий упадок производства во всех сферах деятельности Компании. Нефтедобыча дорабатывала ресурсы на эксплуатировавшихся с советских времен промыслах, НПЗ работали на треть от своей потенциальной мощности, сбытовые предприятия стремительно утрачивали позиции на региональных рынках нефтепродуктов. Работа велась на сильно изношенном оборудовании и по устаревшим технологиям. К концу 1998 г. оценочная стоимость Компании из 30 крупных предприятий, обеспеченной ресурсами



История компании «Роснефть» неразрывно связана с историей отечественной нефтяной промышленности. Крупнейшие отраслевые предприятия, успешно функционирующие сегодня в составе «Роснефти», были созданы еще в советский период, когда началось интенсивное освоение новых нефтяных месторождений, в том числе в труднодоступных регионах страны на севере и в Сибири. Как правило, они имели статус «Производственных объединений» (ПО), например: ПО «Юганскнефтегаз»; ПО «Грознефть» (сегодня – ОАО «Грознефтегаз»); ПО «Дагнефть» (ОАО «Дагнефтегаз»); ПО «Краснодарнефтегаз»; ПО «Куйбышевнефть» (ОАО «Сама-

ранефтегаз»); ПО «Ставропольнефтегаз»; ПО «Томскнефть»; ПО «Удмуртнефть» (ОАО «Удмуртнефть»); ПО «Сахалинморнефтегаз». В Производственное объединение «Куйбышевнефтеоргсинтез» входили Новокуйбышевский НПЗ, Сызранский НПЗ и Куйбышевский НПЗ.

Нефтедобывающее предприятие ООО «РН-Краснодарнефтегаз» в настоящее время ведет свою производственную деятельность на территории, где уже в 19 веке началась первая в России нефтедобыча промышленным способом. Именно разработка нефтяных провинций, расположенных на территории Кубани, стала началом индустриали-

по добыче более чем на 60 лет, составляла менее 500 млн долларов.

В конце 1998 г. в «Роснефть» была назначена новая команда управленцев, призванных переломить сложившуюся ситуацию, восстановить утраченные позиции на рынке и поставить Компанию на рельсы поступательного перспективного развития.

Первой и самой неотложной задачей нового руководства было досконально разобраться в ситуации и навести элементарный порядок в управлении Компанией. Около года ушло на ревизию активов и преодоление центробежных тенденций. Однако уже к концу 1999 г. удалось восстановить контроль над основными активами, заработала структурированная система управления, появилась возможность осуществления централизованной производственно-экономической политики в рамках холдинга. 1999 г. был закончен с прибылью. В 2000 г. начался процесс возвращения Компанией утраченных позиций на рынке. «Роснефть» добилась значительного роста производственных и финансовых показателей по всем направлениям. Даже в 2001 г., в период ухудшения конъюнктуры мировых и внутренних цен на нефть и нефтепродукты, Компания не только не ухудшила показатели, но и продемонстрировала значительный рост. С этого периода ежегодный средний прирост объема добычи нефти стал превышать 11%. В 2002 г. «Роснефть» вышла на рекордные с 1995 г. производственные показатели.

В 2001 г. Советом директоров была принята разработанная в Компании Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть» на долгосрочный период. Стратегия

предполагает многократное увеличение добычи сырья, в том числе за счет ввода в освоение новых нефтегазоносных провинций, существенное повышение мощности и качества нефтепереработки, развитие сбытовой сети Компании.

Анализ потенциальных возможностей Компании, глобальных мировых тенденций в ТЭК, а также не реализованных еще с советских времен задач указывал на необходимость и потенциальную возможность качественного скачка в будущем развитии, причем в основу этого скачка могли быть положены уже имеющиеся в наличии ресурсы и производственный потенциал.

Начиная с 2001 г., когда «Роснефть» полностью восстановилась, выйдя на докризисный уровень, руководство Компании приступило к работе по наращиванию ее экономической мощи. Это включало в себя как реструктуризацию существующих ресурсов, так и приобретение перспективных предприятий и лицензий, выход на новые стратегические рынки, участие в крупных инвестиционных проектах. Стратегической целью перестройки являлось превращение Компании в мощную и сбалансированную энергетическую корпорацию мирового уровня.

При этом в силу объективных причин для значительного увеличения объемов производства «Роснефть» не могла рассчитывать на присоединение уже существующих перспективных активов, разделенных между крупными частными компаниями. Поэтому залогом будущего развития на тот момент было определено освоение новых нефтегазовых провин-

зации всей отечественной нефтяной промышленности.

В августе 1865 г. под руководством известного российского предпринимателя Ардалиона Новосильцева началось бурение 5 скважин на левом берегу реки Кудак, в 42 км от Анапы. В результате, благодаря мастерству российских буровиков во главе с Владимиром Петерсом, 3 февраля (15 – по новому стилю) 1866 г. из скважины № 1 с глубины 123,5 фута (37,6 м) был получен первый нефтяной фонтан в России. Вот как описывал это событие сам В. Петерс: «С необыкновенным шумом открылась сильная струя чистой нефти, дававшая без помощи локобиля и пособий

рабочих, посредством только труб от 1500 до 2000 ведер в каждые 24 часа».

Нефть фонтанировала 24 дня, после чего ее напор стал ослабевать. Дальнейшее бурение до глубины 242 фута (73,8 м) позволило получить еще более мощный фонтан, бивший на протяжении 29 суток. После специалисты подсчитали, что первая фонтанирующая скважина дала около 100 тысяч пудов нефти. Это событие ознаменовало начало эры индустриальной добычи в истории отечественной нефтяной промышленности. Много лет спустя основатель советской нефтяной геологии академик И.М. Губкин назвал долину реки Кудак



ций и создание промышленной инфраструктуры в еще не освоенных регионах.

В 2001 г. компания «Роснефть» становится официальным представителем российского государства в проектах, реализация которых предполагалась на условиях соглашений о разделе продукции (СРП), и, в частности, на этот же год приходится коммерческое открытие в рамках шельфового проекта «Сахалин-1». По итогам года «Роснефть» занимает 1-е место среди нефтяных компаний по объему прибыли и инвестициям с тонны добытой нефти и первой среди российских нефтяных компаний после финансового кризиса 1998 г. проводит размещение еврооблигаций среди крупных западных инвесторов.

В конце 2001 г. «Роснефть» подписала с ОАО «Газпром» крупнейшее соглашение о совместном освоении месторождений на арктическом шельфе России. Такой шаг хорошо укладывался в общую стратегию развития Компании, предполагающую активную работу на Русском Севере. В 2002 г. «Роснефть» приступила к работам по освоению Приразломного месторождения в Печорской губе Баренцева моря.

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция, занимающая большую часть суши европейского севера России и простирающаяся далее на арктический шельф, – один из главных ресурсов, на развитие которого сделали ставку в «Роснефти». Поэтому в начале 2003 г. «Роснефть» закрепила свои позиции в регионе, приобретя компанию «Северная нефть». В этом же году «Роснефть» и «ЛУКОЙЛ» реструктурировали путем взаимовыгодного обмена свои совместные активы в Тимано-Печоре. В результа-

те «Роснефть» получила, в частности, 50-процентную долю в совместном предприятии «Полярное сияние» (совладелец – американская корпорация ConocoPhillips). С этого момента проекты на северо-западе России стали одним из основных стратегических направлений деятельности «Роснефти».

Одновременно Компания наращивает свою международную деятельность за счет участия в проектах на территории Северной Африки, в Алжире. Кроме того, «Роснефть» назначена уполномоченной организацией от РФ по проекту освоения месторождения Курмангазы (на каспийском шельфе Казахстана), а в 2005 г. станет участником СРП по разработке этого месторождения. В 2003 г. Компания начала добычу нефти на Адайском блоке в районе Каспийского моря (на территории Западного Казахстана).

В 2002–2003 гг. Компания расширяет свое присутствие и на шельфе Сахалина. В 2002 г. начаты работы по проекту «Сахалин-1», получена лицензия на освоение Кайганско-Васюканского участка («Сахалин-5»), в 2003 г. получена лицензия на Венинский блок (проект «Сахалин-3»).

Помимо Тимано-Печоры и Сахалина, «Роснефть» уделяет пристальное внимание Восточной Сибири – не менее перспективному, но при этом практически неосвоенному нефтегазоносному региону. В 2003 г. была приобретена Anglo-Siberian Oil Company (ASOC), владеющая лицензиями на Ванкорский нефтегазовый блок в Красноярском крае, и сразу развернута активная работа по его вводу в разработку. На тот момент доказанные запасы Ванкорского месторождения оценивались всего в 40 млн т. Однако за

«колыбелью нефтяной промышленности России». В 1937 г. на этом месте нефтяники соорудили памятник в виде буровой вышки. После получения в крае промышленной нефти развиваться стала не только нефтедобыча, строились трубопроводы и нефтехранилища.

Еще в 1920 г. старейший отраслевой журнал «Нефтяное хозяйство» отмечал важную роль кубанской нефти для экономики Советской Республики. В статье «О Кубанско-Черноморской нефтяной промышленности» сообщалось: «В пятидесяти верстах от Майкопа, к юго-западу и параллельно оси Кавказского хребта, до самого Таманского полуострова, узкой полосой

расположились нефтяные поля Кубанско-Черноморского края. Начинаясь нашумевшим в свое время Майкопским нефтерожждением, эти поля дают ряд также в свое время прогремевших месторождений – Ильское, Кудакинское... Равным образом надо отметить совершенно новые нефтерождения района станции Калужской и едва намечающиеся к разработке – Таманского полуострова.

Значение Майкопской нефтепромышленности в настоящее время заключается в том, что Майкопские промыслы соединены нефтепроводами с Туапсе (74 км) и Екатеринодаром [Краснодар] (главный политический и экономический центр

Северного Кавказа) – протяжением в 109 км. Это позволяет транспортировать нефть независимо от условий железнодорожных перевозок, и даже теперешнее тяжелое состояние транспорта не влияет никоим образом на передачу нефти с Майкопских промыслов.

Кроме промыслового хозяйства, край имеет два нефтеперегонных завода – в Екатеринодаре и Новороссийске. Первый завод, перерабатывающий майкопскую нефть, поступающую по нефтепроводу, является насущно необходимым для всей Кубанско-Черноморской области, т.к. дает возможность получать из нефти бензин, керосин, масла, ароматические углеводороды, ма-

Первая нефтяная вышка на Сахалине была построена в 1910 г.



прошедшие годы «Роснефть» увеличила там запасы нефти по категории С1 и С2 почти до 500 млн т; запасы природного газа превысили 100 млрд кубометров. В результате здесь создана достаточная сырьевая база для того, чтобы иметь весьма высокий уровень добычи на протяжении длительного времени. Сегодня Компания может уверенно говорить о планах добычи на Ванкоре порядка 30 млн т нефти в год. Это поставило месторождение в ряд уникальных проектов. Причем не только для России, но и в мировом масштабе: оно входит в десятку крупнейших реализуемых в настоящее время нефтегазовых проектов. Покупка Ванкорского месторождения, а затем и ряда прилегающих лицензионных участков сделало Восточную Сибирь одним из приоритетных регионов в деятельности «Роснефти».

Новые активы Компании, стоимость и консолидированная отдача от которых в совокупности продолжали возрастать год от года благодаря инвестициям в производство, стали ключевым экономическим и финансовым инструментом для дальнейшего развития бизнеса, позволившим в конце 2004 г. изыскать средства для осуществления самой масштабной на сегодняшний день сделки в новейшей истории России – приобретения контрольного пакета акций крупнейшего отечественного добывающего предприятия – ОАО «Юганскнефтегаз». Для приобретения «Юганскнефтегаза» в «Роснефти» было принято непростое решение о продаже своей доли в перспективном СП с «Газпромом» – ЗАО «Севморнефтегаз», реализующем проекты по освоению арктического шельфа.

Тем не менее Северо-Западный регион России по-прежнему остается для «Роснефти» стратегическим.

В начале 2005 г. Компания приобрела на аукционе лицензию на Воргамусюрский участок, расположенный в Тимано-Печоре. Это предполагает дальнейший рост производства компании «Северная нефть», мощности которой находятся всего в 80 км от этого месторождения.

На Северо-Западе запущена в эксплуатацию уникальная для нашей страны транспортная схема поставки нефти на экспорт с использованием трубопроводного и железнодорожного транспорта, а также гигантского плавучего нефтехранилища «Белокаменка», установленного на рейде в Кольском заливе.

В недалеком будущем Компания планирует вернуться к полномасштабному участию в освоении арктического шельфа. В частности, в конце 2006 г. между «Роснефтью» и международным нефтегазовым гигантом – компанией BP – был подписан двусторонний протокол о намерениях осуществлять совместные исследования в бассейнах Арктического региона Российской Федерации.

В 2005 г., благодаря производственной и логистической интеграции «Юганскнефтегаза», «Роснефть» вышла на 3-е место среди российских нефтегазовых компаний по уровню добычи нефти, на 2-е место по добыче газа и на 1-е место по загрузке перерабатывающих мощностей. В целом по итогам того года Компания добыла около 75 млн т нефти и газового конденсата и более 13 млрд кубометров газа.

В конце 2005 г. «Роснефть» в рамках расширения своего присутствия в Восточной Сибири приобрела около 26% акций компании «Верхнеконскнефтегаз».



зут. Что касается Новороссийского завода, то он, как расположенный у самого моря, естественно предназначен для выпуска продуктов переработки нефти за границу».

В 30-х годах прошлого века в Краснодарском крае масштабно и на высоком техническом уровне впервые в стране был внедрен газлифтный компрессорный способ добычи нефти, с использованием в качестве рабочего агента попутного нефтяного газа. Работы проводились под руководством Г.Ф. Кипсара – в дальнейшем главного инженера Главка Министерства нефтяной промышленности СССР. Кроме газлифтного способа, впервые по инициативе талантливей-

шего инженера Г.К. Максимовича был внедрен в практику метод поддержания пластового давления за счет закачки воды.

Помимо добычи нефти развивались и технологии по ее хранению. Примерно в 1905 г. рядом с железнодорожной станцией Крымская началась закладка фундаментов для резервуаров. Строительство велось около двух лет, после чего емкости приняли первую нефть.

В годы Великой Отечественной войны эвакуация оборудования, техники и персонала с северокавказских нефтепромыслов происходила дважды. Осенью 1941 г. возникла непосредствен-

Позднее, в дополнение к этой покупке, была приобретена лицензия на поисково-разведочные работы на Восточно-Сугдинском месторождении. Новые приобретения помогут «Роснефти» приблизиться к поставленной цели: превратить Восточную Сибирь в одну из самых современных производственных баз по добыче нефти и газа в стране.

В 2006 г. «Роснефть» сделала еще один серьезный шаг на пути превращения в ведущую международную энергетическую корпорацию: в рамках первичного публичного размещения акций (IPO) было размещено почти полтора миллиарда ценных бумаг на общую сумму более 10,6 млрд долларов, что сделало это размещение пятым крупнейшим в мире и самым крупным среди российских компаний. Акционерами Компании стали, в частности, крупнейшие мировые нефтегазовые гиганты – малазийская Petronas, международная BP и Китайская национальная нефтегазовая корпорация (CNPC). «Роснефть» при этом стала первой компанией, участие в IPO которой смогли принять не только профессиональные инвесторы, но и все желающие, простые граждане России. В ходе процесса, который эксперты «окрестили» «народным IPO», акционерами Компании стали более 155 тысяч граждан нашей страны.

Одновременно Компания провела консолидацию 12 дочерних компаний, занимающихся разведкой, добычей, переработкой и сбытом, что позволило повысить эффективность управления и прозрачность Компании.

В 2006 г. «Роснефть» заключила несколько важных стратегических соглашений. Так, совместно с

китайской нефтехимической корпорацией Sinopec Компания приобрела ОАО «Удмуртнефть». При этом доля «Роснефти» составляет 51%, и именно Компания осуществляет оперативное управление совместным активом. Кроме того, «Роснефть» подписала с Sinopec рамочное соглашение о стратегическом сотрудничестве, а также соглашение с CNPC о создании совместных предприятий в областях разведки и добычи, а также переработки и сбыта нефтепродуктов. Важным итогом 2006 г. стало и подписание стратегического соглашения с ОАО «Газпром». Согласно достигнутым договоренностям, «Роснефть» и «Газпром» намерены развивать сотрудничество в области поиска, разведки, добычи, транспортировки и переработки углеводородного сырья; приобретения и продажи природного и попутного газа; выработки и реализации электрической и тепловой энергии; производства нефтегазопромыслового и энергетического оборудования; развития производственных мощностей и объектов инфраструктуры; научно-технического, информационного, экологического, социального и кадрового обеспечения. Стороны намерены участвовать в конкурсах и аукционах на получение прав недропользования, а также в реализации совместных проектов. Это соглашение позволит «Роснефти» монетизировать значительные запасы газа, имеющиеся на балансе Компании.

Кроме того, в 2006 г. «Роснефть» приобрела Находкинский нефтепорт – крупнейший специализированный морской торговый узел на тихоокеанском побережье России. В рамках международного проекта «Сахалин-1» был введен в строй нефтепровод с месторождения Чайво и нефтеналивной терми-

ная угроза потери части районов Северного Кавказа. Германии, не имеющей собственной нефтяной базы и производящей автомобильное топливо перегонкой из угля, захват кавказской нефти позволил бы многократно усилить собственную экономическую мощь. Естественной реакцией советского правительства было не допустить этого и сохранить имевшуюся технологическую и сырьевую базу.

В октябре – ноябре Государственный комитет обороны принял ряд постановлений, касающихся «Майкопнефти» и «Грознефти». В соответствии с ними предполагалось демонтировать и эвакуировать технологическое оборудование

скважин, нефтеперекачивающих станций и трубопроводных линий. Нефтеперерабатывающие заводы в Краснодаре и Туапсе должны были быть эвакуированы в десятидневный срок. О масштабах работ можно судить по такому факту: число граждан, занятых на ежедневном выкапывании и демонтаже трубопроводов, достигало 10 000. Для эвакуации первой очереди Туапсинского и Краснодарского НПЗ потребовалось 415 вагонов. Помимо НПЗ эвакуировались сажевый, 2 крекинговые, парафиновый, 2 газOLIновых завода и другие предприятия. Тысячи железнодорожных вагонов вывозили на восток страны оборудование для нефтедобычи и нефтехимии.



нал в Де-Кастри. В конце 2006 г. началась опытно-промышленная эксплуатация Чайво.

По итогам 2006 г. «Роснефть» стала вторым по величине производителем нефти-сырца и газового конденсата среди нефтяных компаний России. Компания располагает лицензиями на разработку относительно молодых месторождений с высоким потенциалом, что позволяет применять методы интенсификации добычи и добиваться высоких суточных дебитов. Уникальный научный потенциал также в существенной мере способствует улучшению результатов бурения и геолого-технических мероприятий. Результатом такого сочетания высокой продуктивности месторождений и применения оптимальных технологий при их разработке стал рост объема добычи нефти до 80,8 млн т, что соответственно на 8,3% выше показателя 2005 г. и многократно превышает темпы роста ближайших конкурентов.

В 2007 г. ускоренный рост производства был продолжен. Период обретения новых активов и существенного органического роста в прессе называли «периодом наращивания мускулов». В 2007 г. Компания купила пакеты акций и доли в уставных капиталах 146 российских и зарубежных обществ на общую сумму 660 млрд руб. (включая и 9,44% акций самой «Роснефти», находившиеся в собственности НК «ЮКОС»). В состав «Роснефти» вошли 6 предприятий нефтегазодобычи (при этом «Самаранефтегаз» и «Томскнефть» осуществляют промышленную добычу, а остальные ведут поисково-разведочные работы). «Роснефть» смогла также существенно расширить

сектор переработки и сбыта – с приобретением 6 предприятий нефтепереработки Компания уже с 2008 г. сможет перерабатывать практически половину добываемой нефти. Кроме того, «Роснефть» приобрела 44 предприятия нефтепродуктообеспечения (среди них 15 терминалов), что увеличило количество автозаправочных станций Компании более чем вдвое.

Таким образом, по итогам 2007 г. «Роснефть» наконец стала полностью сбалансированной компанией. Она не только превратилась в добывающего лидера, но получила возможность в ближайшие годы выйти на первое место в наиболее прибыльном секторе нефтяной промышленности – производстве и продаже нефтепродуктов. В дальнейшем Компания намерена продолжить курс на наращивание мощностей по нефтепереработке, в том числе за счет строительства новых заводов как в России, так и за ее пределами. В частности, «Роснефть» начала работы по подготовке к сооружению нового НПЗ на тихоокеанском побережье, в конечной точке строящейся нефтепроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО).

На начало 2008 г. «Роснефть» занимает первое место в мире среди публичных нефтяных компаний по объему доказанных запасов нефти и газового конденсата, которые превышают 17 млрд баррелей нефтяного эквивалента. В то же время Компания стремится к тому, чтобы объемы прироста запасов ежегодно превышали объемы добычи. В 2007 г. за счет геологоразведочных работ запасы нефти категории С1 были приращены более чем на 200 млн т.



На оставшихся мощностях ежедневно перерабатывалось 13 тыс. т нефти, из которой производилось 800 т авиабензинов, 740 т автобензина, 3,5 тыс. т мазута. Топливо сразу же отправлялось на фронт.

В декабре 1941 г. контрнаступление советских войск под Москвой позволило стабилизировать и изменить обстановку на ряде стратегических направлений. Казалось, что угроза для Северного Кавказа миновала. 12 декабря на основании указания правительства демонтаж заводов и заводов был приостановлен. За исключением Туапсинского НПЗ и сажевого завода Майкоп-

нефтекомбината эвакуированные производства и нефтедобычу следовало немедленно восстановить. При этом уже доставленное в Баку оборудование следовало отправить на место, смонтировать и запустить в минимально возможные сроки.

Эшелоны с оборудованием, техникой и людьми потянулись обратно на запад. Полным ходом началось восстановление промыслов и заводов. Однако в конце июня 1942 г. последовала вторая эвакуация. Оперативная обстановка быстро ухудшалась, 10 августа советские войска оставили Майкоп, а 11 августа – Краснодар. В Майкопе германские войска на-

При этом «Роснефть» располагает обширным портфелем проектов в стадии разведки. Эти проекты осуществляются в тех регионах, которые уже в ближайшей перспективе могут стать важнейшими регионами добычи углеводородного сырья, приходя на смену традиционным регионам нефтедобычи. В частности, на конец 2008 г. запланирован ввод в эксплуатацию гигантского Ванкорского месторождения, которое в сочетании с близлежащими участками недр образует, по сути, новую нефтяную провинцию.

Главным же итогом 2007 г. стало преодоление исторического не только для «Роснефти», но и всей отечественной нефтяной промышленности рубежа – годовая добыча Компании превысила 100 млн т нефти. При этом, практически 100% этого объема было произведено на территории Российской Федерации. Все нефтеперерабатывающие заводы, а также автозаправочные станции «Роснефти» находятся в России. Это еще раз подчеркивает традиционный фокус Компании на развитии именно отечественной нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности, ее ориентацию, в первую очередь, на российского потребителя.

Можно сказать, что в 2007 г. «Роснефть», которая теперь обеспечивает почти четверть нефтедобычи страны, обрела статус национальной нефтяной компании России. Обладая богатой ресурсной базой, «Роснефть», как компания, контролируемая Российским государством, имеет все перспективы для дальнейшего роста и участия в определении направлений развития отрасли. В то же время, являясь пу-

бличной компанией, «Роснефть» обладает широкими возможностями для привлечения инвестиций с целью реализации крупных, капиталоемких проектов, она способна эффективно взаимодействовать с зарубежными партнерами, имея схожую культуру управления.

Сочетая преимущества двух моделей, «Роснефть» планирует уже в ближайшие годы достичь существенных успехов в своей деятельности на международной арене. Компания рассчитывает войти в число крупнейших энергетических корпораций мира как по производственным и финансовым показателям, так и по стоимости.

Наличие в стране настоящей национальной нефтяной компании позволяет руководству России быть уверенным в стратегической стабильности ситуации на внутреннем рынке энергоресурсов, возложить на Компанию роль проводника своих интересов в нефтегазовой отрасли и гарантировать стране обеспечение национальной энергетической безопасности.

Стратегическая цель «Роснефти» – стать ведущей энергетической компанией России, демонстрирующей лучшие производственные и финансовые показатели в отрасли, занять достойное место среди мировых энергетических компаний. Достичь этой цели планируется в достаточно короткие сроки – за счет использования новых технологий, эффективного управления и укрепления финансовой дисциплины. Все эти меры будут способствовать росту добычи, переработки и сбыта нефтяных и газовых продуктов Компании в России и на основных рынках мира.

деялись захватить большое количество ГСМ и в течение 4–5 месяцев полностью восстановить нефтедобычу в Северокавказском регионе. Для этой цели вслед за армией генерала Листа двигались 10 тысяч квалифицированных рабочих и специалистов-нефтяников. Но этим планам не суждено было осуществиться. Все запасы ГСМ были вовремя вывезены, скважины надежно забиты и зацементированы, оборудование, которое не успели эвакуировать, – зарыто в землю или уничтожено. В итоге ни одной тонны нефти из скважин немцы добыть так и не сумели.

В феврале 1943 г. Краснодар был освобожден. Началось восста-

новление северокавказской нефтяной промышленности. Урон, нанесенный отрасли войной, оказался очень велик. При отступлении гитлеровскими войсками были уничтожены практически все резервуары, трубопроводы, насосные станции, прочее оборудование. Не обошла война стороной и нефтебазу в Крымске – бомбами был разнесен обелиск на месте первой фонтанирующей скважины. В целом стоимость уничтоженного, разрушенного и поврежденного имущества предприятий и организаций Наркомата нефтяной промышленности на апрель 1944 г. составила 139 117 017 руб. Расходы на эвакуацию превысили 18 млн руб.



Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»

Полное фирменное наименование общества:
Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Место нахождения общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер:

Дата государственной регистрации общества как юридического лица: 7 декабря 1995 г.

Номер свидетельства о государственной регистрации общества: 024537.

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.

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.

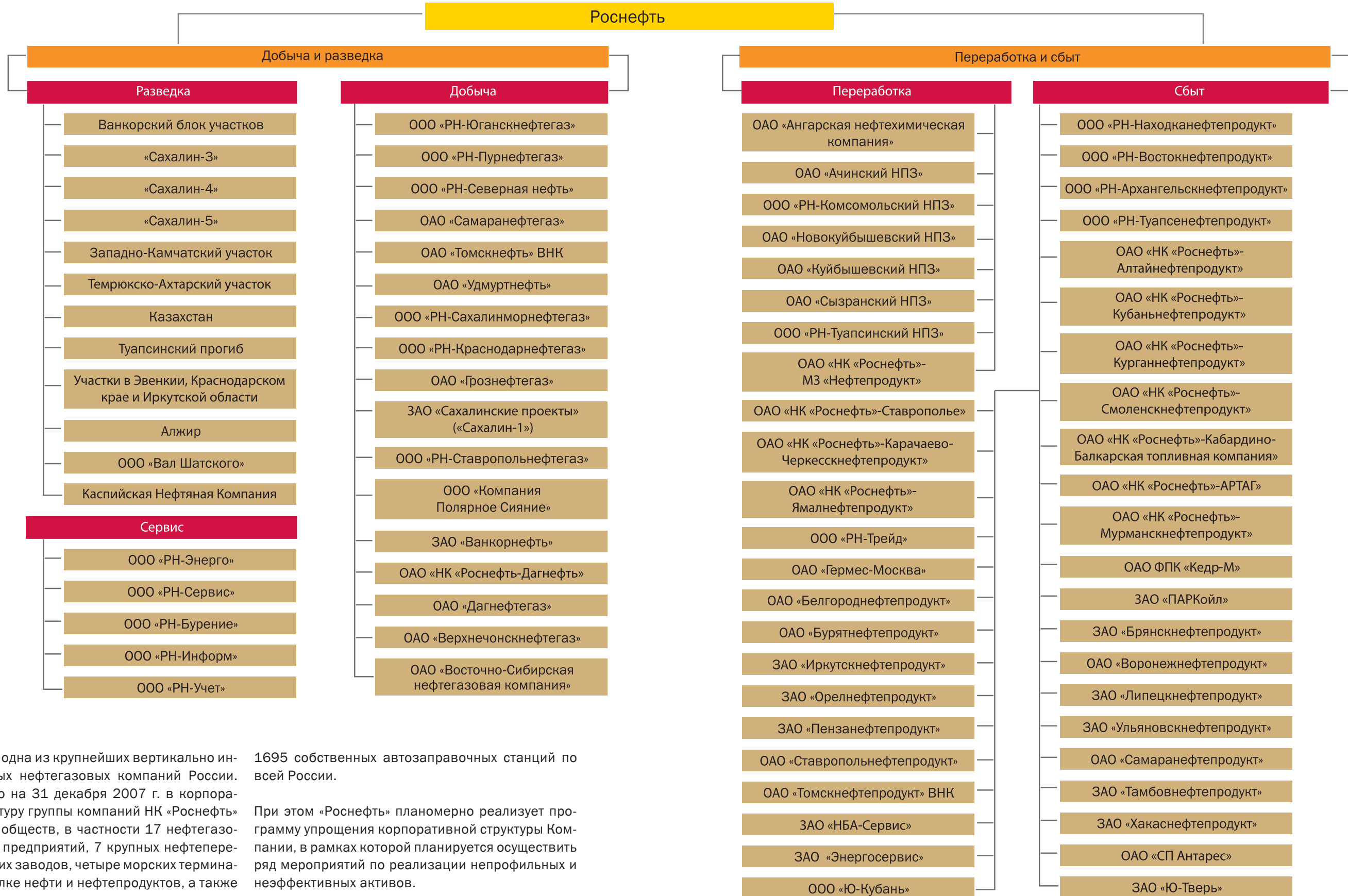


Центральный офис
ОАО «НК «Роснефть»:
Российская Федерация,
115035, г. Москва,
Софийская набережная,
26/1

На основании Распоряжения
Правительства РФ от 15 мая 2007 г.
№ 604-р ОАО «НК «Роснефть»
включено в перечень стратегических
предприятий и организаций



Структура ОАО «НК «Роснефть»



«Роснефть» – одна из крупнейших вертикально интегрированных нефтегазовых компаний России. По состоянию на 31 декабря 2007 г. в корпоративную структуру группы компаний НК «Роснефть» входило 516 обществ, в частности 17 нефтегазодобывающих предприятий, 7 крупных нефтеперерабатывающих заводов, четыре морских терминала по перевалке нефти и нефтепродуктов, а также

1695 собственных автозаправочных станций по всей России.

При этом «Роснефть» планомерно реализует программу упрощения корпоративной структуры Компании, в рамках которой планируется осуществить ряд мероприятий по реализации непрофильных и неэффективных активов.

«Роснефть» сегодня

НК «Роснефть» – ведущая нефтегазовая компания Российской Федерации. Приоритетными направлениями деятельности Компании являются:

- Рост добычи нефти и газа за счет активного вовлечения в разработку имеющихся запасов и повышения эффективности эксплуатации месторождений;
- Нарастивание сырьевой базы и совершенствование ее структуры за счет активной геологоразведки, выхода в новые нефтегазоносные регионы;
- Постоянное развитие и внедрение новых технологий, повышение научно-технического потенциала;
- Рост объема и качества нефтепереработки путем модернизации перерабатывающих мощностей и производство нефтепродуктов, отвечающих самым высоким стандартам качества и экологическим требованиям;
- Постоянная оптимизация направлений и каналов сбыта за счет расширения и модернизации транспортной инфраструктуры; ориентация на привлекательные рынки, диверсификация базы потребителей;
- Развитие мощностей по сбыту нефтепродуктов, расширение розничной сети с целью повышения добавленной стоимости реализуемой продукции;

- Повышение эффективности управления, а также уровня раскрытия информации о деятельности Компании.

ОАО «НК «Роснефть» – лидер российской нефтяной отрасли. По итогам 2007 г. Компания стала крупнейшим производителем нефти в России, а также первой российской нефтяной компанией, преодолевшей 100-миллионную планку годовой добычи нефти. Кроме того, НК «Роснефть» сохранила первое место среди всех публичных нефтяных компаний мира по объему доказанных запасов нефти и газового конденсата. В 2007 г. Компания в очередной раз продемонстрировала лучшие в мировой нефтяной отрасли показатели обеспеченности запасами и коэффициента замещения запасов. Компания постоянно нацелена на внедрение самых передовых технологий в эксплуатацию месторождений, повышение их нефтеотдачи. За счет применения оптимальных технологий при их разработке в 2007 г., как и годом ранее, «Роснефть» продемонстрировала самые высокие в отечественной отрасли темпы органического роста объемов добычи нефти и газового конденсата.

Будущий рост Компании подкреплен наличием обширного портфеля проектов в стадии геологоразведки, которые должны обеспечить базу дальнейшего развития. Все проекты Компании сосредоточены в



НК «Роснефть» сохранила первое место среди всех публичных нефтяных компаний мира по объему доказанных запасов нефти и газового конденсата

наиболее перспективных регионах – в Восточной Сибири, на шельфе Охотского моря и южных морей Российской Федерации. В ближайшие годы Компания планирует интенсифицировать геологоразведку в этих регионах с целью превратить их в полноценные новые нефтегазоносные провинции.

НК «Роснефть» является одним из крупнейших независимых производителей газа в Российской Федерации и обладает существенным потенциалом для дальнейшего наращивания объемов добычи за счет уникального портфеля запасов. По состоянию на 31 декабря 2007 г. объем доказанных запасов газа НК «Роснефть» по международной классификации составил 711 млрд куб. м, с возможностью дальнейшего роста этого показателя благодаря наличию вероятных запасов в объеме 470 млрд куб. м и возможных запасов в объеме 638 млрд куб. м. В 2007 г. Компания последовательно реализовывала Газовую программу, направленную на решение приоритетной задачи НК «Роснефть» – рост утилизации попутного нефтяного газа. Программа предусматривает строительство систем сбора попутного газа, дожимных компрессорных станций, обустройство подземных газохранилищ, а также мероприятия по повышению качества подготовки газа. В 2007 г. Компания завершила строительство газокompрессорной станции на Приобском месторождении «РН-Юганскнефтегаз», которая обеспечит ежегодную утилизацию 700 млн куб. м попутного газа. Все эти меры направлены на решение одной из важнейших среднесрочных задач Компании – достичь степени утилизации газа в 95%.

Отличительной чертой НК «Роснефть», значительно снижающей риски при поставках нефти, является наличие собственных терминалов экспорта нефти и не-

фтепродуктов в Туапсе в Краснодарском крае, в Де-Кастри в Хабаровском крае, в Находке в Приморском крае и в Архангельске.

Традиционно НК «Роснефть» был присущ низкий уровень вертикальной интеграции, что было связано с наличием у Компании лишь двух НПЗ суммарной мощностью менее 11 млн т. В 2007 г. удалось полностью решить данную проблему путем приобретения пяти новых НПЗ, и теперь суммарная проектная мощность Компании по нефтепереработке составляет более 52 млн т. Важно, что нефтеперерабатывающие заводы Компании характеризуются выгодным географическим расположением, которое позволяет значительно увеличить эффективность реализации нефтепродуктов.

С момента своего создания «Роснефть» имеет одни из лучших в отрасли показатели эффективности. Так, по результатам работы в 2007 г. Компания в очередной раз продемонстрировала самые низкие показатели себестоимости добычи и административных расходов в расчете на единицу произведенной продукции среди всех российских конкурентов.

Основные достижения 2007 г.

В 2007 г. НК «Роснефть» показала хорошие результаты работы по многим направлениям:

- Первое место по объему запасов жидких углеводородов среди публичных компаний в мире, в том числе без учета приобретений;
- Лучший в отрасли показатель замещения доказанных запасов, один из лидирующих показателей органического замещения запасов;

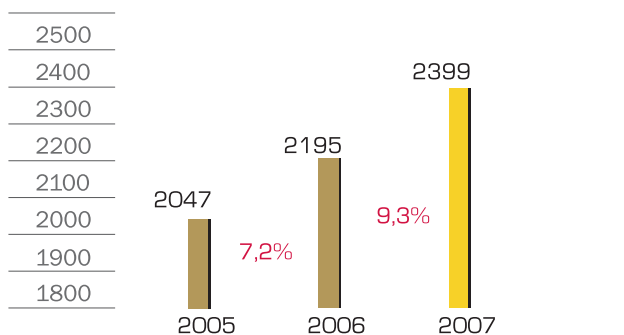
Отличительной чертой НК «Роснефть», значительно снижающей риски при поставках нефти, является наличие собственных терминалов экспорта нефти и нефтепродуктов



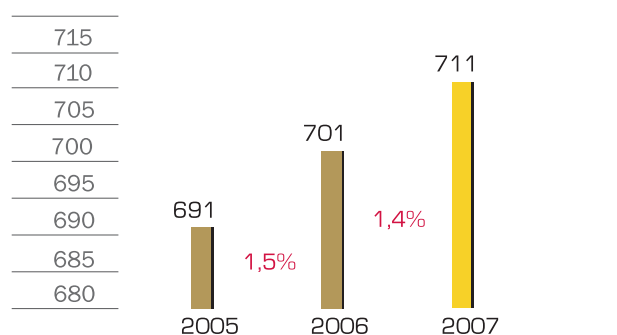
- Лучший в отрасли показатель прироста доказанных запасов в расчете на одну разведочную скважину;
- Самый низкий в отрасли показатель стоимости размещения одной тонны запасов;
- Первое место по темпам роста добычи нефти в России, в том числе без учета приобретений;
- Лучшие дебиты новых скважин;
- Самый низкий показатель себестоимости добычи в России;
- Самый низкий показатель административных затрат в расчете на единицу продукции в России;
- Первое место по капитализации среди нефтяных компаний России.

Основные производственные и финансовые показатели

Доказанные запасы нефти по категории SPE*
(в млн т)

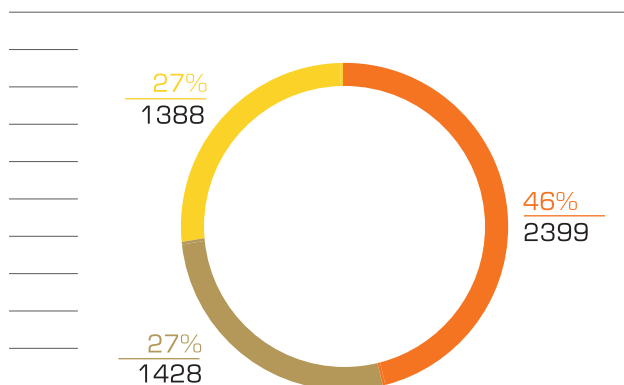


Доказанные запасы газа по категории SPE*
(в млрд куб. м)



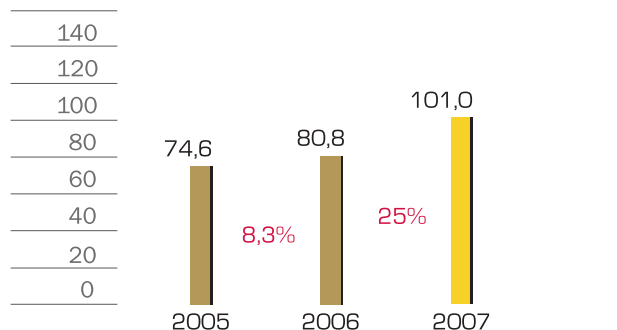
* Society of Petroleum Engineers (Общество инженеров-нефтяников)

Структура запасов нефти по классификации SPE
(в процентах)



■ доказанные
■ вероятные
■ возможные

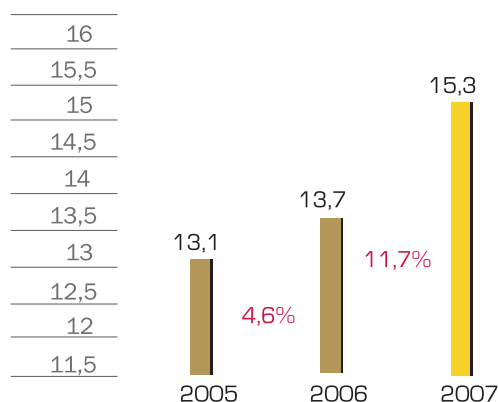
Объем добычи нефти**
(в млн т)



** включая приобретенные активы с 01.06.07, «Томскнефть» — 50%

Объем добычи газа*

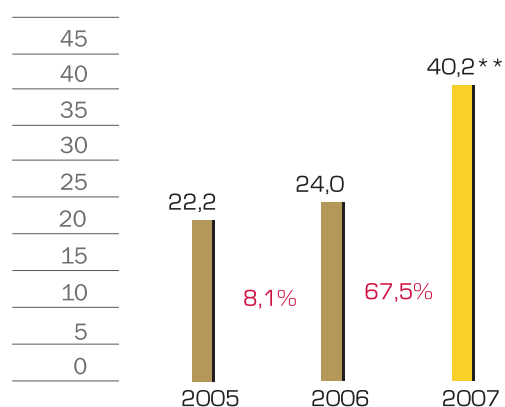
(в млрд куб. м)



* включая приобретенные активы с 01.06.07, «Томскнефть» — 50%

Переработка собственной нефти

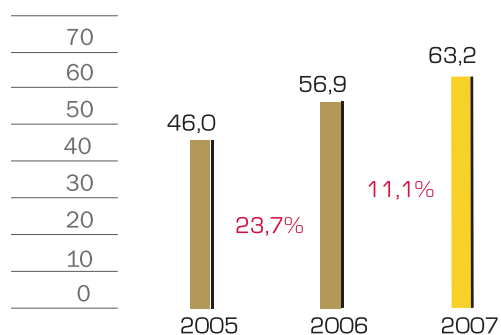
(в млн т)



** без учета возврата смеси нефтяных фракций побочной продукции, возвращаемой в систему магистральных трубопроводов АК «Транснефть» (0,4 млн т)

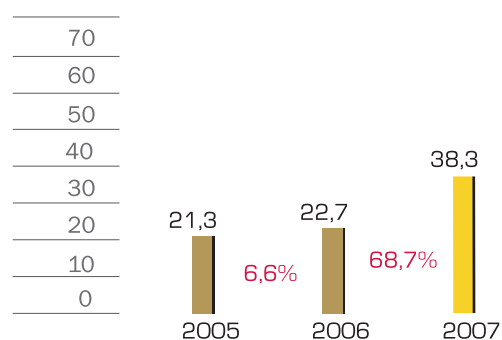
Экспорт сырой нефти

(в млн т)



Производство собственных нефтепродуктов

(в млн т)



Производственные показатели	2005	2006	2007	Изменение (2007/2006)
Доказанные запасы нефти (млрд т)	2,047	2,195	2,399	9,3%
Доказанные запасы газа (млрд куб. м)	691	701	711	1,4%
Объем добычи нефти и газового конденсата (млн т)*	74,6	80,8	101,0	25,0%
Объем добычи газа (млрд куб. м)*	13,1	13,7	15,3	11,7%
Экспорт нефти (млн т)	46,0	56,9	63,2	11,1%
Суммарная переработка сырья «Роснефти» (млн т), вкл. НПЗ третьих сторон	22,2	24,0	40,2	67,5%
Производство нефтепродуктов	21,3	22,7	38,3	68,7%
Финансовые показатели (млрд руб.) ***				
Выручка без НДС, экспортной пошлины и акцизов	519	652	1067	63,7%
Прибыль до налогообложения	170	347	381	9,8%
Чистая прибыль	110	261	245	- 6,1%
Чистая прибыль, скорректированная на эффект от признания кредиторской задолженности НК «ЮКОС»	110	154	245	59,1%

* Включая приобретенные активы с 1 июня 2007 г., «Томскнефть» – 50%

*** По данным сводной отчетности в соответствии с РСБУ

Перспективы развития и стратегия ОАО «НК «Роснефть»

Стратегическая цель НК «Роснефть» – войти в число крупнейших энергетических корпораций мира, стать лидером отрасли по производственным и финансовым показателям при условии строгого соблюдения высоких стандартов экологической и промышленной безопасности, социальной ответственности и корпоративного управления. Менеджмент Компании рассчитывает на достижение этой цели за счет роста добычи, переработки и сбыта нефтяных и газовых продуктов в России и за рубежом, использования новых технологий, эффективного управления и укрепления финансовой дисциплины. Реализация этих мер обеспечит динамичный рост производственных и финансовых показателей НК «Роснефть» в интересах всех ее акционеров.

Основными приоритетами развития Компании являются:

Дальнейший рост добычи нефти и газового конденсата

Компания ставит перед собой задачу довести годовую добычу нефти до 130 млн т к 2010 г. и до 160 млн т к 2015 г. при условии сохранения благоприятной экономической конъюнктуры.

В краткосрочной перспективе рост в основном будет обеспечен за счет дальнейшей разработки месторождений Западной Сибири и Тимано-Печоры – традиционных регионов деятельности Компании.

В среднесрочной перспективе ключевым регионом развития Компании должна стать Восточная Сибирь. В настоящее время НК «Роснефть» завершает обустройство крупнейшего в Восточной Сибири Ванкорского месторождения, расположенного на территории Красноярского края. Планируется, что добыча на Ванкорском месторождении начнется в 2008 г. Нефть, добытая на месторождении, будет экспортироваться по строящемуся нефтепроводу «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО). Другим

крупным проектом ОАО «НК «Роснефть» в Восточной Сибири станет совместное с компанией ТНК-ВР участие в освоении Верхнечонского месторождения на севере Иркутской области.

Кроме того, в непосредственной близости от Ванкорского и Верхнечонского месторождений НК «Роснефть» принадлежит целая группа лицензионных участков, которые могут стать определяющими для долгосрочного развития Компании.

Проекты разработки шельфа Охотского моря представляют собой один из наиболее перспективных источников устойчивого роста добычи углеводородов НК «Роснефть» в долгосрочной перспективе. Поисково-разведочные работы в рамках проектов «Сахалин-3», «Сахалин-4», «Сахалин-5» и проекта разработки шельфа п-ова Камчатка еще находятся на ранней стадии, но уже сейчас можно говорить о том, что они обладают огромным потенциалом, способным превратить «Роснефть» в основного игрока на дальневосточном энергетическом рынке. Все эти проекты реализуются с зарубежными партнерами на основе соглашений о совместном финансировании работ, что сводит к минимуму риски и капитальные затраты самой Компании.

Увеличение объемов и глубины переработки нефти

В 2007 г. за счет покупки новых активов НК «Роснефть» удалось существенно увеличить мощность и качество своего нефтеперерабатывающего сектора. При этом своим приоритетом Компания видит дальнейший рост как количественных, так и качественных показателей переработки нефти.

Выполняя реконструкцию и модернизацию мощностей нефтеперерабатывающих заводов, Компания наращивает производство нефтепродуктов, соответствующих самым высоким мировым стандартам. Улучшение качества нефтепродуктов и повышение глубины переработки позволит НК

«Роснефть» увеличить прибыль и обеспечить необходимый баланс между добывающим и перерабатывающим сегментами ее деятельности.

Одновременно НК «Роснефть» планирует расширить и модернизировать собственную сеть автозаправочных станций и комплексов, что позволит Компании существенно увеличить свою долю на розничном рынке нефтепродуктов, отличающемся высокой доходностью.

Увеличение стоимости Компании за счет повышения эффективности деятельности

НК «Роснефть» стремится оптимизировать такие важные показатели эффективности, как операционные затраты на разведку и добычу в расчете на тонну добытого сырья, капитальные расходы на разведку и добычу на тонну сырья, а также доходность на вложенный капитал и доходность на собственный капитал.

В Компании разработана и внедрена передовая система интегрированного управления производством, которая основана на геологических и имитационных моделях ключевых месторождений. Эта система позволяет выявлять скважины, имеющие наибольший потенциал, и эффективно распределять ресурсы между бурением, гидравлическим разрывом пласта и механизированной добычей. Внедрению передовых технологий бурения и капитального ремонта скважин способствует также сотрудничество НК «Роснефть» с ведущими сервисными компаниями отрасли – Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes.

Инвестиционная привлекательность проектов НК «Роснефть», сопряженных с существенными капитальными расходами, определяется на основе анализа чистой дисконтированной стоимости, внутренней нормы рентабельности, срока окупаемости, объема запасов углеводородов и индекса рентабельности.

Применяемые НК «Роснефть» меры по повышению эффективности работы, наряду с благоприятными геологическими характеристиками и физическими свойствами нефти и газа на основных месторождениях, позволяют Компании поддерживать операционные и капитальные затраты в расчете

на тонну добытой нефти на уровне ниже среднеотраслевого.


Приверженность высоким стандартам корпоративного управления

НК «Роснефть» придерживается высоких стандартов корпоративного управления. Внутренние нормативные документы Компании включают положения, предусматривающие:

- наличие в составе Совета директоров не менее трех независимых директоров;
- создание комитетов Совета директоров, из которых как минимум два (комитет по аудиту и комитет по кадрам и вознаграждениям) возглавляют независимые директора;
- запрет деятельности с использованием инсайдерской информации;
- внедрение процедур внутреннего контроля.

Кроме того, Компания уделяет особое внимание качеству раскрытия информации о своей деятельности заинтересованным сторонам. На ежеквартальной основе НК «Роснефть» выпускает «Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности», который содержит исчерпывающую информацию обо всех аспектах операционной и финансовой деятельности Компании. Также НК «Роснефть» является одной из немногих мировых нефтяных компаний, открыто предоставляющих отчет об аудите своих запасов в соответствии с международной классификацией.

В течение 2008 г. менеджмент ОАО «НК «Роснефть» планирует представить на рассмотрение Совету директоров новую стратегию развития Компании.



— Лидирующие позиции по показателям прироста запасов на одну скважину и стоимости замещения запасов

— Постоянное расширение портфеля геологоразведочных активов

— Первое место в России по объемам добычи нефти

— Рост объема производства нефтепродуктов на 69%

— Оптимизация потоков и увеличение объемов розничных продаж через собственную сеть АЗС



Обзор результатов деятельности

Разведка	34
Лицензирование	40
Добыча	41
Нефтепереработка	48
Сбыт	56
Основные финансовые результаты	61



Разведка

НК «Роснефть» уделяет особое внимание проведению поисково-разведочных работ в целях реализации долгосрочной стратегии в области наращивания объемов добычи и восполнения добычи промышленными запасами углеводородов. Компания ежегодно осуществляет значительный объем геологоразведочных работ как собственными силами, так и совместно с компаниями-партнерами в российских и зарубежных проектах.

В 2007 г. деятельность ОАО «НК «Роснефть» в области геологоразведки охватывала как основные регионы нефтедобычи в Российской Федерации, так и некоторые зарубежные страны. Приоритетными регионами с точки зрения наращивания ресурсного потенциала оставались Дальний Восток, Восточная Сибирь и шельфы южных морей – Каспийского, Черного, Азовского. В каждом из этих районов ОАО «НК «Роснефть» имеет перспективные проекты. Часть из них находится в стадии геологоразведки, на некоторых ведется опытно-промышленная эксплуатация.

Кроме того, Компания продолжала геологоразведку и в традиционных регионах деятельности: в Западной Сибири, в Поволжье, на Северном Кавказе и в Тимано-Печоре.

В общей сложности в 2007 г. Компанией было выполнено 97,4 тыс. м разведочного бурения, 9852 пог. км 2D сейсморазведки и 6704 кв. км 3D сейсморазведки. Из них на долю проектов, находящихся в стадии геологоразведки, приходится 17,6 тыс. м поисково-разведочного бурения, 5305 пог. км 2D сейсморазведки и 4928 кв. км 3D сейсморазведки.

В 2007 г. НК «Роснефть» сохранила лидирующие позиции по показателям прироста запасов на одну скважину и стоимости замещения запасов. В 2007 г. было завершено строительство 42 поисковых и разведочных скважин. За счет геологоразведочных работ запасы нефти категории С1 были приращены более чем на 200 млн т. Стоимость подготовки запасов не превысила 2 долларов на тонну нефтяного эквивалента. Лидирующие в отрасли показатели были достигнуты за счет оптимального сочетания необходимых объемов сейсмических исследований

2D и 3D, профессиональной обработки и интерпретации сейсмических данных, грамотного размещения разведочных скважин. В результате поискового и разведочного бурения Компанией было открыто 8 месторождений и 7 новых залежей.

Высокие темпы геологоразведочных работ в сочетании с приобретением новых активов позволили НК «Роснефть» в 2007 г. в очередной раз показать лидирующие в отрасли темпы роста запасов. По итогам 2007 г. доказанные запасы НК «Роснефть» по международной классификации SPE составили 2399 млн т нефти и 711 млрд куб. м газа, увеличившись по отношению к 2006 г. соответственно на 9,3% и 1,4%. При этом коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов составил рекордный для мировой нефтедобывающей отрасли 301%, коэффициент органического замещения запасов составил 111%. В результате НК «Роснефть» успешно подтвердила свой статус крупнейшей публичной нефтяной компании мира по размеру доказанных запасов жидких углеводородов.

Кроме того, Компания располагает существенным объемом вероятных и возможных запасов, которые служат надежной базой для дальнейшего роста доказанных запасов. Так, по итогам 2007 г. вероятные запасы НК «Роснефть» составили 1428 млн т нефти и 470 млрд куб. м газа, а возможные запасы – 1388 млн т нефти и 638 млрд куб. м газа.

По оценке компании DeGolyer and MacNaughton суммарные прогнозные ресурсы НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2007 г. составляли 7260 млн т нефти и 4928 млрд куб. м газа.

Восточная Сибирь

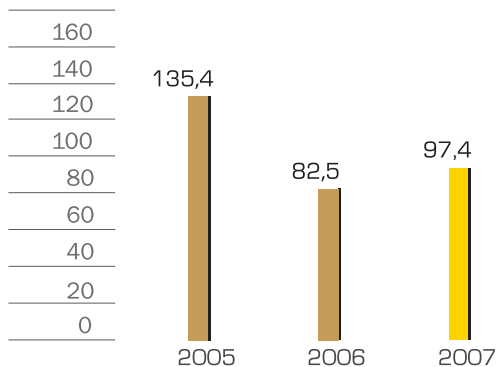
В ближайшем будущем Восточная Сибирь должна стать ключевым районом развития Компании, она имеет определяющее значение для наращивания запасов ОАО «НК «Роснефть».

На ряде крупных месторождений данного региона «Роснефть» достигла существенного прогресса как в геологоразведке, так и в разработке ресурсной

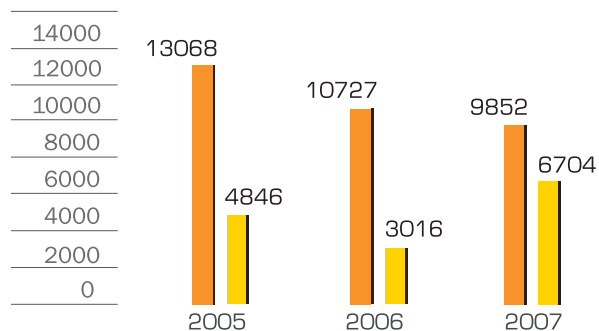


НК «Роснефть» уделяет особое внимание проведению поисково-разведочных работ в целях реализации долгосрочной стратегии

Разведочное бурение (в км)

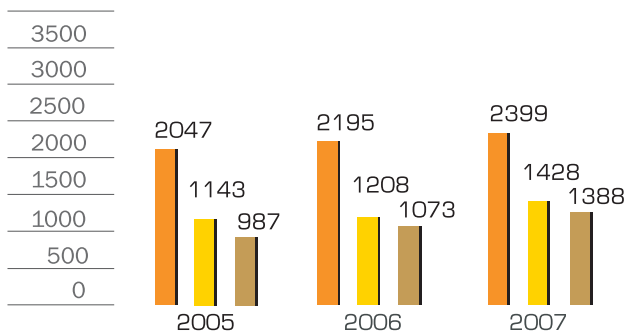


Сейсморазведочные работы



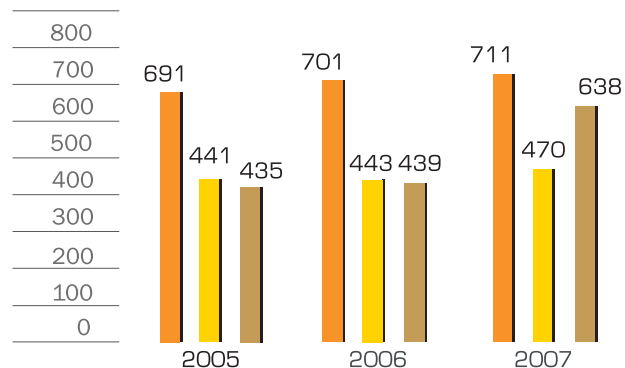
■ 2D сейсморазведка, пог. км
■ 3D сейсморазведка, кв. км

Запасы нефти НК «Роснефть» по категориям (в млн т)



■ доказанные
■ вероятные
■ возможные

Запасы газа НК «Роснефть» по категориям (в млрд куб. м)



■ доказанные
■ вероятные
■ возможные

базы. Так, на Юрубчено-Тихомском и Верхнечонском месторождениях уже ведется опытно-промышленная эксплуатация, а обладающее огромным потенциалом Ванкорское месторождение находится в завершающей стадии обустройства.

В 2007 г. Компания значительно усилила свое присутствие в Восточной Сибири за счет приобретения новых активов. В июле 2007 г. были приобретены лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Преображенского, Верхнеичерского и Западно-Чонского участков с суммарными прогнозными ресурсами более 500 млн т нефти и газового конденсата и почти 490 млрд куб. м газа.

В целях снижения геологических и экономических рисков портфеля проектов в данном регионе последние два участка были приобретены совместным предприятием НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтегазовой корпорации (CNPC) – ООО «Восток-Энерджи». На 2008 г. по участкам ООО «Восток-Энерджи» запланировано приобретение архивных сейсмических данных и их обработка с целью уточнения ресурсного потенциала участков и планирования дальнейшей геологоразведки.

Помимо вышеперечисленных лицензионных участков, Компания приобрела 5 участков, расположенных в Эвенкии, в районе уже разрабатываемого ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»

(ВСНК) Юрубчено-Тохомского месторождения. ВСНК является дочерней компанией ОАО «НК «Роснефть». Суммарный объем приобретенных в Эвенкии прогнозных ресурсов оценивается примерно в 190 млн т нефти и 700 млрд куб. м газа. На 2008 г. запланировано проведение гелиевой и геохимической съемки, уточнение программы геологоразведочных работ на ближайшую перспективу.

Кроме того, в 2007 г. продолжалась работа по геологическому изучению ранее приобретенных участков в Иркутской области и Эвенкии – Восточно-Сугдинского, Даниловского, Могдинского, Санарского и Кулиндинского. Были выполнены работы по гелиевой съемке на всех лицензионных участках, начаты работы по электроразведке и 2D сейсморазведке.

К группе лицензионных участков Иркутской области добавился приобретенный в июле Преображенский участок, что увеличило суммарные потенциальные ресурсы проекта разработки участков региона.

Весьма значимым с точки зрения наращивания ресурсной базы остается проект разработки лицензионных участков НК «Роснефть», расположенных на территории Красноярского края в непосредственной близости от Ванкорского месторождения. В ходе разработки участков планируется частично использовать инфраструктуру Ванкорского месторождения, что позволит получить синергетический эффект и минимизировать расходы.

Объемы прогнозных ресурсов участков вокруг Ванкора по предварительной оценке 2007 г. составляют более 500 млн т нефти и газового конденсата и более 180 млрд куб. м газа.

В течение 2007 г. велась обработка и интерпретация ранее полученных сейсмических материалов на Западно-Лодочном, Советском, Полярном, Нижнебаихском, Лебяжьем, Песчаном, Байкаловском, Проточном, Самоедском, Северо-Чарском лицензионных участках с целью создания единых интерпретационных проектов. Общий объем полевой сейсмоки методом 2D за год составил 2195 пог. км. Также в 2007 г. высокими темпами велось поисково-разведочное бурение – объем проходки составил 4447 м. На 2008 г. запланировано бурение и испытание двух поисково-разведочных скважин (Ванкорская-16 и Полярная-1), будет продолжено проведение сейсморазведочных работ методами 2D и 3D, геохимических исследований, подготовки проектно-сметной документации для последующего бурения.

Дальний Восток

Дальний Восток является одним из наиболее значимых регионов для наращивания ресурсного потенциала Компании на шельфовых месторождениях.

Месторождения острова Сахалин, расположенные на суше, успешно разрабатываются в течение уже нескольких десятилетий. В настоящее время особо перспективным является шельф Охотского моря, как вблизи острова Сахалин, так и в районе Камчатского полуострова.

В данном регионе НК «Роснефть» реализует 4 крупномасштабных проекта:

- «Сахалин-3» (Венинский блок);
- «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский блок);
- «Сахалин-5» (Кайганско-Васюканский и Восточно-Шмидтовский блоки);
- Западно-Камчатский блок.

Все эти проекты характеризуются высокой капиталоемкостью и геологическими рисками и поэтому реализуются с зарубежными партнерами – компаниями BP, Sinopec, KNOС (Корейская национальная нефтяная корпорация) – на основе соглашений о совместном финансировании работ, что сводит к минимуму риски и затраты самой Компании.

В 2007 г. на данных проектах был проведен большой объем обработки и переинтерпретации сейсмических материалов 2D 2005–2006 гг. (около 9500 пог. км). Активно осуществлялись сейсмические исследования методом 3D, объем которых составил 4304 кв. км.

На Западно-Шмидтовском блоке (проект «Сахалин-4») были пробурены две поисково-разведочные скважины, которые в настоящее время ликвидированы. Проводятся работы по анализу и интерпретации полученных данных.

13 марта 2007 г. получен сертификат об открытии месторождения Кайганско-Васюканское-море с объемами запасов, оцениваемыми в 16,14 млн т нефти и конденсата.

В течение года велась работа по подготовке к запланированному на 2008 г. бурению поисково-разведочных скважин – одной на Венинском блоке (на Северо-Венинской структуре) и двух

на Западно-Камчатском шельфе (на Северо-Крутогоровской и Западно-Сухановской структурах). Для этих целей в 2007 г. были осуществлены разработка и экспертиза проектной документации, проведены опережающая закупка оборудования и материалов, подготовка и подписание контрактов на основные и сопутствующие услуги, а также инженерно-геологические изыскания.

Кроме того, были продлены истекшие в 2007 г. лицензии на право пользования недрами по Венинскому (до 2010 г.), Кайганско-Васюканскому (до 2012 г.) и Восточно-Шмидтовскому (до 2010 г.) блокам. В 2008 г. будет проводиться бурение поисково-разведочных скважин, а также работа по обобщению имеющейся геолого-геофизической информации и комплексной интерпретации данных сейсморазведки с целью уточнения перспектив северной части шельфа Охотского моря о. Сахалин.

Юг России

В Южном федеральном округе ОАО «НК «Роснефть» реализует несколько значимых проектов: Туапсинский прогиб и Вал Шатского (шельф Черного моря), Темрюкско-Ахтарский участок (шельф Азовского моря), Северо-Каспийский проект (Каспийское море).

Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными российскими компаниями. Вал Шатского и Северо-Каспийский проект являются новыми приобретениями Компании.

В 2007 г. в регионе были проведены сейсморазведочные работы методами 2D и 3D общим объемом 810 пог. км и 624 кв. км соответственно, приобре-

тены и переинтерпретированы сейсмические материалы прошлых лет в общем объеме более 880 пог. км, успешно осуществлено поисково-разведочное бурение. В результате бурения скважины на структуре Новая Темрюкско-Ахтарского лицензионного блока было открыто одноименное месторождение. Прирост запасов по российской классификации составил 3,12 млн т нефти. Положительные результаты бурения позволяют ожидать прироста объема запасов блока по окончании запланированного на 2008 г. строительства и испытания скважины Геленджикская-1.

Проводя политику интенсивного наращивания активов в стратегически важных регионах, в 2007 г. Компания приобрела долю в Северо-Каспийском проекте. В пределах блока выявлено свыше 11 перспективных структур, наиболее крупными из которых являются Западно-Ракушечная, Карайская, Укатная, Жесткая и Восточно-Укатная. Прогнозные ресурсы блока оцениваются более чем в 300 млн т нефти и 60 млрд куб. м газа. ОАО «НК «Роснефть» владеет 49,892% долей в проекте. Партнерами Компании являются ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Газпром».

В 2007 г. в рамках реализации проекта проводилась интерпретация сейсмических материалов 2D, полученных в 2006 г., а также осуществлялась подготовка к запланированному на 2008 г. поисково-разведочному бурению: разработка и экспертиза проектной документации, опережающая закупка оборудования и материалов, подготовка и подписание контрактов на основные и сопутствующие услуги. В 2008 г. будут пробурены две поисково-оценочные скважины на перспективных структурах Западно-Ракушечная и Укатная.



Объемы прогнозных ресурсов участков вокруг Ванкорского месторождения по предварительной оценке 2007 г. составляют более 500 млн т нефти и газового конденсата и более 180 млрд куб. м газа

Еще одним приобретением Компании стала 100%-ая доля в проекте Вал Шатского (Западно-Черноморский лицензионный участок) на шельфе Черного моря. На лицензионном блоке выделено около 10 структур, наиболее крупными из которых являются Северо-Черноморская, Мария, Склоновая с суммарными прогнозными ресурсами, оцениваемыми более чем в 500 млн т. В целом прогнозные ресурсы блока оцениваются в 630 млн т нефти. На данном лицензионном участке в ближайшие пять лет Компанией запланировано бурение двух поисково-разведочных скважин. Также будут продолжены сейсморазведочные работы (предполагаемый объем 3D сейсмики составит 1000 кв. км).

Западно-Черноморский участок расположен в непосредственной близости от принадлежащего Компании участка Туапсинский прогиб (лицензионные блоки имеют общую границу).

В 2008 г. по проекту Туапсинский прогиб планируется продолжить работу по обработке и интерпретации результатов 3D сейсморазведки 2007 г. в объеме 624 кв. км. Кроме того, начнется работа по подготовке к поисково-разведочному бурению, запланированному на ближайшие годы. В частности, будет осуществляться поиск бурового судна, разработка и экспертиза проектной документации, получение необходимых разрешений.

Международные проекты

НК «Роснефть» реализует ряд крупных геологоразведочных проектов и за рубежом: блок 245-Юг в Алжире, проект Курмангазы и Адайский блок в Казахстане, блоки 29–31 в Туркменистане.

В рамках алжирского проекта в результате геологоразведочных работ выявлены два месторождения – Западный Такузет и Восточный Такузет, с суммарными условными ресурсами 56 млн т нефти и 24,6 млрд куб. м газа. Поисково-разведочное бурение в 2007 г. подтвердило нефтегазоносность блоков, в настоящее время идет оформление лицензии на добычу углеводородов.

Также в 2007 г. в рамках зарубежных проектов были проведены работы по 2D сейсмике общим объемом 2300 пог. км. В настоящее время осуществляется обработка и интерпретация полученных данных.

На Адайском блоке в Казахстане были открыты перспективные отложения в подсолевых горизонтах. На 2008 г. запланировано проведение сейсморазведочных работ с целью определения оптимальной точки бурения скважины на подсолевые структуры в дальнейшем.

В 2007 г. НК «Роснефть» значительно расширила свое присутствие в проектах освоения шельфа Черного моря



Лицензирование

По состоянию на 31 декабря 2007 г. группа предприятий НК «Роснефть» являлась держателем 529 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья. Большинство лицензий Компании на добычу и разработку действительны до 2013–2030 гг. Согласно закону «О недрах» срок действия лицензий может быть продлен по инициативе недропользователя в случае отсутствия нарушений лицензионных обязательств. В своей производственной деятельности НК «Роснефть» придерживается высоких стандартов ответственности недропользователя и принципа строгого выполнения всех лицензионных обязательств. В 2007 г. в добывающих дочерних обществах Компании были проведены 16 плановых проверок по выполнению лицензионных обязательств и природоохранных мероприятий. Подготовлены и представлены в органы надзора обосновывающие материалы для совместного рассмотрения. По состоянию на конец 2007 г. контролирующие органы претензий к Компании не имели.

Постоянное расширение портфеля геологоразведочных активов является неотъемлемой частью стратегии НК «Роснефть» по наращиванию ресурсной базы. В течение 2007 г. Компания продолжала активно приобретать новые лицензионные участки преимущественно в Восточной Сибири, которая оставалась регионом стратегического значения для Компании.

Так, в июле 2007 г. Компания выиграла аукцион на право разведки и добычи углеводородов на Преоб-

раженском участке в Иркутской области. Стоимость лицензии составила 928 млн руб. Срок действия лицензии, полученной в октябре 2007 г., истекает в сентябре 2032 г. Кроме того, в июле 2007 г. совместное предприятие НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтегазовой корпорации (CNPC) – ООО «Восток-Энерджи» – выиграло аукцион на право разведки и добычи углеводородов на Западно-Чонском и Верхнеичерском участках Иркутской области, расположенных в 90–120 км от строящегося нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Стоимость лицензий составила соответственно 400 млн руб. и 780 млн руб. Срок действия лицензий истекает в сентябре 2032 г.

В июне 2007 г. дочернее предприятие Компании – ОАО «Самаранефтегаз» – выиграло аукцион на право разведки и добычи углеводородов на двух нефтегазоносных участках в Самарской области – Советском и Бирюковском. Общая стоимость лицензий составила 932 млн руб. Срок действия лицензий, полученных в июне 2007 г., истекает соответственно в июне 2027 г. и июне 2032 г. Приобретение новых лицензий позволит значительно расширить ресурсный потенциал ОАО «Самаранефтегаз», существующие месторождения которого характеризуются высокой степенью истощенности.

В декабре 2007 г. Компания выиграла аукцион на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи на Южно-Тепловском участке в Ханты-Мансийском автоном-



НК «Роснефть» придерживается высоких стандартов ответственности недропользователя и принципа строгого выполнения всех лицензионных обязательств

ном округе. Стоимость лицензии составила 147 млн руб. Срок действия лицензии – 25 лет.

В течение 2007 г. Компания проводила активную работу в отношении имеющегося портфеля лицензий:

- сроки действия 22 лицензий на добычу были продлены на 25 лет;

- оформлены и поданы заявки на 17 дополнительных соглашений к действующим лицензиям, в том числе 4 на геологическое изучение отложений, залегающих ниже границ горных отводов, 9 – на перенос сроков проведения ГРП, 2 – на продление действия лицензий и 2 – на изменение границ участков недр.

Добыча

В 2007 г. НК «Роснефть» стала крупнейшей нефтедобывающей компанией Российской Федерации. По итогам года Компания добыла 101 млн т нефти и газового конденсата и 15,3 млрд куб. м природного и попутного газа, что соответственно на 25% и 11,7% выше показателей 2006 г. Существенный рост добычи был обеспечен как за счет приобретения новых активов, так и путем поддержания высоких темпов органического роста. Эффект от интеграции новых активов составил 15,6 млн т нефти и 0,8 млрд куб. м газа, в то время как рост добычи нефти без учета приобретения новых активов составил 6,4%, а органический рост добычи природного и попутного газа – 5,8%.

В 2007 г. «Роснефть» стала первой российской нефтяной компанией, преодолевшей планку годовой добычи нефти в 100 млн т. Рекордные результаты операционной деятельности были достигнуты за счет планомерного вовлечения в разработку доказанных запасов углеводородов и совершенствования систем управления разработкой эксплуатируемых месторождений.

В 2007 г. объем эксплуатационного бурения увеличился на 50% по сравнению с 2006 г. и достиг 2132 тыс. м проходки. Всего было введено 658 новых скважин. Добыча нефти и газового конденсата из новых скважин составила 10,5 млн т. Средний дебит новых скважин по сравнению с 2006 г. практически не изменился и составил 97,5 т в сутки, в то время как без учета приобретения новых активов данный показатель возрос на 3,6% и достиг 101,1 т в сутки. Положительная динамика была достигнута за счет дальнейшего совершенствования управления процессом строительства скважин. Средний дебит нефтяных и газоконденсатных скважин составил 12,8 т в сутки. Некоторое снижение данного показателя в сравнении с 2006 г. обусловлено более низкой продуктивностью скважин в новых предприятиях, консолидированных в структуру НК «Роснефть» в течение 2007 г. Без учета приобретения новых активов средний дебит нефтяных скважин в 2007 г. возрос на 6% и составил 15,8 т в сутки.

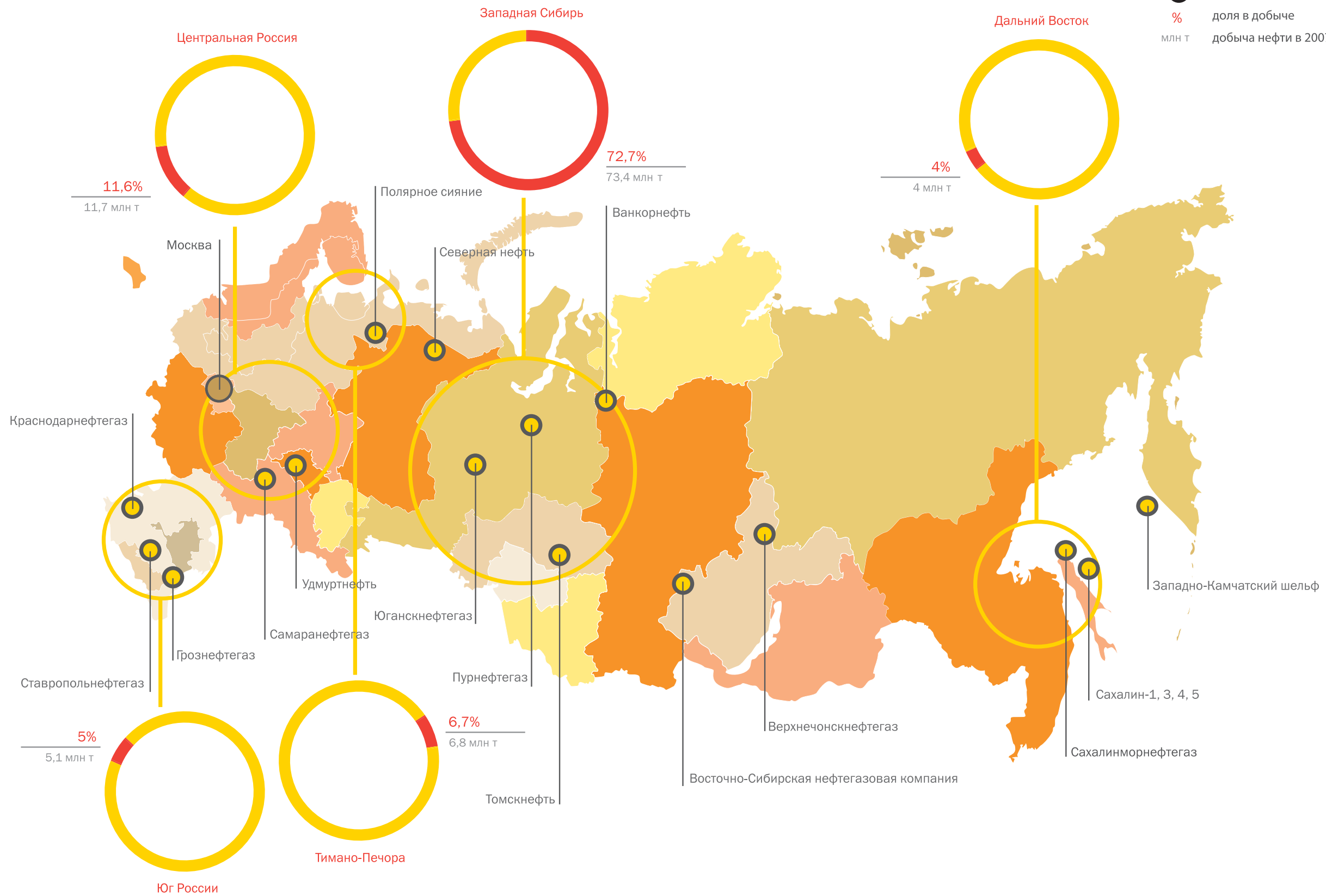
Рост добычи был обеспечен как за счет приобретения новых активов, так и путем поддержания высоких темпов органического роста



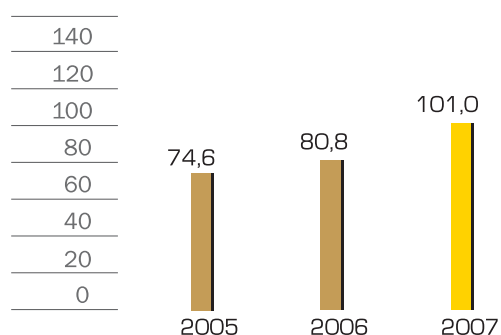
Регионы нефтедобычи ОАО «НК «Роснефть»

Условные обозначения

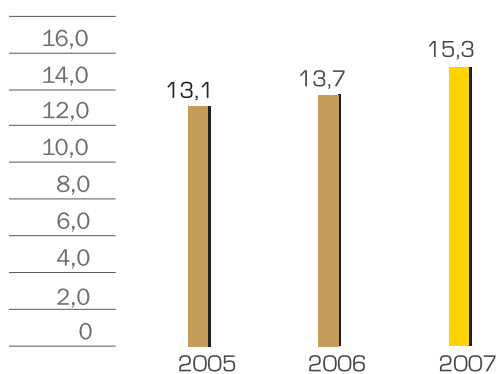
- доля региона в общей добыче нефти НК «Роснефть»
- добыча нефти НК «Роснефть» в прочих регионах
- добыча и разработка
- %
- млн т добыча нефти в 2007 г.



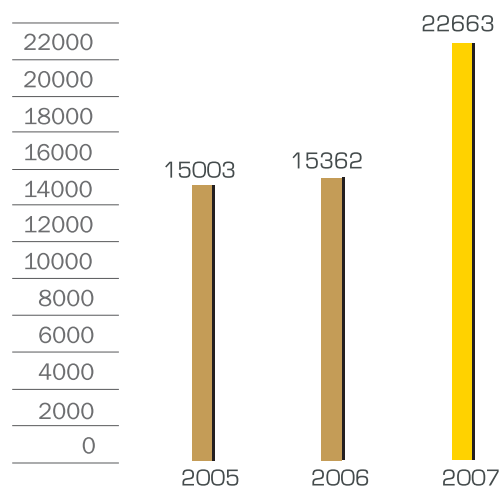
Добыча нефти и конденсата (в млн т)



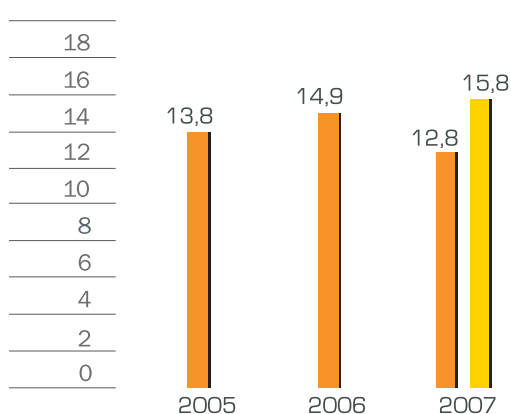
Добыча газа (в млрд куб. м)



Количество действующих скважин добывающего фонда (в единицах)

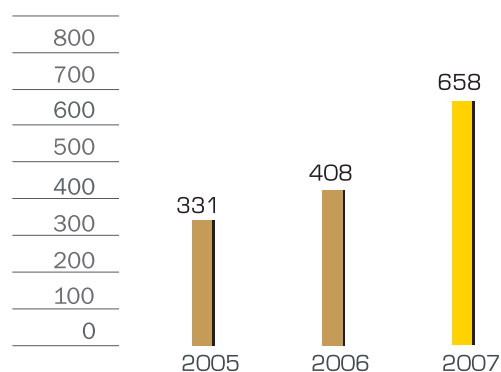


Средний дебит добывающих скважин (т в сутки)

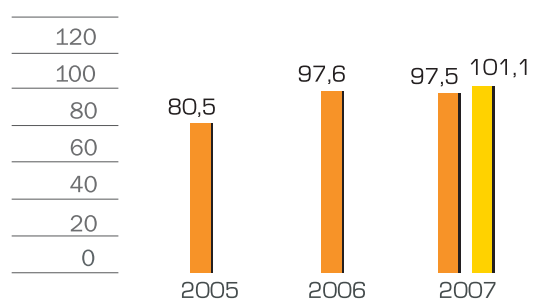


■ НК «Роснефть», всего
■ НК «Роснефть», без учета новых активов

Количество введенных новых скважин (в единицах)



Средний дебит новых скважин (т в сутки)



■ НК «Роснефть», всего
■ НК «Роснефть», без учета новых активов

Западная Сибирь

Ханты-Мансийский автономный округ (ХМАО)

В 2007 г. Ханты-Мансийский автономный округ оставался основным регионом деятельности НК «Роснефть», а Приобское месторождение, расположенное в ХМАО, было и остается крупнейшим месторождением Компании как по объему добычи, так и по величине доказанных запасов нефти.

В 2007 г. НК «Роснефть» продолжила планомерное вовлечение в разработку доказанных запасов месторождений Ханты-Мансийского автономного округа. Так, объем эксплуатационного бурения Компании в ХМАО стабильно возрастал и составил 1667 тыс. м, что на 37% превышает уровень 2006 г. В эксплуатацию было введено 530 скважин, что на 46% выше показателя 2006 г. Примечательно, что средний дебит новых скважин в ХМАО составил 105 т в сутки, что многократно превышает среднеотраслевой показатель в Российской Федерации. Средний дебит действующей скважины ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО составляет 21,5 т в сутки. Высокая продуктивность скважин в сочетании с высокой степенью концентрации запасов позволяет успешно контролировать удельные затраты в нефтедобыче.

В 2007 г. на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО было добыто 60,4 млн т нефти и 1,5 млрд куб. м попутного газа, что превышает аналогичные показатели 2006 г. на 8% и 1% соответственно.

Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО)

Деятельность НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе в 2007 г. была сфокусирована на совершенствовании систем разработки и эксплуатации месторождений с учетом комплексного решения вопросов утилизации попутного нефтяного газа. Одним из значительных достижений в разработке месторождений стало технологическое решение вопросов эффективного вовлечения в работу бездействующего фонда скважин, что позволило увеличить объемы работ по зарезке боковых стволов.

На территории ЯНАО в 2007 г. Компания добыла 9,2 млн т нефти и газового конденсата и 7,6 млрд куб. м природного и попутного газа.

Запасы НК «Роснефть», расположенные в ЯНАО, характеризуются высокой степенью концентрации – более 70% запасов нефти и газового конденсата

сосредоточены на Комсомольском, Тарасовском, Барсуковском и Харампурском месторождениях, что позволяет значительно минимизировать затраты при их разработке и эксплуатации.

Томская область

В 2007 г. НК «Роснефть» приобрела долю участия 50% в ОАО «Томскнефть» ВНК. Предприятие было создано в 1966 г. с целью разработки нефтегазовых месторождений Томской области. За семь месяцев 2007 г., в течение которых «Томскнефть» входила в структуру НК «Роснефть», объем добычи данного предприятия составил 3,9 млн т нефти и 0,5 млрд куб. м газа (доля НК «Роснефть»). Географическая близость предприятия к нефтеперерабатывающим заводам Компании, расположенным в Сибири, позволяет минимизировать транспортные затраты и обеспечить высокую доходность поставок.

Тимано-Печора

В динамично развивающемся Тимано-Печорском нефтедобывающем регионе дочернее предприятие Компании – ООО «РН-Северная нефть» – разрабатывает месторождения Вала Гамбурцева и Баганской группы, расположенные в Республике Коми и Ненецком автономном округе.

Несмотря на постепенное истощение запасов месторождений, принадлежащих НК «Роснефть» в регионе, в 2007 г. Компании удалось сохранить объем добычи нефти в «РН-Северная нефть» на прежнем уровне (5,6 млн т). Этот результат был достигнут за счет применения наиболее эффективных и комплексных решений в области разработки и эксплуатации месторождений.

В северной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции осуществляет свою деятельность ООО «Компания Полярное сияние» – совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть» и ConocoPhillips, ведущее разработку четырех нефтяных месторождений Ардалинской группы (Ардалинское, Восточно-Колвинское, Ошкотынское, Западно-Ошкотынское). В 2007 г. объем добычи компании составил 1,2 млн т нефти.

Сахалин

В 2007 г. объем добычи НК «Роснефть» на Сахалине и шельфе острова составил 4,0 млн т нефти и 1,0 млрд куб. м природного и попутного газа. Успешное нача-

ло полномасштабной эксплуатации месторождения Чайво проекта «Сахалин-1», в котором НК «Роснефть» принадлежит 20%, позволило более чем удвоить объем производства нефти Компанией на острове.

Наличие прямого доступа к собственным перерабатывающим мощностям в Комсомольске-на-Амуре и близость емкого рынка Азиатско-Тихоокеанского региона позволяют обеспечить высокую эффективность поставок нефти с Сахалина.

Среднее Поволжье и Удмуртия

В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» приобрело 100% ОАО «Самаранефтегаз», которое эксплуатирует более 120 месторождений в Самарской области. Несмотря на значительный срок эксплуатации основных месторождений данного региона, потенциал развития производства здесь по-прежнему высок. Географическая близость добывающих мощностей предприятия к крупнейшему в России центру нефтепереработки позволяет обеспечить высокую эффективность эксплуатации месторождений данного региона.

За 7 месяцев 2007 г., в течение которых ОАО «Самаранефтегаз» входило в состав ОАО «НК «Роснефть», предприятием было добыто 5,5 млн т нефти и газового конденсата и 0,2 млрд куб. м газа.

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть», совместно с партнерами из китайской нефтехимической корпорации Sinopec, успешно осуществляет управление приобретенным в конце 2006 г. ОАО «Удмуртнефть». Компания владеет 57 лицензиями на право пользования недрами на лицензионных участках, расположенных на территории Удмуртской Республики.

Несмотря на высокую степень истощенности месторождений компании, применение прогрессивных методов повышения нефтеотдачи позволило в 2007 г. сохранить объем добычи нефти предприятием на уровне 6,1 млн т.

Северный Кавказ

На территории Южного федерального округа сосредоточено свыше 150 месторождений нефти и газа, принадлежащих НК «Роснефть». Добывающие мощности расположены в Краснодарском крае, Чеченской Республике, Ставропольском крае и Республике Дагестан.

Месторождения этого старейшего в России нефтедобывающего региона находятся в непосредственной близости от крупнейших экспортных нефтепортов Черного моря и характеризуются высоким качеством произведенной нефти. Важными достижениями в 2007 г. стали ввод в эксплуатацию Восточно-Чумаковского месторождения в лимано-плавневой зоне Азовского моря и проведение успешной зарезки бокового ствола на Северо-Джалкинском месторождении в Чеченской Республике, уникальной по своему техническому исполнению.

В рамках реализации газовой программы на качественно новый уровень выходит производство газа, что имеет принципиальное значение для регионального энергетического рынка.

В 2007 г. объем добычи нефти и газового конденсата на Северном Кавказе составил 5,0 млн т, объем добычи газа – 3,9 млрд куб. м.



В 2007 г. объем добычи НК «Роснефть» на Сахалине и шельфе острова составил 4,0 млн т нефти и 1,0 млрд куб. м природного и попутного газа

Восточная Сибирь

Полномасштабное освоение Восточной Сибири является важнейшим стратегическим приоритетом НК «Роснефть». В 2007 г. Компания приступила к активной фазе обустройства Ванкорского месторождения – одного из крупнейших месторождений региона, расположенного на севере Красноярского края.

В 2007 г. объем разведочного бурения составил 8,9 тыс. м, закончены строительством разведочные скважины Ванкорская № 13 и № 15. Продолжается бурение поисково-оценочной скважины № 1 Хикиглинской площади. Проведенные геологоразведочные работы позволили в 2007 г. увеличить доказанные запасы Ванкорского месторождения по международной классификации на 35 млн т.

По итогам 2007 г. эксплуатационное бурение составило 78,4 тыс. м. Запущены в работу два флота по цементированию скважин, освоение которых планируется начать в 2008 г. Была введена в эксплуатацию из разведочного бурения скважина Ванкорская № 9 и организована добыча нефти для обеспечения топливом бригад бурения. За 2007 г. было добыто 2,5 тыс. т нефти и 45,5 млн куб. м природного газа.

Кроме того, в 2007 г. на месторождение было доставлено основное оборудование первой очереди газотурбинной электростанции, начато строительство ее главного корпуса и выполнены работы по устройству монолитного фундамента под газовые турбины и генераторы. Также был выполнен монтаж резервуарного парка, введены в эксплуатацию объекты электросетевого хозяйства, завершено строительство временного вахтового поселка на 1220 мест.

В 2007 г. в состав ОАО «НК «Роснефть» вошло ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания», обладающее правами на разработку крупного Юрубчено-Тохомского нефтегазового месторождения. Месторождение расположено на значительном расстоянии от существующей инфраструктуры, однако его нефть уникальна по своему качественному составу, что, в сочетании с наличием у НК «Роснефть» собственных перерабатывающих мощностей в этом регионе, позволит Компании эффективно разрабатывать месторождение.

В целом на месторождениях региона в 2007 г. предприятия Компании добыли 16 тыс. т нефти. Большая часть этих объемов использовалась на нужды промыслов и местных предприятий жилищно-коммунальной сферы.

Программа утилизации попутного газа

НК «Роснефть» уделяет особое внимание вопросам утилизации попутно добываемого нефтяного газа. В 2007 г. продолжалась реализация программы, направленной на совершенствование инфраструктуры в целях увеличения рационального использования нефтяного газа.

Важнейшим достижением стал ввод в эксплуатацию компрессорной станции КС-1 и газопровода с Приобского месторождения на Южно-Балыкский газоперерабатывающий комплекс АК «СИБУР». Ввод этих объектов позволит увеличить объемы реализации газа, поставляемого с Приобского месторождения, на 700 млн куб. м. Наряду с расширением сотрудничества с газоперерабатывающими заводами, реализация газовой программы обеспечит рост соб-

Компания владеет 57 лицензиями на право пользования недрами на лицензионных участках, расположенных на территории Удмуртской Республики



ственных мощностей по генерации электроэнергии, что существенно снизит производственные риски. Реализация газовой программы позволит достичь целевого уровня утилизации газа в 95%.

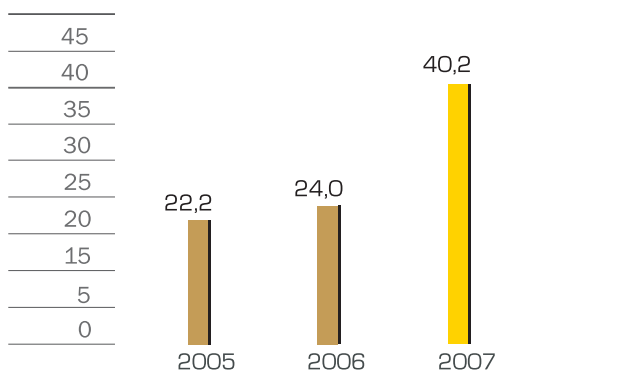
Выполнение программы предполагает использование механизмов реализации проектов совместного осуществления в рамках Статьи 6 Киотского про-

токола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата. В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» и Международный банк реконструкции и развития подписали соглашение о намерениях относительно продажи единиц сокращения выбросов в рамках реализации проекта утилизации попутного нефтяного газа на месторождении Комсомольское в Ямало-Ненецком автономном округе.

Нефтепереработка

В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» принадлежит семь крупных нефтеперерабатывающих заводов: ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ». Суммарная проектная мощность по первичной переработке этих предприятий составляет более 52 млн т нефти в год. Кроме того, в структуру Компании входят три мини-НПЗ: в ООО «РН-Пурнефтегаз», в ООО «РН-Северная нефть» и Стрежевской НПЗ, суммарной мощностью 0,7 млн т нефти в год.

Переработка нефти
(в млн т)

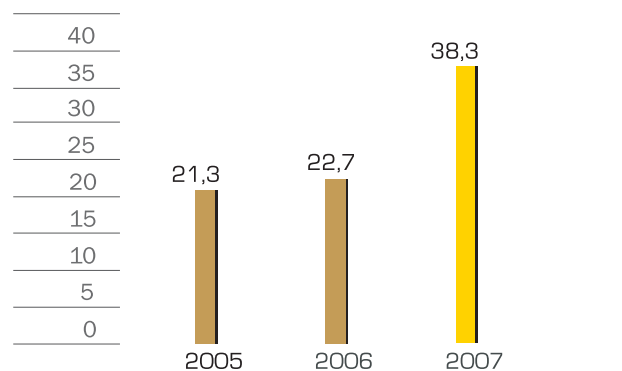


Нефтеперерабатывающие предприятия «Роснефти» в 2007 г. переработали 40,2 млн т нефти Компании, а включая всех поставщиков – 48,2 млн т. За счет приобретения новых нефтеперерабатывающих активов Компания существенно расширила номенклатуру производимых нефтепродуктов, при этом глубина переработки возросла до 65,4%.

Выгодное географическое положение позволяет нефтеперерабатывающим заводам Компании реа-

лизировать нефтепродукты как на внутреннем рынке, так и на экспорт.

Производство нефтепродуктов
(в млн т)

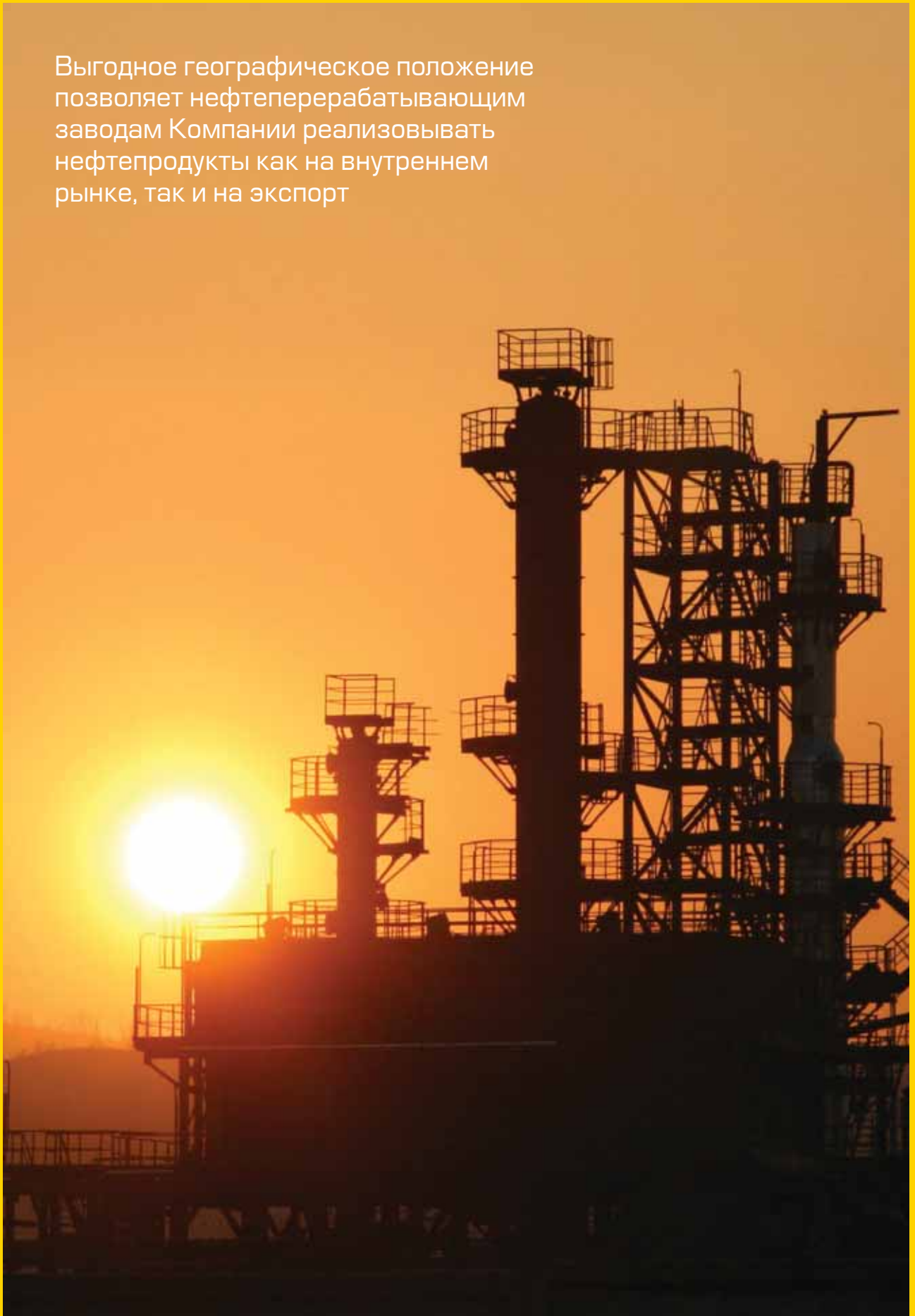


Самарская группа заводов, в которую входят Куйбышевский, Новокуйбышевский и Сызранский НПЗ, обеспечивает нефтепродуктами в основном центральные регионы России. При этом наличие буферных баз нефти и нефтепродуктов и доступа к сети нефтепродуктопроводов ОАО «Транснефтепродукт» и наливным терминалам на реке Волга позволяет осуществлять экспортные поставки на европейский рынок всеми видами транспорта: железнодорожным, трубопроводным и водным.

Нефтепродукты, произведенные Ангарской НХК, Ачинским НПЗ и Комсомольским НПЗ, реализуются в Сибири и на Дальнем Востоке. Вместе с тем эти заводы осуществляют и экспортные поставки – в Монголию, Китай и на другие быстрорастущие азиатские рынки.

Туапсинский НПЗ в Краснодарском крае является одним из крупнейших поставщиков нефтепродуктов на быстрорастущий рынок Южного федерального округа. При этом выгодное географическое расположе-

Выгодное географическое положение позволяет нефтеперерабатывающим заводам Компании реализовывать нефтепродукты как на внутреннем рынке, так и на экспорт



ние Туапсинского НПЗ непосредственно на побережье Черного моря позволяет Компании эффективно осуществлять поставки нефтепродуктов на экспорт.

Кроме того, в структуру ОАО «НК «Роснефть» входят московский завод ОАО «НК «Роснефть» – МЗ «Нефтепродукт», который ориентирован в основном на производство масел и смазок специального назначения, а также ОАО «Новокуйбышевский завод масел и присадок». В 2007 г. данные предприятия произвели соответственно 7,3 тыс. т и 317,5 тыс. т масел, смазок, присадок и прочей продукции.

Переработку попутного нефтяного газа осуществляют Нефтегорский и Отрадненский газоперерабатывающие заводы с годовым объемом переработки 273 и 274 млн куб. м соответственно. Комплекс технологических установок, входящих в состав ГПЗ, обеспечивает подготовку, компримирование, отбензинивание газа, получение серы в результате очистки нефтяного газа.

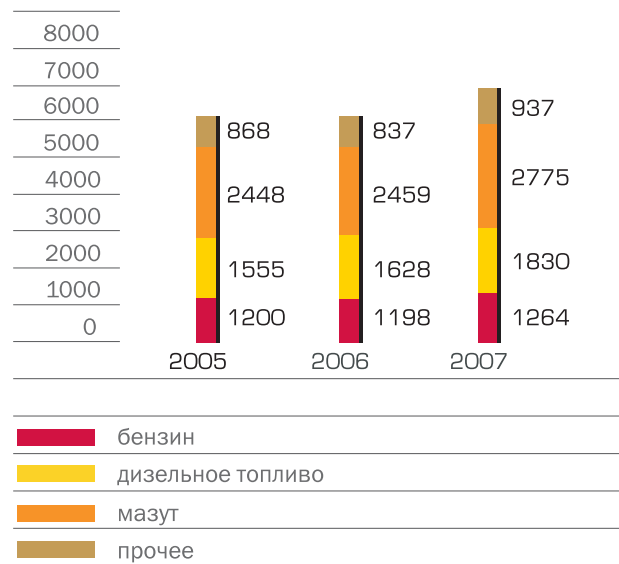
Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» принадлежит Ангарский завод полимеров с годовым объемом переработки прямогонного бензина и сжиженного газа на уровне 727 тыс. т. Основными видами продукции, выпускаемой заводом, являются олефины, бензол и полиэтилен.

Комсомольский НПЗ

Комсомольский НПЗ входит в состав ОАО «НК «Роснефть» с момента создания Компании в 1993 г. В 2007 г. объем переработки завода составил 7,0 млн т, что на 7,9% выше показателя предыдущего года. Производственные мощности предприятия

были полностью загружены. В 2007 г. выход нефтепродуктов составил 6,8 млн т.

Распределение объемов производства Комсомольского НПЗ по типам нефтепродуктов (в тыс. т)



В 2007 г. на заводе была завершена реконструкция установки ЭЛОУ-АВТ-3, что позволило увеличить ее мощность до 5 млн т в год, а также перевести ЭЛОУ-АВТ-3 на трехгодичный межремонтный цикл. Кроме того, было начато строительство установки замедленного коксования, что позволит увеличить глубину переработки до 75% в 2009 г. в сравнении с 60% в 2007 г.

В настоящий момент ведутся проектные работы по строительству комплекса гидрокрекинга, ввод которого в 2012 г. позволит увеличить глубину переработ-



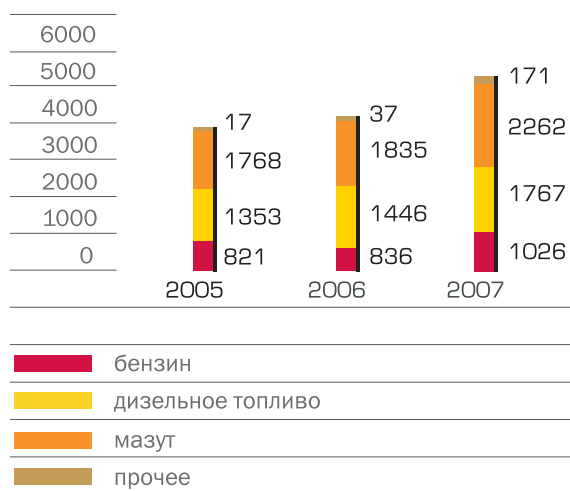
В 2007 г. объем переработки Комсомольского НПЗ составил 7 млн т, что на 7,9% выше показателя предыдущего года

ки до 95% и производить нефтепродукты по международным стандартам качества «Евро-4» и «Евро-5». При этом мощность установок первичной переработки нефти возрастет до 8 млн т нефти в год.

Туапсинский НПЗ

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод, расположенный в Краснодарском крае, является частью вертикально интегрированной структуры компании «Роснефть» с момента ее основания. В 2007 г. объем переработки НПЗ составил 5,2 млн т, что на 21,7% превышает показатель 2006 г. Производственные мощности предприятия были полностью загружены, а выход нефтепродуктов составил 5,2 млн т. Глубина переработки нефти в 2007 г. находилась на уровне 56%.

Распределение объемов производства Туапсинского НПЗ по типам нефтепродуктов (в тыс. т)



В 2007 г. на Туапсинском НПЗ проводились работы как по поддержанию существующих мощностей, так и по строительству нового нефтеперерабатывающего завода на территории ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Данный проект предусматривает рост объема переработки Туапсинского завода до 12 млн т в год и увеличение доли выхода светлых нефтепродуктов до 95%. В течение 2007 г. в рамках реализации проекта были приобретены лицензии и начата разработка базовых проектов по технологиям гидрокрекинга вакуумного газойля в смеси с тяжелым газойлем коксования и гидроочистки дизельного топлива, производства водорода, изомеризации и гидроочистки нефти, каталитического риформинга, замедленного коксования и производства серы. Кроме того, была завершена разработка базовых проектов установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12, включающей атмосферную и вакуумную секции, а также секцию гидроочистки нефти.

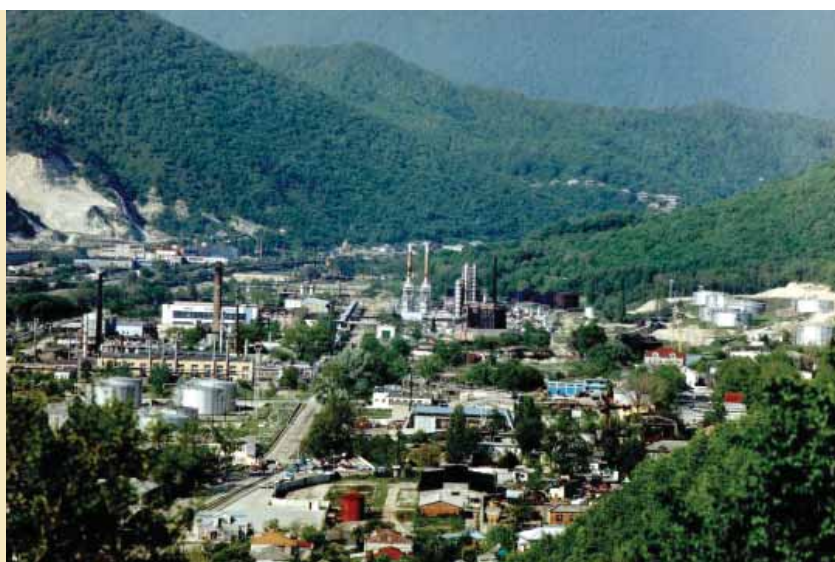
Новокуйбышевский НПЗ

Производство нефтепродуктов на Новокуйбышевском НПЗ началось в 1951 г. В 2007 г. завод был приобретен ОАО «НК «Роснефть».

За 12 месяцев 2007 г. Новокуйбышевский НПЗ переработал 7,43 млн т нефти, на 3,5% превысив показатели 2006 г. Было произведено 7,2 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 77,4%, а загрузка производственных мощностей – 92,8% от проектной мощности.

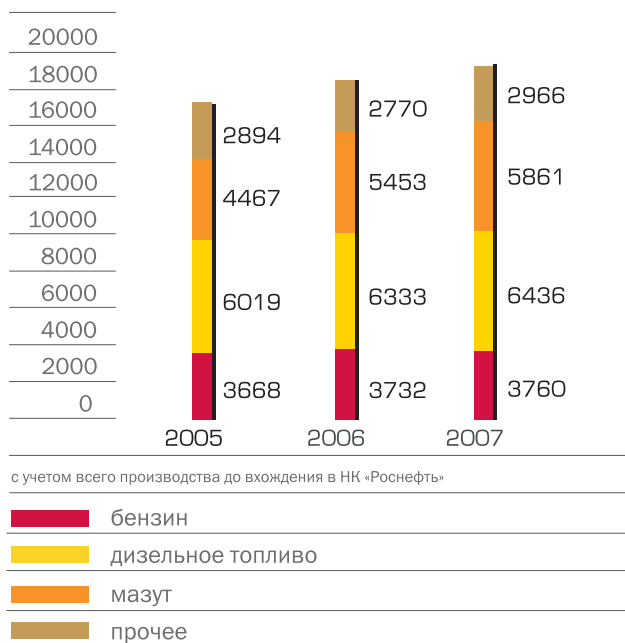
Объем переработки нефти Компании за 12 месяцев 2007 г. составил 6,2 млн т, из которых за 7 месяцев, в течение которых завод входил в структуру «Роснефти», было переработано 4,57 млн т.

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод является частью вертикально интегрированной структуры компании «Роснефть» с момента ее основания



Распределение объемов производства Самарской группы по типам нефтепродуктов

(В тыс. т)



В 2007 г. на заводе была произведена замена катализаторов гидроочистки, что позволило выпускать дизельное топливо, отвечающее европейским стандартам качества.

С целью снижения эксплуатационных затрат и увеличения выпуска товарной продукции были завершены работы по переводу энергетических мощностей НПЗ с жидкого топлива на природный газ. Кроме того, в 2007 г. на предприятии было налажено производство дорожных битумов нового поколения для использования при высоких перепадах сезонных температур.

Куйбышевский НПЗ

Строительство Куйбышевского НПЗ было начато в 1943 г. В 1945 г. завод выпустил первую партию нефтепродуктов. С 2007 г. НПЗ вошел в вертикально интегрированную структуру ОАО «НК «Роснефть».

За 12 месяцев 2007 г. Куйбышевский НПЗ переработал 6,42 млн т нефти, на 2% превысив показатели 2006 г. Объем производства нефтепродуктов составил 5,7 млн т. Глубина переработки составила 60,6%, а загрузка производственных мощностей – 98,7% от проектной мощности.

Объем переработки нефти Компании за 12 месяцев 2007 г. составил 5,29 млн т, из которых за 7 месяцев,

в течение которых завод входил в структуру «Роснефти», было переработано 3,7 млн т.

В 2007 г. на заводе продолжалось строительство установки по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции, завершена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива с целью выпуска продукции по стандартам «Евро-3» и «Евро-4». Также были начаты работы по инвестиционному проекту перевода ТЭЦ завода на природный газ для снижения эксплуатационных затрат и увеличения эффективности переработки нефти.

Сызранский НПЗ

Сызранский НПЗ – одно из старейших предприятий Самарской области, строительство которого началось еще до Великой Отечественной войны. Завод вошел в состав ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.

За 12 месяцев 2007 г. Сызранский НПЗ переработал 6,6 млн т нефти, на 5,3% превысив показатели 2006 г. Было произведено 6,1 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 68,9%, а загрузка производственных мощностей – 74,3% от проектной мощности.

Объем переработки нефти Компании за 12 месяцев 2007 г. составил 5,19 млн т, из которых за 7 месяцев, в течение которых завод входил в структуру «Роснефти», было переработано 3,96 млн т.

В 2007 г. на Сызранском НПЗ продолжалось строительство установки изомеризации, установки производства водорода с блоком концентрирования водорода и станцией дожима водородсодержащего газа, а также установки производства серной кислоты методом «мокрого» катализа, ввод которой направлен на улучшение экологической обстановки в регионе.

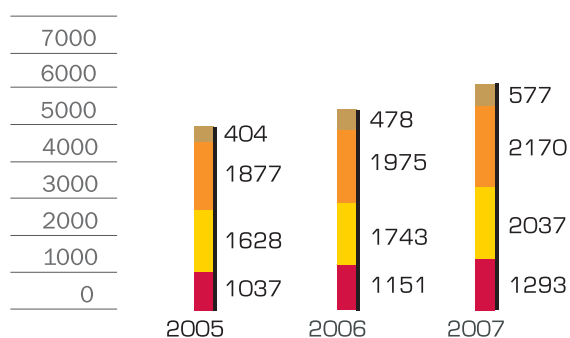
Кроме того, было построено и введено в эксплуатацию новое здание Центральной лаборатории, оснащенное современным оборудованием для выполнения анализа нефтепродуктов в соответствии с ГОСТ Р.

Также были полностью проведены проектно-изыскательские работы по реконструкции установки риформинга с целью выделения бензолобразующей фракции для производства бензина по стандарту «Евро-3».

Ачинский НПЗ

Ачинский НПЗ является единственным нефтеперерабатывающим заводом Красноярского края и имеет важнейшее значение для энергетического баланса региона. С 2007 г. Ачинский НПЗ входит в состав ОАО «НК «Роснефть».

Распределение объемов производства Ачинского НПЗ по типам нефтепродуктов (в тыс. т)



с учетом всего производства до вхождения в НК «Роснефть»



За 12 месяцев 2007 г. Ачинский НПЗ переработал 6,41 млн т нефти, на 13,7% больше, чем в 2006 г. Было произведено 6,1 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 62,8% при 100% использовании мощностей первичной переработки. Объем переработки нефти Компании за 12 месяцев 2007 г. составил 4,69 млн т, из которых за 7 месяцев, в течение которых завод входил в структуру «Роснефти», было переработано 3,98 млн т.

В 2007 г. в рамках подготовки к выпуску автобензинов по стандарту «Евро-3» на Ачинском НПЗ была введена в эксплуатацию установка низкотемпературной изомеризации легкой бензиновой фракции мощностью 300 тыс. т в год. Кроме того, продолжалось строительство установки утилизации сероводорода и гранулированной серы, введение которой направлено на улучшение экологической обстановки в регионе.

В целях дальнейшего углубления степени переработки нефти началось строительство комплекса по производству нефтяного кокса.

Ангарская НХК

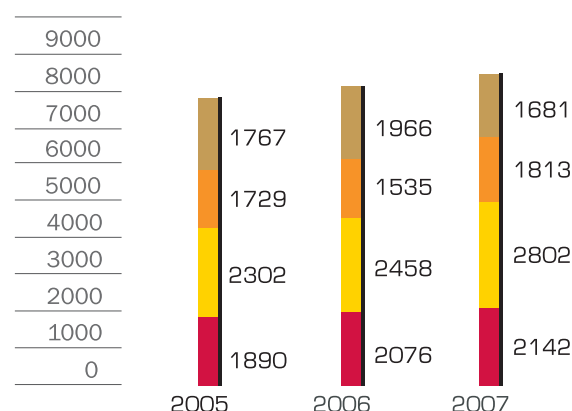
Ангарская НХК – одно из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий России, вошедшее в состав ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.

По итогам 2007 г. Ангарская НХК переработала 9,25 млн т нефти, на 6,5% больше, чем в 2006 г. Было произведено 8,4 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 76,0%, а загрузка производственных мощностей – 84,1% от проектной.

Объем переработки нефти Компании за 12 месяцев 2007 г. составил 6,29 млн т, из которых за 7 месяцев, в течение которых завод входил в структуру «Роснефти», было переработано 5,35 млн т.

В рамках подготовки к выпуску автобензинов и дизельного топлива по стандарту «Евро-3» в 2007 г. на заводе была закончена реконструкция установок гидрокрекинга ГК-3, гидроочистки дизельного топлива Л-24/6 и гидроочистки бензина каталитического крекинга. Кроме того, завершилась модернизация блока блендинга масел, что значительно повысило точность рецептур приготовления масел. В настоящее время продолжается реализация проекта по строительству комплекса изомеризации с целью выпуска бензинов стандарта «Евро-4».

Распределение объемов производства Ангарской НХК по типам нефтепродуктов (в тыс. т)

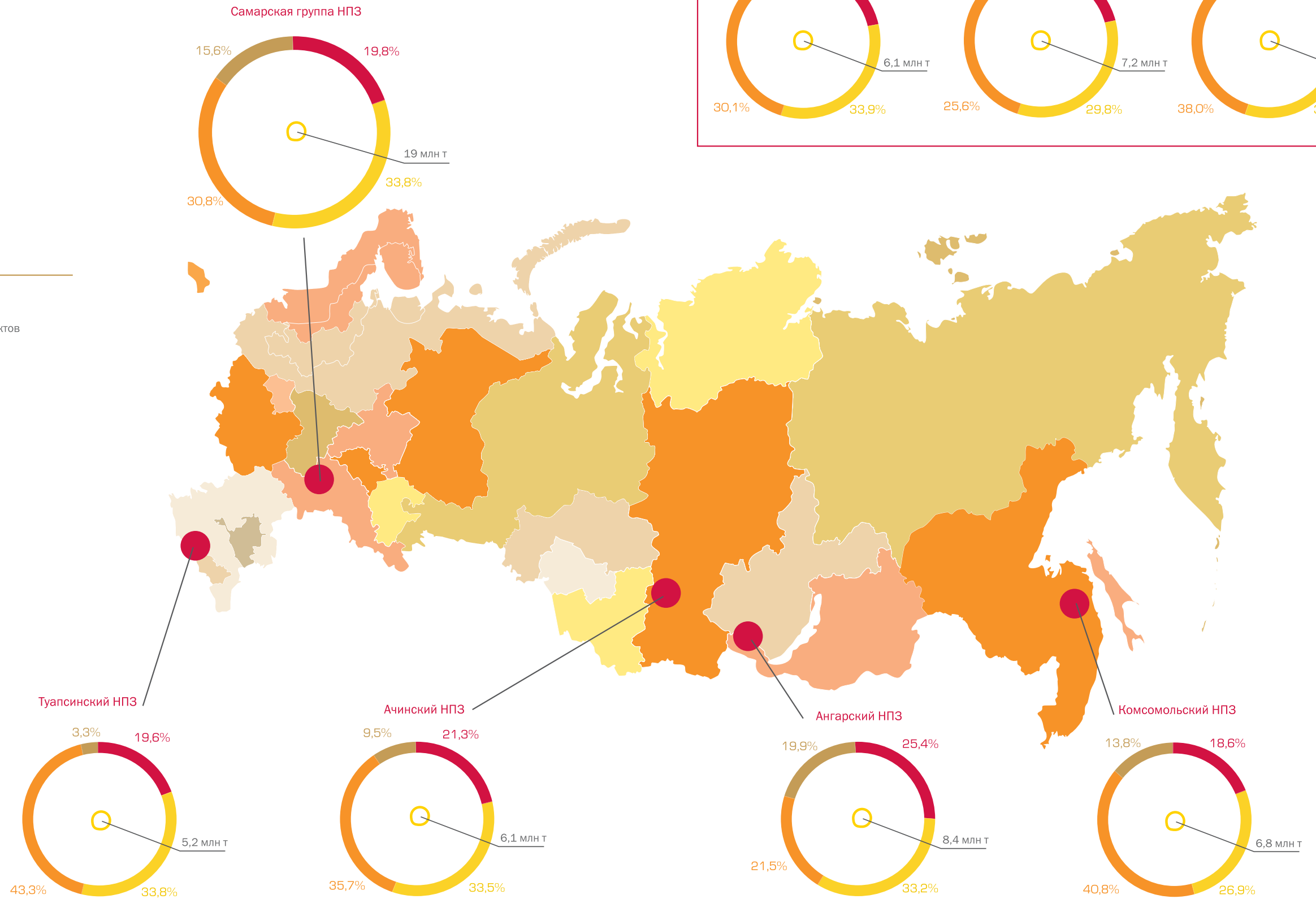


с учетом всего производства до вхождения в НК «Роснефть»



Регионы нефтепереработки ОАО «НК «Роснефть»

- Условные обозначения**
- НПЗ НК «Роснефть»
 - производство нефтепродуктов
 - бензин
 - дизельное топливо
 - мазут
 - прочее



Сбыт

Деятельность НК «Роснефть» в области сбыта сырой нефти и нефтепродуктов направлена на обеспечение максимальной доходности поставок сырья за счет оптимизации использования различных логистических направлений, доступных Компании.

НК «Роснефть» повышает эффективность поставок нефти, гибко реагируя на изменения конъюнктуры рынка нефти и нефтепродуктов, а использование собственных мощностей по перевалке и терминалов повышает отдачу от экспорта.

Наличие крупной сети нефтепродуктообеспечения и собственных АЗС позволяет оптимизировать потоки и увеличить объем продаж мелким оптом и в розницу с целью максимизации прибыли.

Экспорт нефти и газового конденсата

В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» экспортировало 63,2 млн т нефти и газового конденсата (включая нефть, закупленную у третьих сторон):

- 27,3 млн т (43,2%) – в Западную и Центральную Европу;
- 17,8 млн т (28,2%) – в Средиземноморье;
- 11,3 млн т (17,8%) – в Азиатско-Тихоокеанский регион;
- 6,8 млн т (10,8%) – в страны СНГ.

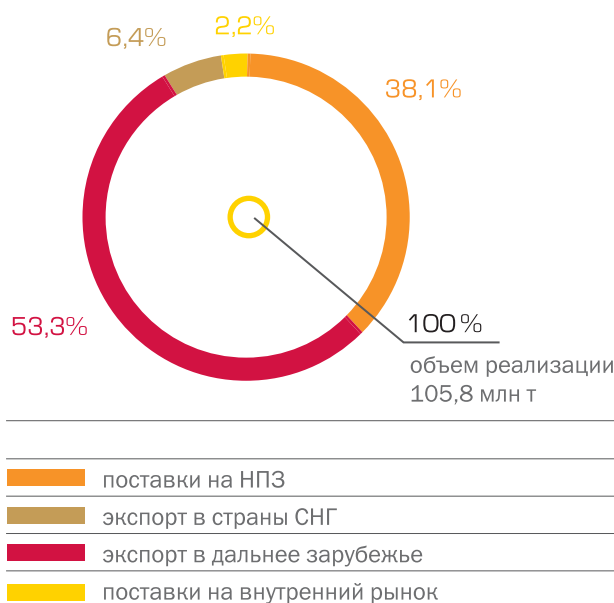
Крупнейшим импортером нефти Компании стал Китай, закупивший в 2007 г., как и годом ранее, 8,9 млн т. На долю КНР пришлось 14,1% от всего объема экспорта нефти и газового конденсата.

Экспортные поставки нефти и газового конденсата в 2007 г. осуществлялись следующим образом:

- через морские терминалы – Приморск, Новороссийск, ПНХ «Белокаменка», Де-Кастри и Южный – было поставлено 41 млн т (64,9%);
- по железной дороге в Китай и Республику Беларусь, включая транспортировку последовательно по нефтепроводам и железной дороге, было поставлено 9,1 млн т (14,4%);

- по нефтепроводам в Республику Беларусь, Польшу, Чехию, Словакию и Казахстан было поставлено 13,1 млн т (20,7%).

Распределение реализации нефти
(в процентах)



В 2007 г. 89,2% от общего объема экспорта нефти было поставлено в дальнее зарубежье, 10,8% – в страны СНГ. Экспортные поставки осуществляются через мощности компании «Транснефть», включая сеть экспортных трубопроводов и порты, такие как Приморск и Новороссийск. ОАО «НК «Роснефть» обладает и собственными возможностями экспорта нефти, в частности, через перевалочный терминал своего дочернего общества «РН-Архангельскнефтепродукт», который осуществляет экспорт нефти дочернего добывающего предприятия «РН-Северная нефть», и через порт Де-Кастри на Дальнем Востоке, который обеспечивает экспорт нефти, добываемой в рамках проекта «Сахалин-1».

Порт Де-Кастри

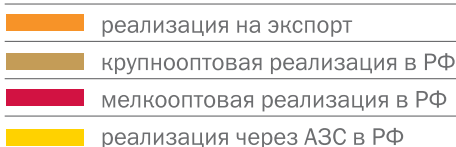
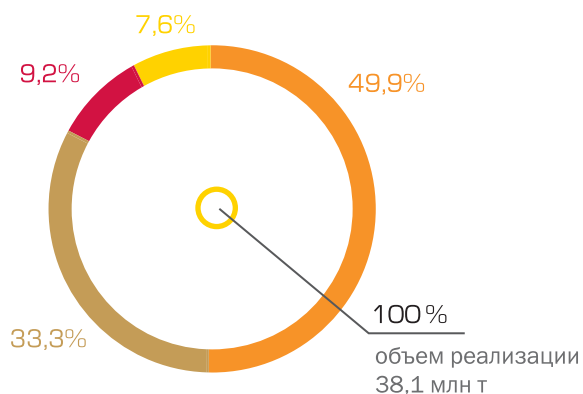
Экспортный терминал порта Де-Кастри в Хабаровском крае принадлежит консорциуму проекта «Сахалин-1», доля НК «Роснефть» в котором составляет 20%. В 2007 г. через Де-Кастри было отгружено 2,4 млн т нефти Компании.

По мере увеличения добычи на острове Сахалин и ввода в эксплуатацию новых шельфовых проектов прогнозируется значительный рост объема экспортных поставок. В результате Де-Кастри должен стать связующим звеном между крупными производственными мощностями Компании на Дальнем Востоке и азиатским рынком нефти.

«РН-Архангельскнефтепродукт» и «Белокаменка»

Перевалочные мощности «РН-Архангельскнефтепродукт» используются для экспорта нефти, добываемой Компанией в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Нефть, добываемая дочерним обществом Компании, «РН-Северная нефть», перегружается через железнодорожный нефтеналивной комплекс в Приводино из трубопровода АК «Транснефть» в железнодорожные цистерны и следует в нефтепорт Архангельска, где переваливается на танкеры-челноки. Конечным пунктом транспортной цепочки является ПНХ «Белокаменка», из резервуаров которого нефть уходит на экспорт. «Белокаменка» – стационарное плавучее нефтеналивное хранилище-танкер, поставленное на якорь в одной из бухт незамерзающего Кольского залива. В 2007 г. объем экспорта нефти Компании через «Белокаменку» составил 2,4 млн т. Такая схема поставок позволяет решить проблему отсутствия глубоководных причалов в портах региона, что не позволяет использовать крупнотоннажные танкеры.

Распределение реализации нефтепродуктов
(в процентах)



Каспийский трубопроводный консорциум

Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) был учрежден в 1992 г. с целью реализации проекта строительства трубопровода для экспорта казахстанской нефти транзитом через территорию Российской Федерации. Протяженность трубопровода КТК составляет 1510 км. Он пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западном Казахстане до порта Новороссийск.

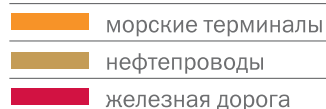
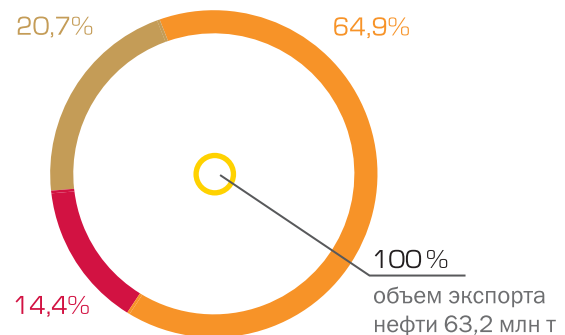
НК «Роснефть» участвует в проекте КТК через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» (доля в проекте – 7,5%). ОАО «НК «Роснефть» владеет 51% акций в совместном предприятии, 49% акций принадлежит компании Shell.

ОАО «НК «Роснефть» поставляет нефть и газовый конденсат через Каспийский трубопроводный консорциум с декабря 2004 г. В 2007 г. Компания поставила через КТК 5,2 млн т нефти и 0,7 млн т газового конденсата.

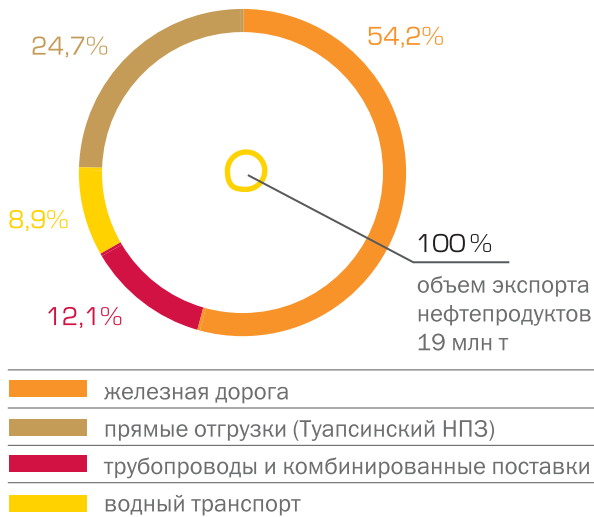
Экспорт нефтепродуктов

В 2007 г. НК «Роснефть» экспортировала 19,0 млн т нефтепродуктов, в том числе в страны дальнего зарубежья – 18,3 млн т (96,3% всего экспорта) и в страны СНГ – 0,7 млн т (3,7%).

Распределение экспорта нефти
по типам транспортировки (в процентах)



Распределение экспорта нефтепродуктов по типам транспортировки (в процентах)



Сумма значений не составляет 100% из-за эффекта округления

Железнодорожным транспортом было поставлено 10,3 млн т (54,2%), трубопроводным и комбинированным транспортом – 2,3 млн т (12,1%), водным транспортом в период навигации – 1,7 млн т (8,9%), с Туапсинского НПЗ – 4,7 млн т (24,7%).

Возможности экспорта нефтепродуктов Компании имеют ряд стратегических преимуществ. Два НПЗ ОАО «НК «Роснефть» расположены в непо-

средственной близости к экспортным рынкам: Туапсинский НПЗ на побережье Черного моря, а Комсомольский НПЗ – на Дальнем Востоке. При этом ОАО «НК «Роснефть» обладает собственными перевалочными мощностями в Туапсе и Находке, позволяющими осуществлять экспорт нефтепродуктов практически непосредственно от места их производства.

«РН-Находканефтепродукт»

Находкинский нефтеналивной терминал в Приморском крае является крупнейшим нефтяным экспортным портом российского Дальнего Востока. Комплекс организационно входит в состав компании «РН-Находканефтепродукт», дочернего предприятия ОАО «НК «Роснефть».

В 2007 г. экспорт нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» через «РН-Находканефтепродукт» составил 4,7 млн т – 24,7% от общего объема экспортных поставок Компании.

«РН-Туапсенефтепродукт»

Туапсинский нефтеналивной терминал расположен в Краснодарском крае, в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ на берегу Черного моря. Терминал входит в состав компании «РН-Туапсенефтепродукт», дочернего сбытового предприятия ОАО «НК «Роснефть».



Мощность терминала составляет 10,2 млн т в год. В 2007 г. объем экспортных поставок нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» через «РН-Туапсенефтепродукт» составил 6,9 млн т – 36,3% всего экспорта Компании.

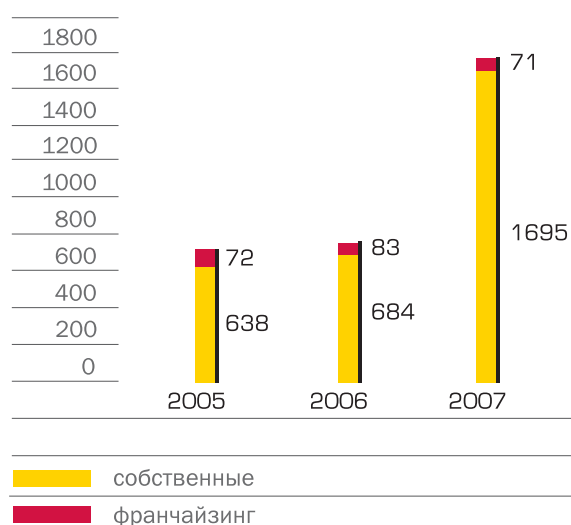
В соответствии с общей концепцией развития Компании проводятся работы по расширению и модернизации производственных мощностей «РН-Туапсенефтепродукт». К 2011 г. мощность предприятия составит 17 млн т в год, что позволит без сбоев обслуживать экспортные потоки Туапсинского НПЗ, производительность которого после реконструкции значительно возрастет.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

ОАО «НК «Роснефть» располагает мощной и развитой инфраструктурой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке и владеет сетью бытовых компаний, занимающихся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, оказанием услуг по хранению, транспортировке и перевалке.

На внутреннем рынке в 2007 г. было реализовано 19,1 млн т нефтепродуктов, в том числе 11,0 млн т через дочерние бытовые предприятия, из которых через сеть АЗС было реализовано 2,9 млн т. Розничные продажи более чем в 2 раза превысили объем реализации 2006 г.

Динамика количества АЗС НК «Роснефть»
(на конец периода)



Оптовыми покупателями нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» являются крупные конечные потребители и независимые дистрибьюторы, а также бюджетные организации, включая Министерство обороны, коммунальные службы и сельскохозяйственные предприятия. Основными видами продукции, поставляемой оптовым покупателям, являются топочный мазут, дизельное и авиационное топливо.

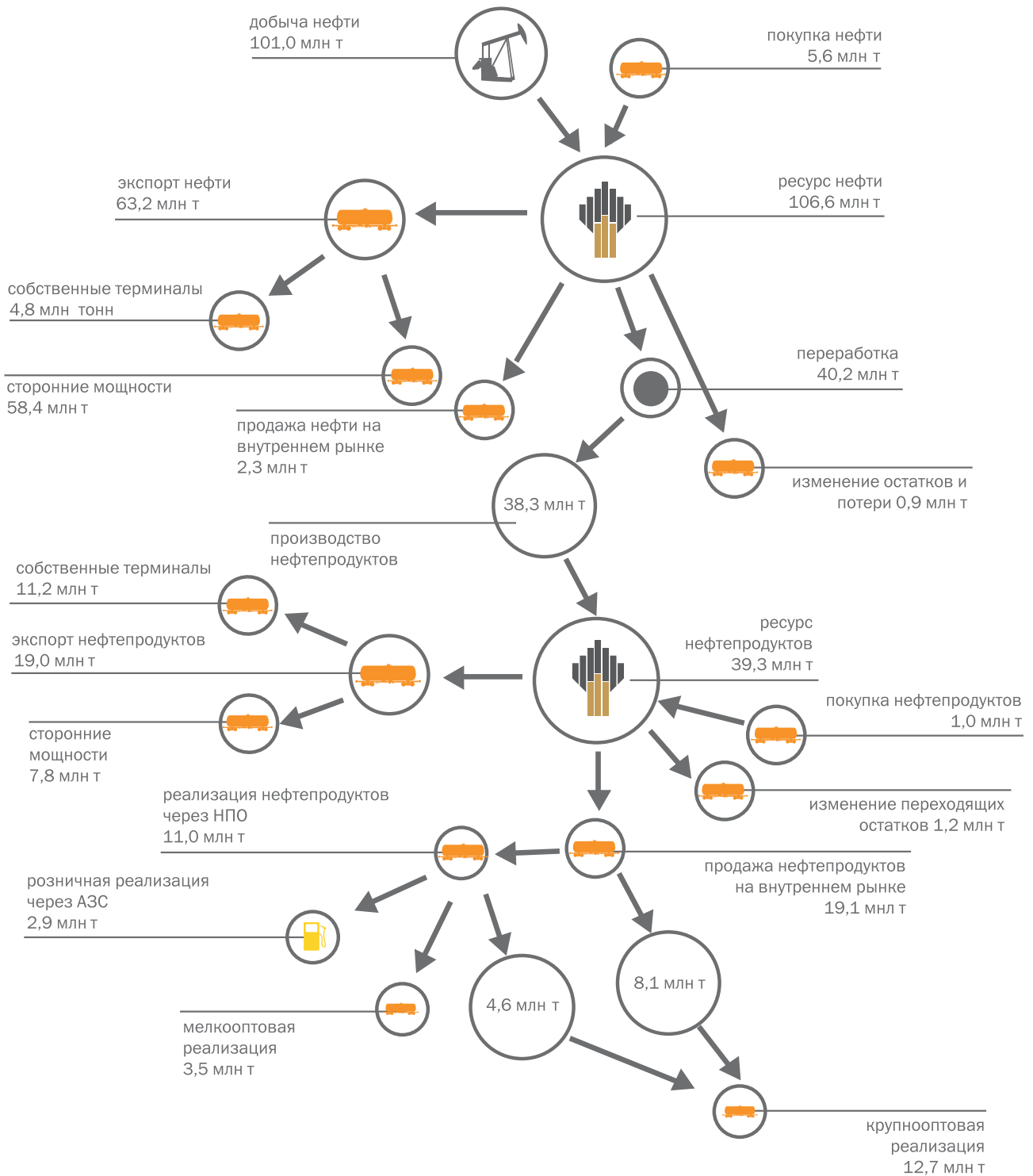
Объемы собственной реализации нефтепродуктов
(в млн т)



В 2007 г. Компания значительно расширила свою бытовую сеть за счет приобретений новых активов. В марте-июне 2007 г. на аукционах были приобретены предприятия розничной торговли нефтепродуктами и нефтебазового хозяйства в 23 регионах РФ, на балансе которых находится 1078 АЗС (в т.ч. 895 действующих) с 559 магазинами с общей торговой площадью 29,1 тыс. кв. м и 148 нефтебаз (в т.ч. 65 действующих).

География розничного бизнеса Компании в 2007 г. охватила 36 регионов России: от Мурманска на севере до Северного Кавказа на юге и от Брянска на западе до Сахалина на востоке.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. дочерние бытовые общества ОАО «НК «Роснефть» располагали 155 нефтебазами общей емкостью 3020 тыс. куб. м. Розничная сеть ОАО «НК «Роснефть» на 31 декабря 2007 г. включала в себя 1695 собственных и арендуемых АЗС, а также 71 АЗС, действующую под маркой ОАО «НК Роснефть» на условиях франчайзинга. Собственные и арендуемые АЗС располага-



ли 124 автомобильными мойками, 732 магазинами и 70 кафе. На 128 собственных и арендуемых АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжать развитие сети АЗС в регионах, прилегающих к НПЗ и нефтебазам Компании. На Дальнем Востоке такими станут Хабаровский край, Приморский край и остров Сахалин, Читинская и Красноярская области. В европейской части России – Самарская область.

В 2007 г. «Роснефть» усилила свои позиции на развивающихся рынках Санкт-Петербурга и Москвы. На 31 декабря 2007г. Компания располагала 113 АЗС в Москве и 10 АЗС в Санкт-Петербурге.

Бункеровка

В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» приступило к освоению программы развития бункеровочного бизнеса. Уникальное географическое расположение собствен-

ных нефтеперерабатывающих заводов и современных нефтяных терминалов позволяет осуществлять круглогодичное, бесперебойное, экологически безопасное снабжение судов высококачественным бункерным топливом в основных портах Дальнего Востока, Черного моря, Северо-Западного региона и на всех внутренних водных путях России.

С ноября 2007 г. начата отгрузка бункерного топлива с заводов для заправки российского и иностранного флота в портах Приморья и в акваториях Белого и Баренцева морей.

Несмотря на то что в 2007 г. объем экспортных и внутренних поставок данного вида топлива составил лишь 3,4 тыс. т и 0,6 тыс. т соответственно, в ближайшей перспективе ОАО «НК «Роснефть» планирует значительно расширить свою деятельность по данному направлению и начать поставки бункерного топлива в портах Туапсе, Санкт-Петербург, Приморск, Усть-Луга, Сызрань, Ростов, Самара, Ярославль, Нижний Новгород, Казань, Чистополь, Камское Устье, Волгоград, Азов.

Основные финансовые результаты

По данным сводной (консолидированной) отчетности за 2007 г. в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), выручка ОАО «НК «Роснефть» составила 1067 млрд руб., что на 415 млрд руб. выше аналогичного показателя за 2006 г. Прибыль до налогообложения за 2007 г. возросла на 9,8% и составила 381 млрд руб. по сравнению с 347 млрд руб. в 2006 г. На величину прибыли до налогообложения Компании оказало влияние увеличение объемов добычи нефти и газа, переработки, производства и реализации продукции, а также приобретение новых активов. Кроме того, на величину прибыли повлияло снижение сальдо прочих доходов и расходов. По сравнению с 2006 г. снижение сальдо прочих

доходов и расходов составило 123 млрд руб., в основном за счет:

- отсутствия в составе прибыли 2007 г. штрафов, пени и неустоек в размере 141 млрд руб., признанных судом кредиторской задолженностью ОАО «НК «ЮКОС» перед ОАО «НК «Роснефть» в рамках банкротства ОАО «НК «ЮКОС» и включенных в состав прибыли 2006 г.;
- начисления доходов от курсовой разницы – 8 млрд руб.;
- получения дохода в размере 10 млрд руб. от передачи ОАО «НК «Роснефть» акций ЗАО «Юкос–Мамонтово» по решению суда.

Чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г. составила 245 млрд руб., что на 6% ниже аналогичного показателя за 2006 г., составившего 261 млрд руб. Без учета дохода от признания кредиторской задолженности ОАО «НК «ЮКОС» перед ОАО «НК «Роснефть» в 2006 г., а также соответствующего налога на прибыль, чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г. возросла на 59,1%.

По данным неконсолидированной отчетности ОАО «НК «Роснефть» (юридическое лицо) за 2007 г. в соответствии с РСБУ, выручка Компании составила 816 млрд руб., что на 227 млрд руб. выше аналогичного показателя за 2006 г. Прибыль до налогообложения за 2007 г. снизилась на 6,6% и составила 242 млрд руб. по сравнению с 259 млрд руб. в 2006 г. Без учета дохода от признания кредиторской задолженности ОАО «НК «ЮКОС» перед ОАО «НК «Роснефть» в 2006 г., прибыль до налогообложения в 2007 г. возросла на 105%.

Чистая прибыль за 2007 г. составила 162 млрд руб., что на 24% ниже аналогичного показателя за 2006 г., который составил 213 млрд руб. Без учета дохода от признания кредиторской задолженности ОАО «НК «ЮКОС» перед ОАО «НК «Роснефть» в 2006 г., а также соответствующего налога на прибыль, чистая прибыль в 2007 г. возросла на 52,8%.

Основными макроэкономическими факторами, определившими результаты финансовой деятельности ОАО «НК «Роснефть» в рассматриваемый период и действие которых может оказать существенное влияние на результаты деятельности Компании в будущем, являются:

- изменение цен на нефть и нефтепродукты;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин.

Наиболее важным фактором, определяющим финансовые результаты деятельности НК «Роснефть», являются цены реализации нефти и нефтепродуктов. Они находятся в прямой зависимости от цен на мировом и российском товарных рынках. Мировая цена на нефть подвержена серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения.

В 2007 г. положительное влияние на финансовые результаты НК «Роснефть» оказал рост цены на нефть марки URALS на 13,2% – с 61,3 долл. за барр. до 69,4 долл. за барр.

Определение цен на нефть на внутреннем рынке сопряжено с некоторыми трудностями, так как большая часть операций проводится внутри крупных вертикально интегрированных групп, объединяющих компании в сфере добычи, переработки и сбыта нефти и нефтепродуктов. При этом внутренние цены, ввиду крупного организованного рынка, зачастую оказываются существенно ниже того уровня, на котором они могли бы быть, из-за сезонных превышений спроса и несбалансированности предложения по регионам.

Динамика цен на нефтепродукты на российском и международном рынке определяется рядом факторов, к наиболее важным из которых относятся



Выручка ОАО «НК «Роснефть» составила 1067 млрд руб., что на 415 млрд руб. выше аналогичного показателя за 2006 г.

уровень мировых цен на нефть, баланс спроса и предложения на нефтепродукты, конкуренция на различных рынках, их удаленность от регионов, где осуществляется переработка нефти и производство нефтепродуктов. Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор компанией номенклатуры продукции и маршрутов экспортных поставок, обеспечивающих максимальные цены на нефть, добываемую НК «Роснефть», с учетом сформировавшихся цен на нефтепродукты.

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как основная часть расходов выражена в российских рублях. Таким образом, реальное укрепление рубля к доллару США оказывает отрицательное влияние на операционную прибыль и прочие показатели деятельности НК «Роснефть». В течение рассматриваемого периода произошло укрепление рубля к доллару США как в реальном, так и в номинальном выражении. Изменение реального курса рубля к доллару находится в функциональной зависимости от соотношения показателей номинального обменного курса и показателей инфляции.

Отрицательное влияние на финансовые результаты за 2007 г. оказал рост инфляции с 9% до 11,9%. При этом падение курса доллара к российскому рублю составило 5,9% – с 27,2 руб./долл. в среднем по 2006 г. до 25,6 руб./долл. в среднем по 2007 г.


Согласно законодательству Российской Федерации налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортные пошлины изменяются в соответствии с динамикой мировых цен на нефть, что частично нивелирует как положительный, так и отрицательный эффект изменения цены на нефть. Если объемы поставок углеводородов останутся без изменений, уровень ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной мере уменьшит эффект от изменений экспортных цен в ту или иную сторону на чистую прибыль Компании.

Так, отрицательное влияние на финансовые показатели НК «Роснефть» за 2007 г. оказали следующие факторы:

- рост средней ставки экспортной пошлины на нефть на 4,6%;
- рост средней ставки экспортных пошлин на светлые и темные нефтепродукты на 5,4%;
- рост расчетной ставки НДПИ с 2282 руб./т до 2470 руб./т (на 8,2%).

Без учета одноразовых событий чистая прибыль НК «Роснефть» в 2007 г. возросла на 59%





— Корпоративный научно-проектный комплекс, обеспечивающий инновационное развитие Компании

— Total Production Management System – единая система управления добычей

— Система новых технологий, направленная на постоянное внедрение в производственный процесс новых технических решений

— Работа со знаниями и лучшим опытом НК «Роснефть» посредством Системы управления знаниями, которая является частью единого информационного пространства



Наука и инновации

Управление научно-техническим развитием	66
Направления технологического развития НК «Роснефть»	67
Система инновационного развития НК «Роснефть»	70
Развитие информационной инфраструктуры	72



Основой устойчивого роста современной нефтегазовой компании в долгосрочной перспективе является научная поддержка производственной деятельности и формирование корпоративной инновационной системы. Инновационная система ОАО «НК «Роснефть» нацелена в первую очередь на постоянную разработку и внедрение новых технологий, мониторинг, адаптацию и внедрение передового мирового опыта, а также технологическое обучение специалистов с целью непрерывного повышения их компетенции.

Управление научно–техническим развитием

Инновационное развитие Компании обеспечивает Корпоративный научно-проектный комплекс (КНПК), состоящий из Корпоративного научно-технического центра и региональных корпоративных научно-исследовательских и проектных институтов.

В 2007 г. масштаб научно-проектной деятельности НК «Роснефть» значительно расширился – в состав Компании интегрированы 6 новых научно-проектных институтов. В настоящее время КНПК объединяет 10 корпоративных НИПИ в разных регионах России: Краснодаре, Уфе, Ижевске, Самаре,

Томске, Красноярске, Новокуйбышевске, Ангарске, на Сахалине. 3 института имеют новый для КНПК профиль деятельности: научно-проектное сопровождение нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических процессов.

Численность работников НК «Роснефть», занятых в сфере технологий и инноваций, увеличилась с 1,5 тыс. чел. в 2006 г. до 4 тыс. чел. в 2007 г., в числе специалистов – 170 кандидатов наук, 22 доктора наук. Такой существенный рост потенциала позволил значительно увеличить число выполняемых проектов – с 185 до 1150.



Численность Корпоративного научно-проектного комплекса увеличилась с 1,5 тыс. чел. в 2006 г. до 4 тыс. чел., что позволило значительно увеличить число выполняемых проектов – с 185 до 1150

Направления технологического развития НК «Роснефть»

Разведка

Главное предназначение инноваций в области геологоразведки – снижение геологических рисков и повышение точности определения перспективных объектов. С этой целью в 2007 г. при выполнении работ использовались новейшие подходы, в частности:

- технологии бассейнового моделирования, использование которых позволило на 30–40% снизить геологические риски и существенно сократить затраты на поиск и разведку залежей нефти и газа;
- технология спектрально-скоростного анализа сейсмических данных (собственная разработка НК «Роснефть») – интерпретация данных 3D сейсмических исследований. Данная технология позволяет оптимизировать размещение скважин при проведении геологоразведочных работ на поисковых площадях.

Применение инноваций в области разведки в НК «Роснефть» привело в 2007 г. к значительному приросту ресурсов за счет геологоразведочных работ – 256,8 млн т нефти и конденсата, что в 1,5 раза превышает показатель 2006 г.

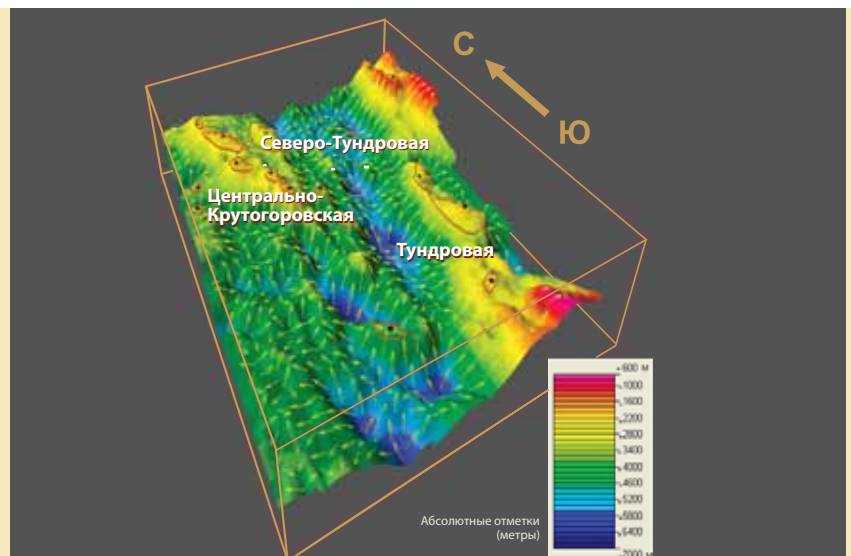
Разработка

С целью внедрения новых технологий на этапе разработки месторождений в Компании создан Проектный центр, в работу которого вовлекаются как специалисты головной компании, дочерних обществ и корпоративных институтов, так и внешние эксперты международного уровня.

В 2007 г. приоритетными направлениями при реализации проектов по освоению месторождений стали комплексный инжиниринг, а также интегрированный подход к проектированию разработки – построение единой модели месторождения, включающей комплексное рассмотрение пласта, скважин, поверхностного обустройства и экономики. Согласно принятой стратегии развития Компании, все ключевые месторождения к 2010 г. должны разрабатываться по интегрированной схеме. В 2007 г. было выполнено 5 интегрированных проектов по важнейшим месторождениям Компании: Ванкорскому, Валу Гамбурцева, Приразломному, Комсомольскому, Осоевскому.

Одновременно в Компании начато создание Центра геологического сопровождения строительства скважин, работа которого позволит повысить эффективность разработки сложных месторождений, и Проектно-инжинирингового центра по строительству и восстановлению скважин. Центры создаются на базе корпоративных НИПИ.

Главное предназначение инноваций в области геологоразведки – снижение геологических рисков и повышение точности определения перспективных объектов



Добыча

В 2007 г. НК «Роснефть» зарегистрировала товарный знак TPMSYS™ на созданную в Компании комплексную систему управления добычей (Total Production Management System). TPMSYS™ позволяет специалистам Компании отследить работу любой скважины и получить по ней всю информацию: от конструкции и данных геофизики до текущих параметров работы и используемого оборудования. В 2007 г. в TPMSYS™ добавлена интегрированная форма планирования и факторного анализа добычи, которая позволяет оперативно планировать добычу, а также проводить комплексный анализ плановых показателей. Применение TPMSYS™ позволило только на Приобском месторождении в 2007 г. получить более 500 тыс. т дополнительной нефти.

С 2007 г. в Компании реализуется проект WellView, позволяющий в режиме реального времени контролировать параметры работы глубинно-насосного оборудования и, в случае необходимости, дистанционно запускать или останавливать скважину. Система интеллектуальных скважин – это комплекс наземного и погружного оборудования, измерительной аппаратуры и специализированных программных продуктов. Цель применения этой системы – увеличение добычи нефти и снижение производственных издержек и рисков благодаря выбору оптимального режима работы скважины и скважинного оборудования.

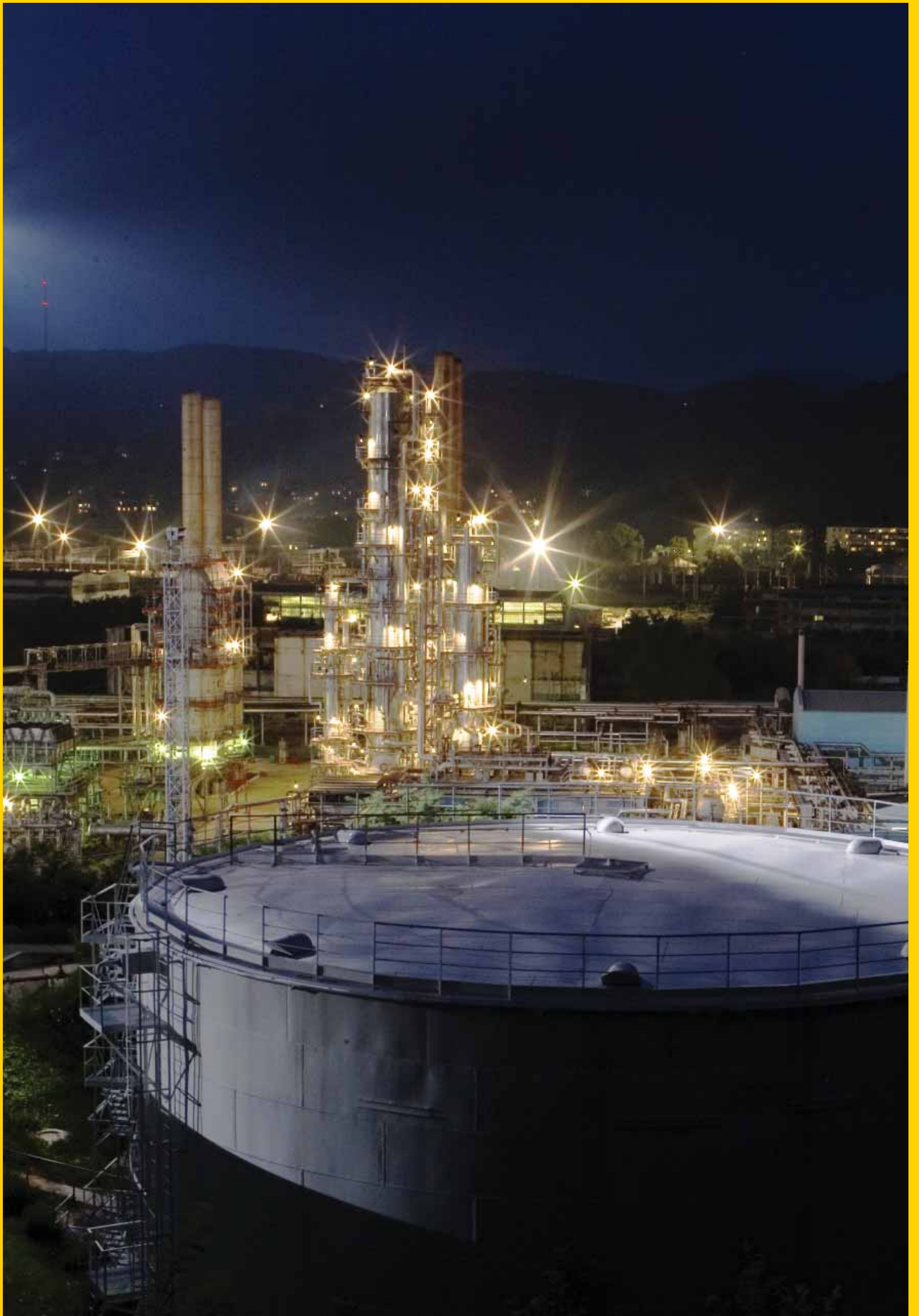
Нефтепереработка и нефтехимия

Применение инноваций в блоке нефтепереработки и нефтехимии Компании осуществляется по следующим направлениям:

- реконструкция производственных мощностей (в частности, на Комсомольском НПЗ введена в эксплуатацию новая трубчатая печь, что позволило увеличить отбор светлых нефтепродуктов и снизить производственные затраты);
- оптимизация технологических процессов (в частности, использование новых современных катализаторов на Новокуйбышевском НПЗ обеспечило трехкратное увеличение производства дизельного топлива стандарта «Евро-4» и увеличение октанового числа бензина на 2–3 пункта);
- расширение ассортимента выпускаемой продукции (в частности, разработано и начато производство собственного масла для электродвигателей и погружных насосов МДПН-С, а также разработана рецептура новой противоизносной присадки к дизельным топливам, обеспечивающей соответствие продукции стандартам «Евро-4» и «Евро-5»);
- рациональное использование ресурсов и охрана окружающей среды.



Целью применения системы интеллектуальных скважин является увеличение добычи нефти и снижение производственных издержек



Система инновационного развития НК «Роснефть»

Управление инновационным развитием НК «Роснефть» осуществляется с помощью разработанных в Компании систем:

- Система новых технологий;
- Система взаимодействия с ВУЗами и научными центрами;
- Система технологического обучения;
- Система управления знаниями;
- Система менеджмента качества.

Система новых технологий (СНТ)

Основная задача СНТ – непрерывное внедрение новых производственных решений с целью увеличения запасов, повышения объемов добычи, снижения затрат, а также формирование кадрового ядра специалистов мирового уровня. Функционирование СНТ в 2007 г. обеспечивали рабочие группы по наиболее важным для Компании направлениям.

В частности, научно-инжиниринговое сопровождение работ с применением методов увеличения нефтеотдачи в 2007 г. дало в ООО «РН-Юганскнефтегаз» 164,9 тыс. т дополнительной нефти (экономический эффект – 360 млн руб.).

Система взаимодействия с ВУЗами и научными центрами

Существенное увеличение в 2007 г. масштабов производственной деятельности Компании, разнообразие текущих и будущих проектов послужили толчком к разработке корпоративной программы научных исследований «Технологический вызов», осуществляемой с адресным привлечением российских и зарубежных специалистов мирового уровня. Плодотворная совместная работа проводилась в области моделирования, проектирования и мониторинга процессов разработки нефтяных месторождений.

В рамках данной программы в 2007 г. продолжилось сотрудничество с мировыми научными центрами: Stanford University (технологии геоло-



Функционирование Системы новых технологий в 2007 г. обеспечивали рабочие группы по наиболее важным для Компании направлениям

гического моделирования; развитие корпоративного гидродинамического симулятора), University of Tulsa (создание компьютерных технологий оптимизации скважинного и поверхностного оборудования), Institut Francais du Petrole (моделирование процессов образования углеводородов), University of Calgary (компьютерные технологии моделирования гидроразрыва и других геомеханических процессов); Golder & Associates, г. Сиэтл (оптимизация разработки трещиноватых пластов), SRT Group, Норвегия (оптимизация разработки месторождений с применением устройства регулирования профиля притока к скважине).

Система технологического обучения

Для обеспечения эффективного внедрения и полной реализации потенциала новых технологий, а также развития ключевых компетенций специалистов в Компании действует Система технологического обучения.

В 2007 г. было организовано 66 курсов, для подготовки и проведения которых были привлечены как лучшие лекторы из ведущих российских и зарубежных университетов, так и ведущие специалисты Компании. Направленность курсов соответствовала стратегии технологического развития Компании и охватывала все бизнес-процессы.

В Компании также успешно реализуется магистерская подготовка студентов ведущих ВУЗов (МГУ, МФТИ, РГУ нефти и газа, МГИМО) по программам, разработанным совместно специалистами ВУЗов и Компании. В 2007 г. первые 7 выпускников ВУЗов,

прошедшие стажировку, начали работу в дочерних обществах Компании.

Система управления знаниями

Задачи стандартизации и автоматизации процессов сбора, аккумулирования, хранения и распространения знаний и лучшего опыта в НК «Роснефть» решаются с помощью Системы управления знаниями (СУЗ, RN-Expert), являющейся частью единого информационного пространства Компании.

В 2007 г. в рамках СУЗ разработана Концепция управления знаниями НК «Роснефть», реализован Банк технологий, в котором собрана информация по более чем 250 технологиям в области добычи, применяемым в мире, начата реализация Информационного хранилища результатов научно-технической деятельности Компании.

На конец 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние общества являются обладателями 240 объектов интеллектуальной собственности, в т.ч. патентов на изобретения и полезные модели, свидетельств на регистрацию программных продуктов, зарегистрированных в Федеральной службе по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам.

С целью распространения технических знаний и производственного опыта специалисты Компании проводят научно-практические семинары и конференции, недели обмена опытом в основных регионах деятельности Компании, в работе которых в 2007 г. приняли участие специалисты ведущих российских и зарубежных научно-исследовательских и сервисных компаний.

В 2007 г. «Роснефть» организовала 66 курсов технологического обучения, охвативших все бизнес-процессы



Система менеджмента качества

Учитывая необходимость радикального повышения производительности труда, определенной Президентом РФ в качестве одной из ключевых задач России на ближайшую перспективу, Компания решает проблему оптимизации бизнес-процессов. В планах развития – повышение до 2020 г. производительности труда в КНПК в 4 раза. В 2007 г. за счет комплексного реинжиниринга удалось достичь роста на 5%.

В блоке «Технологии и инновации» в первую очередь это связано с реализацией проекта по внедрению

Системы менеджмента качества (СМК) и процессов научно-проектного сопровождения деятельности Компании. В 2007 г. область действия СМК расширена на 10 корпоративных НИПИ. Принято решение о единой сертификации КНПК на соответствие международным стандартам качества ISO 9001.

Формализация требований, контроль качества, мероприятия по повышению эффективности процессов позволят к 2012 г. сократить затраты на выполнение проектных работ на 30–40%.

Развитие информационной инфраструктуры

Информационное обеспечение является одним из важнейших факторов развития, влияющих на общую эффективность и результаты хозяйственной деятельности Компании. Интегрированное проектирование и комплексный инжиниринг, которые сегодня применяются в ОАО «НК «Роснефть», нереализуемы без единого информационного поля.

Развитие и совершенствование корпоративной информационной системы ведется на базе SAP R/3 и имеет целью предоставление согласованной и непротиворечивой информации о финансово-

экономическом состоянии Компании в реальном времени.

В 2007 г. проведены работы по интеграции присоединенных в этот период активов в корпоративные информационные процессы. Созданы консолидированные базы данных основных средств, незавершенного капитального строительства, нематериальных активов, геологоразведочных активов, НИОКР Компании. База данных Системы нормативного обеспечения бизнеса содержит более 2500 нормативных документов, что позволяет формализовать,



Информационное обеспечение является одним из важнейших факторов развития, влияющих на общую эффективность и результаты хозяйственной деятельности Компании

унифицировать и регламентировать управленческие и производственные процессы.

По проекту консолидированной отчетности и сокращения сроков ее формирования (РосА) подготовлены и внедрены решения по сбору информации из систем дочерних обществ, внутригрупповой сверки и выполнения трансформационных поправок. Рабочие места системы установлены более чем на 250 предприятиях.

В качестве одной из приоритетных определена задача налаживания работы и модернизации автоматизированной системы управления и учета сбытовой сети Компании.

Для информационного обеспечения производственных процессов в Компании созданы и успешно внедряются:

- Система мониторинга нефтедобычи, позволяющая получать оперативную отчетность по производственным показателям добывающих обществ, эксплуатационному фонду, экономической эффективности геолого-технических мероприятий, осуществлять мониторинг бурения, мониторинг промысловых трубопроводов, мониторинг ди-


намики произвольных показателей, внедрена в части основных функций во всех добывающих обществах;

- ИТСУП-РН (информационно-телекоммуникационная система обеспечения проектных работ по обустройству месторождений), предназначенная для решения задач, стоящих перед занимающимися проектными работами по обустройству месторождений подразделениями Компании. Ее функции – обеспечение повышения качества и сокращения сроков выполнения проектных работ, получение оперативного доступа к проектной и технической документации и инженерным данным, снижение затрат при строительстве и эксплуатации технологических объектов за счет наличия достоверной технической информации на протяжении всего их жизненного цикла.

Осуществляется также метрологическое сопровождение и обеспечение производственной деятельности и строительства. Так, организованы достоверные измерения нефти по лицензионным участкам, попадающим под льготное налогообложение. Величина полученных Компанией льгот от проведенных по 35 участкам мероприятий в 2007 г. составила порядка 1,73 млрд руб.

Модернизация автоматизированной системы управления и учета сбытовой сети Компании является одной из приоритетных задач




The graphic features a vertical light-colored bar in the center, overlaid with several concentric circles of varying colors (yellow, orange, pink, grey). The circles are partially cut off by the bar and each other, creating a layered, tunnel-like effect. The background is a solid bright yellow.

— Персонал Компании работает практически во всех регионах Российской Федерации

— Успешная работа Интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды

— Высокие стандарты социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей и всем населением регионов, в которых Компания ведет свою деятельность

The bottom half of the page shows a landscape at sunset or sunrise. The sky is a gradient of orange and red, transitioning into a dark, silhouetted horizon. The foreground is dark and appears to be a field or a body of water with some vegetation.

Устойчивое развитие

Персонал	76
Охрана здоровья, труда и защита окружающей среды	80
Социальная ответственность	83



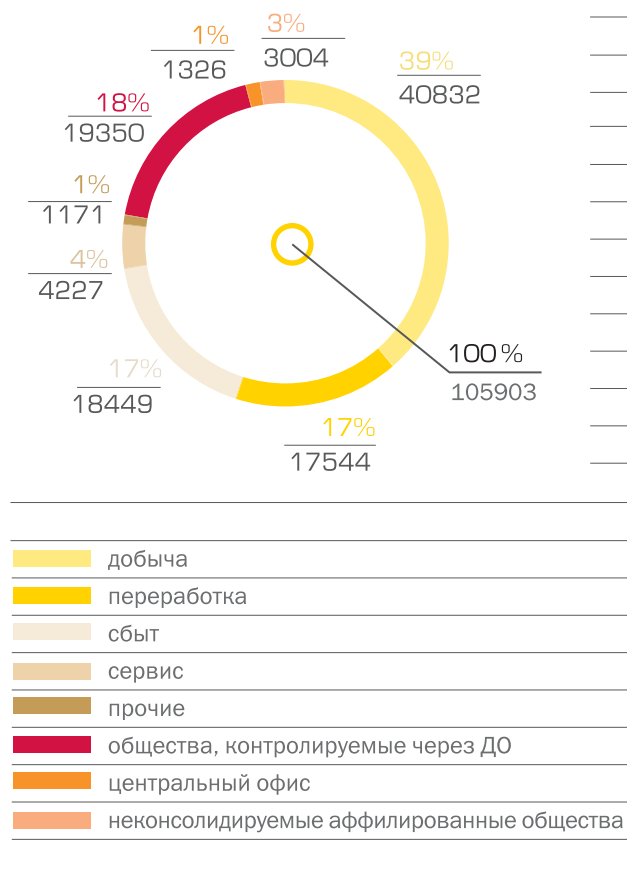
Персонал

Среднесписочная численность персонала ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г. составила 106 тыс. человек, включая 86,5 тыс. человек в дочерних обществах и 19,5 тыс. человек в обществах, контролируемых через дочерние общества. Благодаря широкому географическому охвату деятельности НК «Роснефть» персонал Компании работает практически во всех регионах Российской Федерации.

В 2007 г. средний возраст сотрудников составлял 41 год. Руководящие должности занимали 11 150 сотрудников. В 2007 г. на работу были приняты 33 455 человек.

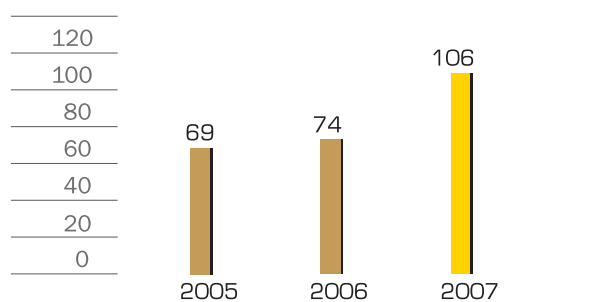
В 2007 г. 62 582 сотрудника повысили квалификацию и прошли профессиональную переподготовку.

Распределение персонала по основным направлениям деятельности (человек)



ку, что в три раза превышает показатель 2006 г. В 2008 г. Компания планирует провести обучение и повысить квалификацию 74 745 сотрудников.

Динамика численности персонала ОАО «НК «Роснефть» (в тыс. чел.)



Будущее создается сегодня

Планируя свое развитие, НК «Роснефть» стремится к привлечению молодых талантливых сотрудников. Компания уже сегодня заботится о тех, кто придет на работу через пять-десять лет.

В НК «Роснефть» создана и реализуется программа довузовской подготовки будущих специалистов в рамках деятельности профильных «Роснефть-классов». Основной задачей этих классов является качественная подготовка школьников по базовым предметам, их ориентация в будущем на работу в Компании. Среди школьников проводится профориентация, в том числе экскурсии на предприятия, встречи с известными нефтяниками, молодыми специалистами, знакомство с бизнес-процессами нефтяного производства. В рамках реализации программы довузовской подготовки в 2007 г. создано 34 «Роснефть-класса» – в образовательных учреждениях, имеющих высокий рейтинг, в 18 городах присутствия Компании, с общим количеством 846 школьников. 1 сентября 2008 г. для 1125 талантливых школьников, прошедших конкурсный отбор, свои двери откроют 45 профильных классов в 22 городах присутствия Компании.

Планируя свое развитие, НК «Роснефть» стремится к привлечению молодых талантливых сотрудников. Компания уже сегодня заботится о тех, кто придет на работу через пять–десять лет



Кроме того, проводится работа с педагогическими кадрами, организованы обучающие семинары для директоров школ, преподавателей и школьных психологов, работающих в «Роснефть-классах».

Результат, достигнутый в старших классах школы, закрепляется в вузовских аудиториях. На протяжении нескольких лет «Роснефть» тесно и взаимовыгодно сотрудничает 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, Тюменским государственным нефтегазовым университетом, Кубанским государственным техническим университетом, Томским политехническим университетом, Удмуртским государственным университетом, Самарским государственным техническим университетом и другими ведущими учебными заведениями России.

Компания постоянно оказывает спонсорскую помощь вузам-партнерам, чтобы они развивали и укрепляли свои учебно-методические и материально-технические базы в соответствии с современными требованиями, а также организует стажировки профессорско-преподавательского состава вузов на предприятиях общества, выплачивает корпоративные гранты преподавателям и стипендии отлично успевающим студентам. В 2007 г. корпоративную стипендию получали 28 студентов. Наиболее перспективные студенты и выпускники приглашаются сначала на производственную практику или стажировку, а затем – на постоянную работу. Так, за истекший год в дочерние общества и корпоративные научные центры для практики и стажировки было привлечено 2400 чел., 900 из них трудоустроены на предприятия Компании.

Стало традиционным проведение имиджевых мероприятий – «Дней Роснефти» в вузах – партнерах Компании и региональных профильных вузах «Роснефти». В 2007 г. в Компании проведено 25 подобных мероприятий с общим количеством участников около 3500 чел.

Особое внимание уделяется работе с молодыми специалистами – в настоящее время в Компании трудятся 2250 молодых специалистов. В дочерних обществах НК «Роснефть» созданы и работают советы молодых специалистов и институт наставничества, обеспечивающий эффективную систему управления процессом адаптации молодежи в Компании. Организовано обучение и развитие молодых специалистов, созданы условия для карьерного роста специалистов; проводятся деловые игры, конкурсы, тренинги. В июне 2007 г. проведена вторая Межрегиональная научно-техническая конференция молодых специалистов Компании, в которой приняли участие 89 молодых сотрудников. В 2008 г. с целью широкого вовлечения молодежи в научно-техническое творчество планируется провести Кустовые научно-технические конференции по бизнес-процессам, увеличить количество участников обучающих и развивающих корпоративных мероприятий для молодых специалистов.

Обучение и развитие персонала

ОАО «НК «Роснефть» предоставляет своим сотрудникам широкие возможности для постоянного совершенствования их способностей и навыков, развития управленческих и профессиональных компетенций. Важным элементом кадровой политики ОАО «НК «Роснефть» является система корпоративного обучения, которая обеспечивает:



Программы профессионально-технического обучения по всем без исключения бизнес-процессам Компании реализуются в партнерстве с ведущими российскими и зарубежными провайдерами образовательных услуг

- формирование адресной потребности в обучении целевых категорий персонала;
- индивидуальный подход к развитию менеджерского звена по результатам оценки корпоративных и управленческих компетенций;
- контроль за эффективностью обучения по установленным критериям.

Программы корпоративного обучения разрабатываются совместно с ведущими российскими и зарубежными институтами и бизнес-школами. Они предназначены для всех категорий сотрудников.

В 2007 г. стартовал второй набор программы корпоративного MBA «Международный бизнес в нефтегазовой отрасли», организованной совместно с норвежской Bodo Graduate School of Business и МГИМО (У) МИД РФ, к обучению приступили 22 руководителя Компании. Еще 5 менеджеров Компании в 2007 г. начали обучение по программе MBA «Нефть и газ» в Стокгольмской школе экономики (SSE).

Совместно с ведущим нефтегазовым вузом страны РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина реализуются программы дополнительного профессионального образования с присвоением квалификаций «Менеджер нефтегазового предприятия» и «Специалист по техническому контролю за строительством и эксплуатацией скважин (буровой супервайзер)» – в 2007 г. их прошли 30 человек.

Программы профессионально-технического обучения по всем без исключения бизнес-процессам Компании реализуются в партнерстве с ведущими российскими и зарубежными провайдерами образовательных услуг: РГУ нефти и газа, УГНТУ, Российско-Канадский учебный центр нефтегазовых технологий, University of Tulsa, University of Houston, Stanford University, Next, IHS Energy, Colorado School of Mines, University of Alberta, Baker Hughes и многими другими.

Начата реализация проекта по созданию собственной Учебно-тренинговой базы – проводится строительство, реконструкция и оснащение тренинговым оборудованием региональных учебных центров.

Кроме того, начата точечная подготовка высококвалифицированных кадров для реализации стратегических проектов Компании: действует целевая программа обучения специалистов и рабочих ЗАО «Ванкорнефть» на 2007–2008 гг. Успешно функционирует специализированная система обучения молодых специалистов и их наставников.

Вышеперечисленные меры помогают привлекать и удерживать профессионалов в Компании, служат целям мотивации эффективного труда сотрудников и способствуют созданию надежной трудовой базы для реализации долгосрочных планов.

В рамках реализации программы довузовской подготовки в 2007 г. создано 34 «Роснефть-класса», с общим количеством 846 школьников



Охрана здоровья, труда и защита окружающей среды

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

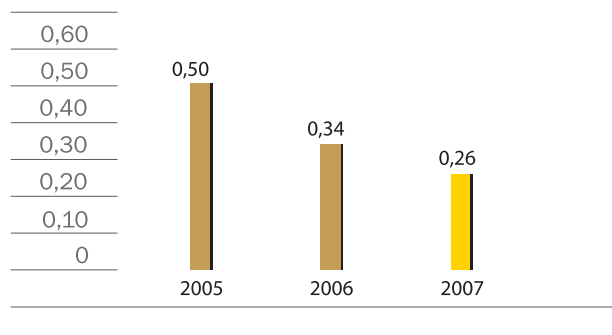
Компания применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

Основными целями и обязательствами в этой области, отраженными в «Политике Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды», являются:

- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия производства на окружающую среду;
- повышение уровня промышленной и экологической безопасности производственных объектов до уровня, соответствующего наилучшим показателям в нефтяных компаниях мира;

- создание и поддержание результативной системы управления в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- снижение воздействия промышленных рисков от вновь вводимых объектов.

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

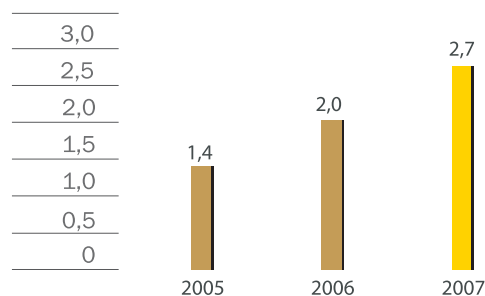


В НК «Роснефть» успешно действует Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Она построена на принципах вовлеченности персонала



В НК «Роснефть» успешно действует Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды

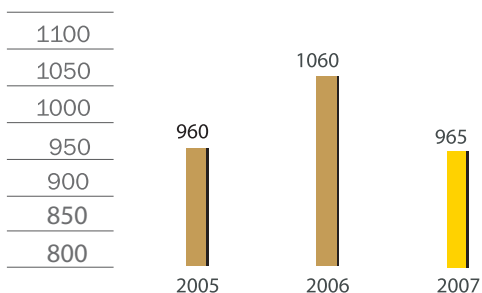
Расходы по охране окружающей среды (в млрд руб.)



всех уровней в снижение негативного воздействия на окружающую среду. Для обеспечения функционирования Интегрированной системы разработаны и внедрены Стандарты Компании по основным направлениям деятельности в этой области.

Для выполнения заявленных обязательств в 2007 г. проводилось дальнейшее совершенствование, а также внедрение дополнительных Стандартов Ком-

Валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ (в тыс. т)



Объем финансирования мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в Компании и ее дочерних обществах увеличился в 2007 г. в 2,7 раза и составил более 1,9 млрд руб.

пании; обеспечение прохождения надзорного аудита в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Аудит позволил получить свидетельства, что Интегрированная система Компании поддерживается в рабочем состоянии, непрерывно совершенствуется и в целом соответствует критериям Аудита. В настоящее время Компания имеет сертификаты по ISO 14001 и OHSAS 18001, которые распространяются на 27 площадок дочерних обществ.

Кроме того, для сотрудников НК «Роснефть» проводился ряд семинаров и образовательных программ в области охраны труда и защиты окружающей среды.

Объем финансирования мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в НК «Роснефть» и ее дочерних обществах увеличился в 2007 г. в 2,7 раза и составил более 1,9 млрд руб.

В Компании также проводятся комплексные программы здравоохранения. В социальный пакет ОАО «НК «Роснефть» входят финансирование добровольного медицинского страхования, профилактика заболеваний и санаторно-курортное лечение. В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» израсходовало 512 млн руб. на добровольное медицинское страхование, которым воспользовались более 87 тыс. сотрудников.

Большое внимание уделяется снижению уровня травматизма на предприятиях Компании. В 2007 г. общий уровень травматизма в Компании и ее дочерних обществах снизился на 24% по сравнению с 2006 г. и составил 0,26 случаев на 1 млн отработанных часов.



В ходе своей производственно-хозяйственной деятельности компания «Роснефть» придерживается принципов рационального и безопасного природопользования. Перед дочерними предприятиями Компании поставлены задачи недопущения и ликвидации факторов, способных нанести ущерб природным ресурсам, а также снижения аварийных ситуаций за счет обновления оборудования и соблюдения технологической дисциплины.

Компания строго соблюдает условия лицензионных соглашений в области охраны окружающей среды. Дочерними обществами уделяется большое внимание охране и рациональному использованию земельных участков, рекультивации земель, сдаче их землевладельцу для дальнейшего вовлечения в хозяйственный оборот. Для проведения работ природоохранного назначения привлекаются специализированные организации, использующие при восстановлении нарушенных участков самые современные технологии.

В НК «Роснефть» разработана корпоративная «Целевая экологическая программа» на 2006–2010 гг. Программа направлена на оздоровление экологической обстановки в местах хозяйственной деятельности дочерних обществ, предусматривает приобретение оборудования природоохранного

назначения, строительство полигонов для временного хранения отходов производства и потребления, площадок регенерации загрязненного грунта, строительство очистных сооружений, строительство и восстановление баз и постов по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

В рамках этой программы особое внимание в 2007 г. уделялось выполнению запланированных природоохранных мероприятий: экологическому и геоэкологическому мониторингу, инвентаризации источников загрязнения и получению разрешительных документов на природоохранную деятельность. Для повышения экологической безопасности проводилась замена и модернизация оборудования, утилизация и переработка нефтешламов. Строились очистные сооружения, приобреталось природоохранное оборудование для ликвидации аварийных разливов нефти.

Инвестиции на реализацию природоохранных мероприятий (капитальные вложения и текущие затраты) в 2007 г. увеличились на 36% до 2,7 млрд руб.

За весь 2007 г. объем выбросов вредных веществ в атмосферу в целом по Компании снизился на 10% по сравнению с 2006 г., а относительно планового показателя 2007 г. он уменьшился на 30%.



В НК «Роснефть» разработана корпоративная «Целевая экологическая программа» на 2006–2010 гг.

Социальная ответственность

«Роснефть» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей, населением регионов, в которых ведет деятельность, перед обществом в целом.

Для реализации поставленных задач – обеспечения благоприятных условий работы и решения жилищных проблем, повышения жизненного и образовательного уровня сотрудников и их детей, материальной поддержки своих ветеранов и пенсионеров, помощи коренным малочисленным народностям – в НК «Роснефть» реализуется ряд масштабных социальных и благотворительных проектов.

Усилия Компании в этом направлении отмечены на государственном уровне – в 2007 г. дочерние предприятия Компании победили сразу в нескольких номинациях VII Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности». По итогам конкурса: ООО «РН – Пурнефтегаз» заняло I место в основной номинации «Реализация социальных программ»; ООО «РН – Северная нефть» – II место в основной номинации «Оплата труда»; ООО «РН – Находканефтепродукт» – в дополнительной номинации «Благотворительность»; ООО «РН – Краснодарнефтегаз» – в отраслевой номинации.

Основные направления социальной политики

Социальная политика НК «Роснефть» является частью ее корпоративной стратегии и направлена на обеспечение максимально комфортных и безопасных

условий труда для своих сотрудников и повышение качества жизни их семей.

В рамках этой политики Компания реализует свою деятельность по следующим основным направлениям:

- Обеспечение жильем;
- Создание оптимальных условий труда и отдыха;
- Охрана здоровья и поддержка здорового образа жизни;
- Негосударственное пенсионное обеспечение;
- Содержание социальной инфраструктуры;
- Участие в социально-экономическом развитии регионов;
- Благотворительная деятельность в области образования и здравоохранения.

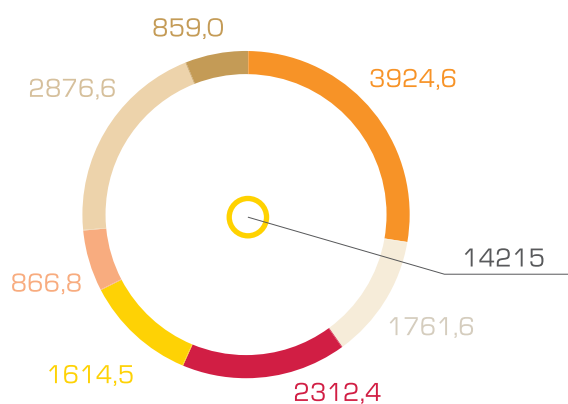
Все эти направления созвучны национальным проектам, реализуемым руководством Российской Федерации – «Доступное жилье», «Образование» и «Здоровье», и призваны дополнять их в регионах деятельности НК «Роснефть».

На реализацию социальных программ в 2007 г. Компания выделила 14,2 млрд руб. Пакет этих программ сопоставим по своей направленности и масштабу с социальными обязательствами крупнейших нефтегазовых корпораций мира.

Социальная политика Компании направлена на обеспечение максимально комфортных и безопасных условий труда для своих сотрудников и повышения качества жизни их семей



Расходы по основным направлениям социальной политики (в млн руб.)

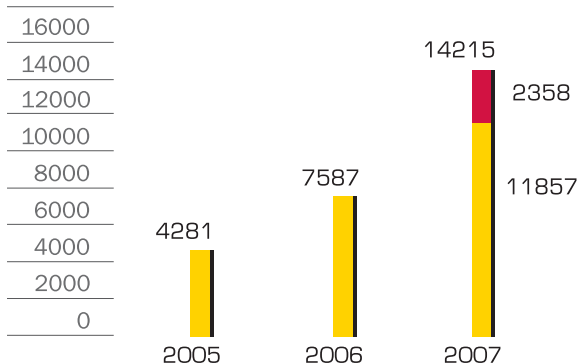


	негосударственное пенсионное обеспечение
	обеспечение жильем
	участие в социально-экономическом развитии регионов
	благотворительность
	охрана здоровья, поддержка здорового образа жизни и другие соц. выплаты
	создание оптимальных условий труда
	содержание социальной инфраструктуры

Обеспечение сотрудников жильем

Для улучшения жилищных условий сотрудников в НК «Роснефть» разработаны и успешно реализуются программы строительства жилья и ипотечного кредитования, для высококвалифицированных специалистов приобретаются служебные квартиры. В 2007 г. «Роснефть» обеспечила свыше 1150

Затраты на социальные программы (в млн руб.)



	существующие активы
	новые активы

семей своих сотрудников жильем общей площадью 74 тыс. кв. м, что почти на 40% превысило показатели 2006 г. Было приобретено 90 служебных квартир для специалистов, приглашенных на работу из разных регионов России.

Компания активно занимается жилищным строительством как в Сибири и на Дальнем Востоке, так и в Чеченской Республике, Дагестане и Ставропольском крае – регионах, где Компания осуществляет свою деятельность.

В 2007 г. «Роснефть» в рамках программы долгосрочного ипотечного кредитования предоставила возможность улучшить свои жилищные условия 933 сотрудникам, что в полтора раза больше, чем годом ранее.

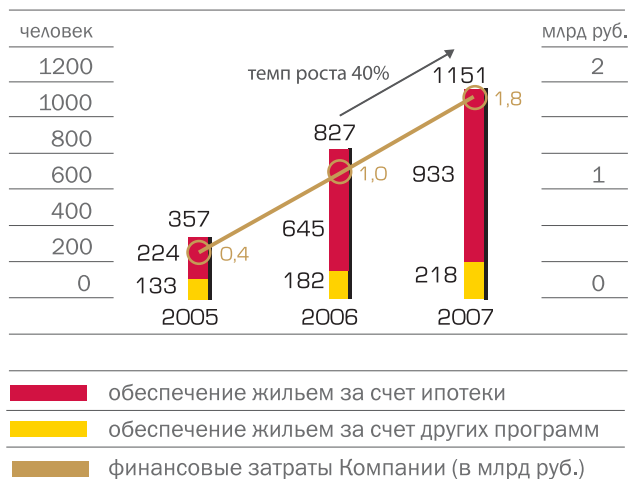


В 2007 г. «Роснефть» обеспечила свыше 1150 семей своих сотрудников жильем общей площадью 74 тыс. кв. м, что почти на 40% превысило показатель 2006 г.

При этом наиболее перспективным работникам, с которыми «Роснефть» связывает свои планы на годы и десятилетия вперед, предоставляются по ипотечным программам беспроцентные займы для внесения первоначального взноса за квартиру.

Финансовые затраты на льготы, предоставленные работникам по ипотечным программам, составили более 600 млн руб., по сравнению с предыдущим годом расходы увеличились на 70%, что связано не только с увеличением количества участников ипотеки, но и с ростом цены 1 кв. м жилья (по ряду регионов более чем в 1,5 раза).

Обеспечение жильем семей работников



На реализацию Комплексной жилищной программы в 2007 г. было выделено порядка 1,8 млрд руб., а в 2008–2012 гг. предусматривается направить более 6,3 млрд руб. Эта программа с приоритетным

развитием ипотеки позволит улучшить жилищные условия 4850 семей сотрудников НК «Роснефть».

Улучшение производственных социально-бытовых условий работников Компании

НК «Роснефть» уделяет особое внимание созданию комфортных условий для высокопроизводительного труда своих работников. В Компании приняты «Стандарты социально-бытовых условий вахтовиков» и реализуется Целевая программа по приведению условий жизни сотрудников НК «Роснефть» в соответствие с этими стандартами. Всего по программе развития производственной социальной сферы в 2007г. Компания израсходовала 3,92 млрд руб.

В частности, на обустройство действующих вахтовых поселков и опорных баз, строительство и капитальный ремонт социально-бытовых объектов израсходовано в 2007 г. 1,3 млрд руб. В дочерних компаниях построены три комфортабельных общежития, выполнен капитальный и текущий ремонт столовых, общежитий, спорткомплексов и др. объектов количеством более 200 единиц. На Ванкорском месторождении строится вахтовый поселок на 700 человек, отвечающий самым современным мировым стандартам.

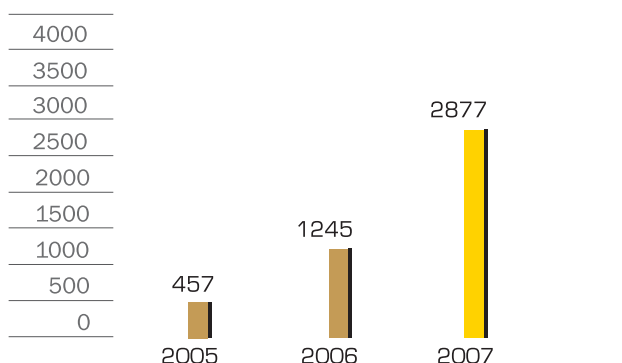
Поддержка местной инфраструктуры

Компания строит свои взаимоотношения с властями регионов, в которых ведет свою производственную деятельность, на основании партнерского взаимовыгодного сотрудничества, уделяя большое внимание программам социального развития. Благодаря финансовому участию предприятия в

Создание комфортных условий для своих работников – одна из важнейших задач НК «Роснефть»



Соглашение с регионами (в млн руб.)



городах и поселках территорий появляются новые социальные объекты, культурно-спортивные сооружения, современное оборудование и т.п. Средства на их реализацию составляют значительную часть всех социальных расходов НК «Роснефть».

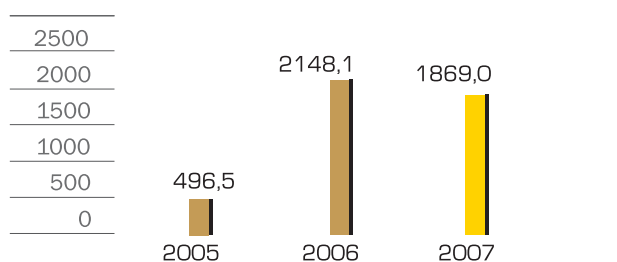
На основании заключенных Соглашений на развитие социальной сферы регионов присутствия Компании в 2007 г. направлено 2,9 млрд руб., что на 1,6 млрд руб. больше, чем в 2006 г.

В 2007 г. «Роснефть» приняла участие в финансировании строительства, ремонта, реконструкции и материального обеспечения 5 школ, 8 детских дошкольных учреждений, 6 дворцов культуры и спортивных комплексов, 9 лечебных учреждений и 4 храмов. Кроме того, средства инвестировались в строительство автодорог, водопроводов, коммуникационных сетей и благоустройство в значительной части регионов деятельности Компании.

Негосударственное пенсионное обеспечение

Для сотрудников Компании действует система негосударственного пенсионного обеспечения, в рамках которой работникам, вышедшим на пенсию, дополнительно к государственным пенсиям выплачиваются корпоративные негосударственные пенсии. В настоящее время свыше 100 тыс. работников являются участниками системы НПО, за которых ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества перечисляют пенсионные взносы в НПФ «Нефтегарант». В 2007 г. они составили порядка 1,6 млрд руб. Более 19 тыс. пенсионеров и ветеранов Компании получают пожизненные негосударственные корпора-

Пенсионные взносы (в млн руб.)



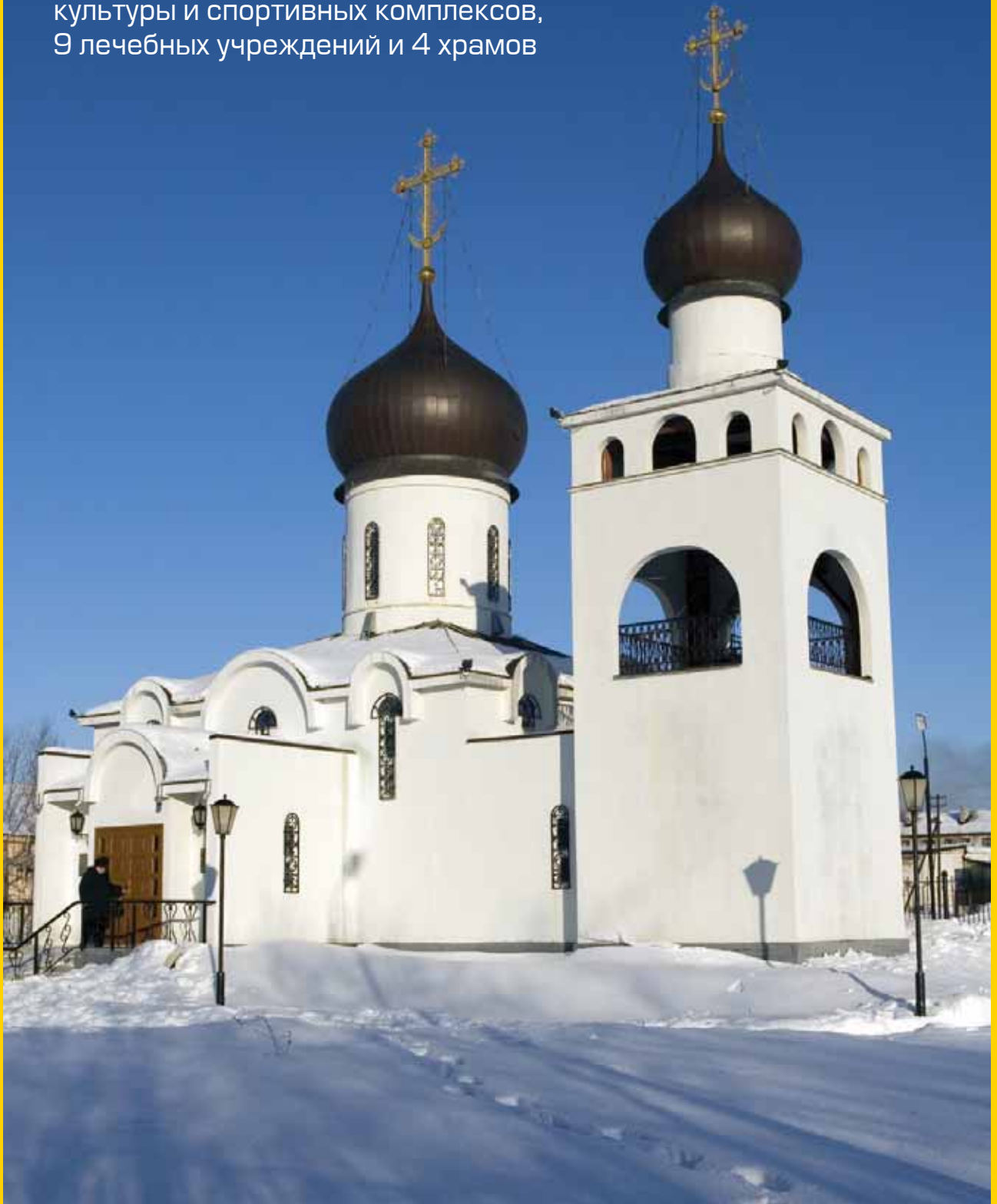
тивные пенсии, и количество их неуклонно растет. Среднемесячный размер корпоративной пенсии составлял 1400 руб., и с целью его повышения с октября 2007 г. в Компании проводится усовершенствование действующей системы негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В компании «Роснефть» внедряется система индивидуального пенсионного обеспечения работников

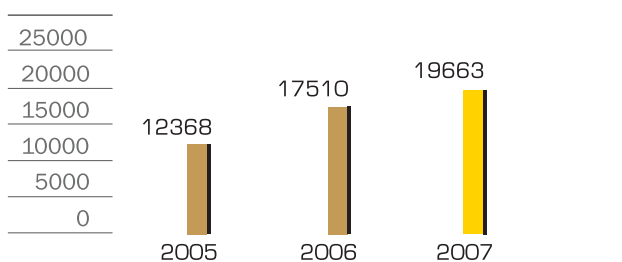


Благодаря финансовому участию Компании в городах и поселках появляются новые социальные объекты, культурно-спортивные сооружения, современное оборудование и многое другое

В 2007 г. «Роснефть» приняла участие в финансировании строительства, ремонта, реконструкции и материального обеспечения 5 школ, 8 детских дошкольных учреждений, 6 дворцов культуры и спортивных комплексов, 9 лечебных учреждений и 4 храмов



Численность пенсионеров и ветеранов, получающих корпоративные пенсии (человек)



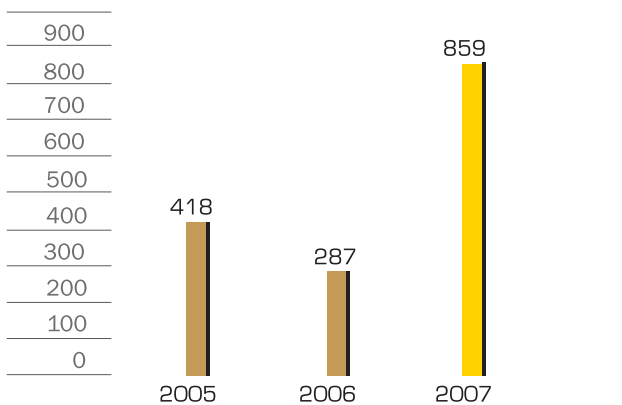
и введено понятие полной пенсии, которая состоит из трех взаимодополняющих частей:

- государственная пенсия;
- корпоративная пенсия, финансируемая за счет пенсионных взносов Компании;
- индивидуальная пенсия, которая формируется за счет добровольных взносов сотрудника в негосударственный пенсионный фонд «Нефтегарант».

Последовательно проводя в жизнь политику высокой социальной ответственности, «Роснефть» считает своим долгом поддерживать ветеранов и пенсионеров посредством выплаты им негосударственных пенсий и оказания адресной материальной помощи.

В 2007 г. компания «Роснефть», кроме финансирования дополнительного пенсионного обеспечения ветеранов и пенсионеров, выделила более 160 млн руб. на оказание им медицинской помощи и оплату санаторных путевок.

Благотворительная деятельность (в млн руб.)



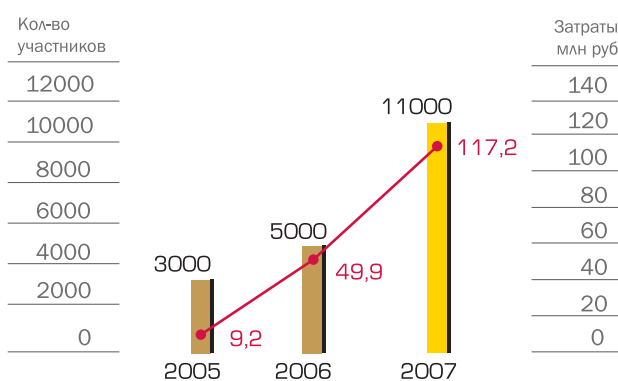
Благотворительность

ОАО «НК «Роснефть» активно участвует в благотворительной деятельности и оказывает материальную поддержку учреждениям образования, здравоохранения, ветеранам и пенсионерам, социально незащищенным слоям населения.

В 2007 г. на благотворительную деятельность было израсходовано 860 млн руб.

Одно из важных направлений финансирования – образование. Вкладывая средства в это направление путем приобретения компьютерного и интерактивного оборудования, оснащения

Динамика роста количества участников и затрат на проведение Спартакиад Компании

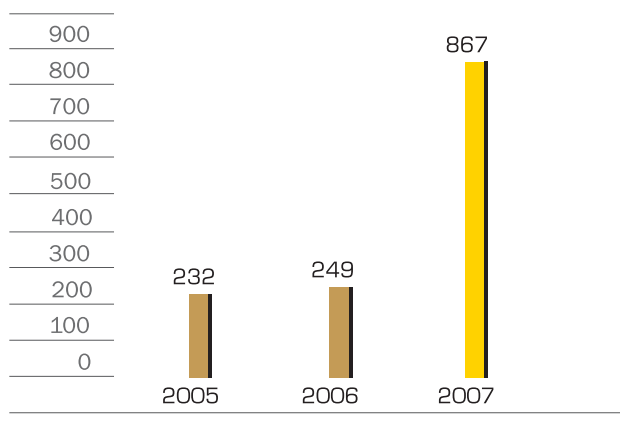


материально-технической базы лабораторий, кабинетов и т.д., Компания тем самым обеспечивает себе кадровый резерв, начиная общение с будущими работниками со школьной и студенческой скамьи. Всего на содержание «Роснефть-классов», довузовскую подготовку, взаимодействие с высшими учебными заведениями страны, поддержку сельских и городских школ в 2007 г. было направлено 96 млн руб.

Охрана здоровья также является сферой пристального внимания Компании. Расходы по этому направлению социальной политики в 2007 г. составили более 30 млн руб.

«Роснефть» оказывает также финансовую помощь общественным организациям и некоммерческим предприятиям, в том числе и родовым общинам малочисленных народов Севера, на территории которых ведется производственно-хозяйственная

Затраты на содержание социальных объектов
(в млн руб.)



деятельность. Для них строятся школы и больницы, благоустраиваются населенные пункты. Помощь осуществляется как родовым общинам, так и отдельным семьям коренных народностей Севера. Закупаются оборудование для ведения промыслового хозяйствования, топливо, осуществляется детская летняя оздоровительная программа, финансируется участие в культурологических и этнических выставках, конкурсах и программах.

Поддержка образования, культуры и спорта

В 2007 г. заключено 369 договоров образовательного займа с работниками дочерних обществ Компании на обучение их детей в высших учебных заведениях на общую сумму 15,8 млн руб.

В 2007 г. «Роснефть» провела очередную ежегодную Спартакиаду. На всех этапах соревнований III Спартакиады приняли участие более 11 000 работ-

ников Компании. Финансовые затраты Компании составили 117,2 млн руб.


Многие наши сотрудники успешно выступают в составах команд городов, областей и даже на мировом уровне. Так, победители Спартакиады в гиревом спорте работники общества «Алтайнефтепродукт» Иван Щекотов и Юрий Штерцер заняли первые места в своих весовых категориях в классическом двоеборье по гиревому спорту на чемпионате мира среди гиревиков-ветеранов в Сан-Диего (США), проведенному в декабре 2007 г.

В текущем году будет проведена IV Спартакиада ОАО «НК «Роснефть», в которой примут участие до 15 000 работников из 66 дочерних обществ Компании. Финальные игры состоятся в г. Сочи.

Содержание социальной инфраструктуры

С приобретением новых активов увеличилось на 250 ед. количество социально-культурных и бытовых объектов (санаториев, профилакториев, домов отдыха, спортивных сооружений, общежитий и др.). В связи с этим затраты на их содержание увеличились в 3,5 раза по сравнению с 2006 г. и составили 870 млн руб.

В настоящее время разработана программа по выводу непрофильных активов из состава обществ и созданию на базе отдельных соцкультурных объектов, расположенных в уникальных природных зонах (о. Байкал, р. Волга), Центров здоровья для оздоровления всех работников Компании, что позволит значительно сократить затраты на содержание соцкультурных объектов.



— Три независимых
директора в составе
Совета директоров

— Эффективная работа Комитетов
Совета директоров по аудиту,
по кадрам и вознаграждениям
и по стратегическому
планированию

— Политика раскрытия
информации,
соответствующая лучшим
мировым стандартам

— Стратегия планомерного
увеличения абсолютных
и относительных величин
дивидендных выплат



Корпоративное управление

Корпоративное управление	92
Совет директоров ОАО «НК «Роснефть»	93
Деятельность Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.	97
Правление ОАО «НК «Роснефть»	98
Комитеты Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	100
Акционерный капитал	103
Дивидендная политика	108
Раскрытие информации	109
Кодекс корпоративного поведения	110
Внутренний контроль	110



Корпоративное управление

ОАО «НК «Роснефть» идет по пути совершенствования и приведения системы корпоративного управления в соответствие с лучшей международной практикой, осознавая, что эффективная и прозрачная система взаимоотношений между органами управления Компании и ее инвесторами, акционерами и заинтересованными лицами является конкурентным преимуществом в бизнесе, позволяющим повысить инвестиционную привлекательность, снизить стоимость кредитования и, как следствие, увеличить рыночную капитализацию.

В состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», за исключением Президента Компании, входят неисполнительные директора, трое из которых являются также независимыми. В течение 2007 г. продолжили свою работу три комитета Совета директоров: Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по стратегическому планированию. Все комитеты возглавляют независимые директора.

С целью обеспечения прав акционеров ОАО «НК «Роснефть» решением общего собрания акционеров Общества от 7 июня 2006 г. были утверждены внутренние документы, регулирующие деятельность органов ОАО «НК «Роснефть»:

- Положение об общем собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении);
- Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте);
- Положение о Ревизионной комиссии.

Ряд внутренних документов ОАО «НК «Роснефть» был также утвержден решением Совета директоров Общества от 17 мая 2006 г. (протокол № 6):

- Положение о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров;
- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту;
- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям;
- Положение о Комитете Совета директоров по стратегическому планированию;
- Кодекс корпоративного поведения;
- Положение о Корпоративном секретаре;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение об инсайдерской информации;
- Положение об информационной политике;
- Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности;
- Положение о счетной комиссии.

В целях 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. расширены функции Корпоративного секретаря ОАО «НК «Роснефть» по обеспечению деятельности Совета директоров Общества, путем внесения соответствующих изменений и дополнений в Кодекс корпоративного поведения и Положение о Корпоративном секретаре Общества.

Наряду с Уставом ОАО «НК «Роснефть» вышеуказанные документы размещены на корпоративном сайте Общества – <http://www.rosneft.ru/Investors/information/charter/>.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения приведены в приложении к настоящему отчету.

Одним из важнейших принципов корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть» является информационная открытость. В 2007 г. Общество продолжило работу по повышению уровня информационной прозрачности, о чем свидетельствуют следующие достижения:

- победа в номинации «Лучший уровень раскрытия информации для инвесторов на сайте эмитента» IX Ежегодного конкурса годовых отчетов и корпоративных сайтов, проводимого совместно Фондовой биржей «Российская Торговая Система» и журналом «Рынок ценных бумаг»;
- место в первой десятке самых прозрачных компаний по результатам исследования информационной прозрачности 80 крупнейших российских эмитентов в 2007 г., проведенного Службой рейтингов корпоративного управления Standard & Poor's.

Компания активно поддерживает отношения с акционерами (в т.ч. и миноритарными) и инвесторами, проводя регулярные встречи как в России, так и за ее пределами, а также регулярные презентации своих финансовых результатов в крупнейших финансовых центрах мира.

Также в 2007 г. в целях повышения эффективности системы внутреннего контроля в Обществе были успешно реализованы мероприятия, разработанные

на основании рекомендаций консультанта, являющегося представителем «Большой четверки».

30 июня 2007 г. состоялось первое после проведения IPO годовое (по итогам 2006 г.) общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть». Решения, принятые на годовом общем собрании, были выполнены менеджментом Общества в полном объеме.

По итогам годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» с целью обсуждения актуальных вопросов акционерного права Компанией были запланированы к проведению встречи-консультации с миноритарными акционерами. В ноябре 2007 г. была проведена тематическая встреча: «Что такое дивиденды акционерного общества; как они определяются; порядок выплаты. Дивидендная история ОАО «НК «Роснефть». Также на 2008 г. запланировано обсудить вопросы о реестродержателе и номинальном держателе, об информационной открытости Компании, правах акционеров, органах управления в акционерном обществе, а также планах развития ОАО «НК «Роснефть».

В 2007 г. Обществом была проведена работа, в результате которой были снижены тарифы за депозитарное обслуживание физических лиц, а также отменена плата за учет и хранение эмиссионных ценных бумаг, перевод акций на хранение из депозитариев банков в реестр акционеров и наоборот.

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть»

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» осуществляет общее руководство деятельностью Общества в рамках своей компетенции, определенной Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом ОАО «НК «Роснефть».

Совет директоров является ключевым звеном системы корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть», обеспечивая не только эффективное управление Обществом, но и функционирование системы контроля за деятельностью исполнительных органов Общества, эффективное взаимодействие между

органами Общества, а также соблюдение и защиту прав и законных интересов акционеров.

Общество стремится к максимальной эффективности деятельности Совета директоров, что обеспечивается высокой квалификацией членов Совета директоров, наличием личной ответственности каждого члена Совета директоров и ответственности Совета директоров в целом за принимаемые решения, оптимальным балансом исполнительных, неисполнительных и независимых членов Совета директоров в его составе.

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» состоит из 9 членов, трое из которых являются независимыми директорами.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2007 г.



Игорь Сечин

**Председатель Совета директоров
ОАО «НК «Роснефть»**

Родился в 1960 г. В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук.

С 2003 по 2004 г. – заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.
С 2004 г. – заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.
С 2004 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Сергей Богданчиков

**Член Совета директоров, Президент
ОАО «НК «Роснефть»**

Родился в 1957 г. В 1981 г. с отличием окончил Уфимский нефтяной институт. Доктор технических наук и автор нескольких научных трудов.

С 1993 г. – Генеральный директор компании «Сахалинморнефтегаз». С 1997 г. – вице-президент компании «Роснефть». 14 октября 1998 г. распоряжением Правительства Российской Федерации С.М. Богданчиков назначен Президентом компании «Роснефть». С 1995 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 2003 г. – Председатель Правления банка Barclays Capital.
С 2006 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Андрей Костин

Независимый член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям, член Комитета по аудиту

Родился в 1956 г. В 1978 г. с отличием окончил экономический факультет МГУ. Кандидат экономических наук.

С 2003 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

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил экономический факультет МГУ им. Ломоносова. Доктор экономических наук.

С 2003 г. – вице-президент Российской академии наук (РАН).

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



Кирилл Андросов

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

Родился в 1972 г. В 1994 г. окончил инженерно-экономический факультет Санкт-Петербургского морского технического университета. Кандидат экономических наук.

В 2005 г. получил степень магистра делового администрирования (MBA) в Школе Бизнеса Университета г. Чикаго.

С 2003 по 2004 г. – первый заместитель Генерального директора ОАО «Ленэнерго».

С 2004 по 2005 г. – директор департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития РФ.

С 2005 г. – заместитель Министра экономического развития и торговли РФ.

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



Сергей Нарышкин

Заместитель председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Родился в 1954 г. В 1978 г. окончил Ленинградский механический институт. Второе высшее образование по специальности «экономист» получил в Санкт-Петербургском международном институте менеджмента. Кандидат экономических наук.
С 2003 по 2004 г. – Председатель комитета по внешнеэкономическим связям правительства Ленинградской области.
В 2004 г. – заместитель начальника Экономического управления Президента Российской Федерации.
В 2004 г. – заместитель руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации.
С 2004 по 2007 г. – руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации – Министр Российской Федерации.
С 2007 г. – заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации.
С 2004 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Глеб Никитин

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

Родился в 1977 г. В 1999 г. окончил Санкт-Петербургский университет экономики и финансов. В 2004 г. – юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета. Кандидат экономических наук.
С 2003 по 2004 г. – начальник Управления распоряжения государственной собственностью комитета по управлению государственным имуществом Санкт-Петербурга.
С 2004 по 2007 г. – начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.
С 2007 г. – заместитель руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.
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. Ломоносова. Кандидат экономических наук.
С 2002 по 2004 г. – руководитель Секретариата заместителя Председателя Правительства Российской Федерации.
С 2004 по 2007 г. – заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации.
С 2007 г. – генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОН-ПРОМ».
С 2004 г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

В 2007 г. изменения в составе Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» не происходили.

Деятельность Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2007 году

Работа Совета директоров и Комитетов Совета директоров

Присутствие на заседаниях в 2007 г.

Ф.И.О.	Совет директоров	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Игорь Сечин	9/9			
Сергей Богданчиков	9/9			
Ханс-Йорг Рудлофф	9/9	11/11	5/5	
Андрей Костин	9/9	11/11	5/5	
Александр Некипелов	9/9			3/3
Кирилл Андросов	9/9	11/11		
Сергей Нарышкин	9/9		5/5	
Глеб Никитин	9/9			3/3
Андрей Реус	9/9			3/3

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

В 2007 г. Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» сделал 11 поручений Правлению Компании. Все они были выполнены.

Всего в 2007 г. Совет директоров провел 9 заседаний (6 – в очной форме, 3 – в заочной форме), на которых рассмотрел и принял решения по следующим ключевым направлениям:

Планирование и контроль финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»

Были утверждены предварительные итоги производственно-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за первое полугодие 2007 г., на основании которых был скорректирован бизнес-план ОАО «НК «Роснефть» на 2007 г., подведены итоги производственно-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г. и утвержден план финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» на 2008 г. Рассмотрен вопрос о регулировании взаимоотношений ОАО «НК «Роснефть» с бюджетами всех уровней.

Урегулирование кредиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть»

Советом директоров были приняты решения об одобрении сделок по привлечению кредитов, выпуске и размещении облигаций ОАО «НК «Роснефть».

Дальнейшее совершенствование корпоративного управления Компании

Внесены изменения и дополнения в Кодекс корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» и в Положение о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть».

Общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» также было рекомендовано принять решение о выплате вознаграждения независимым членам Совета директоров Компании и о компенсации членам Совета директоров расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров.

Правление ОАО «НК «Роснефть»

Правление ОАО «НК «Роснефть» состоит из 8 членов.

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2007 г.



Сергей Богданчиков

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

Родился в 1957 г. В 1981 г. с отличием окончил Уфимский нефтяной институт. Доктор технических наук и автор нескольких научных трудов.

С 1993 г. – Генеральный директор компании «Сахалинморнефтегаз».

С 1997 г. – вице-президент компании «Роснефть». 14 октября 1998 г. распоряжением Правительства Российской Федерации С.М. Богданчиков назначен Президентом компании «Роснефть».



Сергей Кудряшов

Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1967 г. В 1991 г. окончил Куйбышевский политехнический институт.

В 2006 г. получил степень магистра делового администрирования (Executive MBA) в Стокгольмской школе экономики.

С 2003 по 2005 г. – управляющий ОАО «Юганскнефтегаз» – Вице-президент ЗАО «ЮКОС ЭП».

С 2005 г. – первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует производственный сектор Компании.



Анатолий Барановский

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1942 г. В 1967 г. окончил Московское высшее техническое училище имени Н.Э. Баумана. Кандидат экономических наук.

С 2003 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за казначейскую и бюджетную сферу, оборотные активы и финансовое регулирование.



Степан Землюк

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1959 г. В 1984 г. окончил Львовский политехнический институт.

С 2003 по 2004 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть» – генеральный директор «Пурнефтегаза».

С 2004 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за вопросы капитального строительства.

В 2007 г. произошли изменения в составе Правления ОАО «НК «Роснефть».

На основании заявления заместителя Председателя Правления Общества Николая Борисенко о досрочном прекращении его полномочий как члена Правления Общества в связи с расторжением

с 16 марта 2007 г. трудовых отношений с ОАО «НК «Роснефть» по причине перехода на другую работу Совет директоров Общества 22 мая 2007 г. (протокол № 4) принял соответствующее решение. На этом же заседании Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» было принято решение об избрании в состав Правления Вице-президента Общества Сергея Караганова.



Сун Хе Ким

Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»

Родилась в 1951 г. В 1972 г. окончила Иркутский институт народного хозяйства.
С 2003 г. – главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть».



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 Дьюк.
В 2000 г. получил степень магистра делового администрирования (МВА) в Колумбийском университете.
С 2003 по 2005 г. – вице-президент «Морган Стенли» (Москва).
С 2005 по 2006 г. – исполнительный директор, соруководитель инвестиционно-банковского подразделения в России, глава группы по сектору ТЭК в СНГ «Морган Стенли» (Москва).
С 2006 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за проекты стратегического инвестирования, привлечение финансирования путем выпуска долговых обязательств и акций.



Ризо Турсунов

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1947 г. В 1970 г. окончил Московский электро-механический институт.
С 2003 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть».



Сергей Караганов

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1958 г. В 1981 г. окончил Хабаровский политехнический институт. В 1998 г. – Хабаровский государственный технический университет.
С 2003 по 2006 г. – директор Департамента кадров «Роснефти».
С 2006 г. – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за кадровую и социальную политику Компании, формирование и реализацию политики корпоративной культуры, а также за вопросы развития внутренних коммуникаций.

Информация о владении членами Совета директоров и Правления акциями ОАО «НК «Роснефть» (по состоянию на 31 декабря 2007 г.)

Члены Совета директоров и Правления ОАО «НК «Роснефть»	Количество обыкновенных акций	Доля в уставном капитале, %
Кирилл Андросов	-	-
Сергей Богданчиков	126 672	0,0012%
Андрей Костин	-	-
Сергей Нарышкин	-	-
Александр Некипелов	-	-
Глеб Никитин	-	-
Андрей Реус	-	-
Ханс-Йорг Рудлофф	662 500	0,0063%
Игорь Сечин	-	-
Анатолий Барановский	265 695	0,0025%
Питер О'Браен	50 000 (глобальные депозитарные расписки)	
Степан Землюк	168 000	0,0016%
Сергей Караганов	-	-
Сун Не Ким	66 423	0,0006%
Сергей Кудряшов	132 847	0,0013%
Ризо Турсунов	-	-

Комитеты Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

В целях предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров ОАО «НК «Роснефть» для принятия решений по таким вопросам в 2007 г. продолжили действовать Комитеты Совета директоров по аудиту, по кадрам и вознаграждениям и по стратегическому планированию.

Формирование и деятельность Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» осуществляется в соответствии с утвержденными решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г. Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям и Положением о

Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию.

Комитеты состоят из членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», не являющихся исполнительными директорами ОАО «НК «Роснефть», и возглавляются независимыми директорами.

Составы Комитетов, действующие в отчетном периоде, были сформированы решениями Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в июне 2006 г. и в июне 2007 г.

Комитет Совета директоров по аудиту

Состав Комитета по аудиту:
Ханс-Йорг Рудлофф – Председатель Комитета;
Андросов Кирилл Геннадьевич;
Костин Андрей Леонидович.

К исключительным функциям Комитета по аудиту относятся оценка кандидатов в аудиторы ОАО «НК «Роснефть», оценка заключения аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля ОАО «НК «Роснефть» и подготовка предложений по их совершенствованию.

Также в функции Комитета по аудиту входят оценка качества оказываемых ОАО «НК «Роснефть» услуг аудитора и соблюдения им требований аудиторской независимости; осуществление надзора за полной и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета в ОАО «НК «Роснефть», а также иные функции, предусмотренные Положением о Комитете Совета директоров по аудиту.

Комитет по аудиту обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудиторами ОАО «НК «Роснефть», ревизионной комиссией, исполнительными органами, финансовой дирекцией и структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего контроля.

Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям:
Костин Андрей Леонидович – Председатель Комитета;

Нарышкин Сергей Евгеньевич;
Ханс-Йорг Рудлофф.

Основными задачами Комитета по кадрам и вознаграждениям являются: формирование кадровой политики, регулирование вопросов оплаты и стимулирования труда работников ОАО «НК «Роснефть», разработка принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов Совета директоров, Правления и руководства ОАО «НК «Роснефть», создание программы долгосрочного вознаграждения работников ОАО «НК «Роснефть» (бонусная и опционная).

Члены Комитета по кадрам и вознаграждениям не могут участвовать в принятии решений об оценке их собственной деятельности и при определении их вознаграждения.

Для обеспечения постоянного взаимодействия Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» со структурным подразделением, реализующим кадровую политику ОАО «НК «Роснефть», Комитет совместно с кадровой службой ОАО «НК «Роснефть» осуществля-

ет предварительную оценку кандидатур на должность вице-президента, главного бухгалтера, финансового директора, директора по науке ОАО «НК «Роснефть», а также предварительно утверждает формы и размеры вознаграждений, компенсаций и иных выплат в пользу указанных лиц за счет ОАО «НК «Роснефть».

Комитет Совета директоров по стратегическому планированию

Состав Комитета по стратегическому планированию:

Некипелов Александр Дмитриевич – Председатель Комитета;

Никитин Глеб Сергеевич;
Реус Андрей Георгиевич.

К основным задачам Комитета по стратегическому планированию относятся рассмотрение стратегических целей и приоритетных направлений деятельности ОАО «НК «Роснефть», а также предварительное одобрение планов финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» на краткосрочную и долгосрочную перспективу.

Комитет по стратегическому планированию совместно с исполнительными органами разрабатывает и выносит на утверждение Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» политику в области повышения капитализации ОАО «НК «Роснефть», инвестиционную, маркетинговую, дивидендную, кредитную, холдинговую политики и политику по использованию непрофильных активов ОАО «НК «Роснефть», а также осуществляет оценку эффективности взаимодействия ОАО «НК «Роснефть» с инвесторами.

Деятельность Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту действовал на основании плана на 2007 г.

В отчетном периоде Комитетом по аудиту проведено 11 заседаний.

Комитетом по аудиту рассмотрены: проект по построению единой интегрированной системы показателей, отчетности и нормативно-справочной информации в ОАО «НК «Роснефть»; система управления корпоративными рисками ОАО «НК «Роснефть»; заключения Ревизионной комиссии

ОАО «НК «Роснефть» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2006 г.

Комитетом по аудиту также: подготовлена оценка заключения аудитора ОАО «НК «Роснефть»; проведен обзор консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., а также сокращенной промежуточной консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности за 3 месяца и за 6 месяцев 2007 г., подготовленных в соответствии со стандартами US GAAP; рассмотрены итоги конкурса среди аудиторских организаций, проведенного ОАО «НК «Роснефть», и одобрены кандидатуры аудиторов для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ за 2007 г., подготовленной в соответствии с РСБУ и US GAAP, а также размеры вознаграждений аудиторам.

Кроме того, Комитетом по аудиту утвержден план график внедрения рекомендаций по итогам проекта «Анализ и повышение эффективности системы внутреннего контроля ОАО «НК «Роснефть»; рассмотрены мониторинг исполнения мероприятий по повышению эффективности системы внутреннего контроля; информация о ходе реализации проекта по ускоренному составлению отчетности ОАО «НК «Роснефть»; одобрена концепция изменения структуры бухгалтерской службы ОАО «НК «Роснефть».

Комитетом по аудиту подготовлены рекомендации Совету директору ОАО «НК «Роснефть» по следующим вопросам:

- об определении цены сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- об определении цены крупных сделок и одобрении крупных сделок;
- о предварительном утверждении годового отчета ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г.;
- о рекомендациях общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и по порядку его выплаты; по порядку распределения прибыли Общества по результатам финансового 2006 г.;
- о системе управления корпоративными рисками.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет по кадрам и вознаграждениям действовал на основании плана на 2007 г.

В отчетном периоде Комитетом по кадрам и вознаграждениям проведено 5 заседаний.

Комитетом по кадрам и вознаграждениям подготовлены рекомендации Совету директоров по порядку и размерам выплаты вознаграждений и компенсаций независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; о досрочном прекращении полномочий члена Правления и избрании члена Правления ОАО «НК «Роснефть»; о совмещении членами Правления ОАО «НК «Роснефть» должностей в органах управления других организаций; по размеру вознаграждения по итогам работы ОАО «НК «Роснефть» в I полугодии 2007 г. Президенту, первому вице-президенту, вице-президентам, руководителю группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента, главному бухгалтеру, финансовому директору, директору по науке ОАО «НК «Роснефть».

Кроме того, Комитетом по кадрам и вознаграждениям согласовано повышение уровня должностных окладов вице-президентам, главному бухгалтеру, финансовому директору ОАО «НК «Роснефть» по итогам работы в 2006 г.; утверждена программа развития негосударственного (корпоративного) пенсионного обеспечения работников ОАО «НК «Роснефть» на 2006 г. и последующие годы.

Комитет по стратегическому планированию

Комитет по стратегическому планированию действовал на основании плана на 2007 г.

В отчетном периоде Комитетом по стратегическому планированию проведено 3 заседания.

Комитетом по стратегическому планированию подготовлены рекомендации Совету директоров об утверждении плана финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2008 г.; о корректировке бизнес-плана Общества на 2007 г.; о выпуске обли-

гаций ОАО «НК «Роснефть»; о регулировании отношений ОАО «НК «Роснефть» с бюджетами всех уровней.

Кроме того, Комитетом по стратегическому планированию утвержден План взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «НК «Роснефть» на 2008 г.

Деятельность Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по стратегическому планированию в 2007 г. была положительно оценена Советом директоров Общества (протокол № 1 от 05.03.2008 г.).

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления ОАО «НК «Роснефть»

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», которое состоялось 30 июня 2007 г., было принято решение о выплате вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г.:

- Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс. долл. США;
- Рудлоффу Ханс-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Также было принято решение компенсировать все расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров Общества своих функций.

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Акционерный капитал

Уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2007 г. составляет 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая.

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

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

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2007 г.: 36 964 (в том числе 20 номинальных держателей). Количество номинальных держателей по сравнению с соответствующим показателем на 31 декабря 2006 г. не изменилось.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» не имеет привилегированных акций.

Структура акционерного капитала ОАО «НК «Роснефть»

Список крупнейших акционеров ОАО «НК «Роснефть»				
Акционеры	на 31.12.2006		на 31.12.2007	
	Кол-во акций	Доля в акционерном капитале, %	Кол-во акций	Доля в акционерном капитале, %
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»	7 965 816 383	75,16	7 965 816 383	75,16
ОАО «НК «ЮКОС»	1 000 000 000	9,44	-	-
ООО «РН-Развитие»	-	-	1 000 000 000	9,44
Сбербанк РФ (номинальный держатель)	1 034 133 827	9,76	1 210 564 190	11,42
Внешэкономбанк (номинальный держатель)	332 119 664	3,13	-	-
Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр» (номинальный держатель)	-	-	228 681 153	2,16
Прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций	197 126 186	1,86	129 897 225	1,22
Физические лица	68 981 757	0,65	63 218 866	0,60

В 2006 и 2007 гг. доля государства в акционерном капитале ОАО «НК «Роснефть» составляла 0,000000009%.


Менеджмент ОАО «НК «Роснефть» не осведомлен о наличии акционеров (держателей акций) Компании, владеющих более 5% уставного капитала (всех владельцев акций Компании, доля которых выше 5% от общего количества размещенных акций Компании), помимо раскрытых.

В отчетном периоде не осуществлялись выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть».

Акции ОАО «НК «Роснефть» обращаются на российских организованных рынках ценных бумаг – ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система», ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

В начале 2007 г., в соответствии с установленной процедурой принятия решений организаторами торговли на рынке ценных бумаг, акции ОАО «НК «Роснефть» были переведены из котировальных списков «В» в котировальные списки более высокого уровня – списки «Б» ОАО «ФБ «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

Ценные бумаги ОАО «НК «Роснефть» также обращаются за пределами Российской Федерации. В июле 2006 г. Компания осуществила листинг глобальных депозитарных расписок (ГДР) на Лондонской фондовой бирже (London Stock Exchange). Выпуск ГДР, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО «НК «Роснефть», в соответствии с иностранным правом, был осуществлен компанией «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» (J.P.Morgan Europe Limited). Каждая ГДР соответствует одной обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть».



Акции ОАО «НК «Роснефть»
обращаются на российских
организованных рынках ценных
бумаг – ОАО «Фондовая биржа
«Российская Торговая Система»,
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»

Динамика курса акций ОАО «НК «Роснефть» в течение 2007 г.

Динамика котировок ГДР на Лондонской фондовой бирже



Динамика котировок акций на РТС

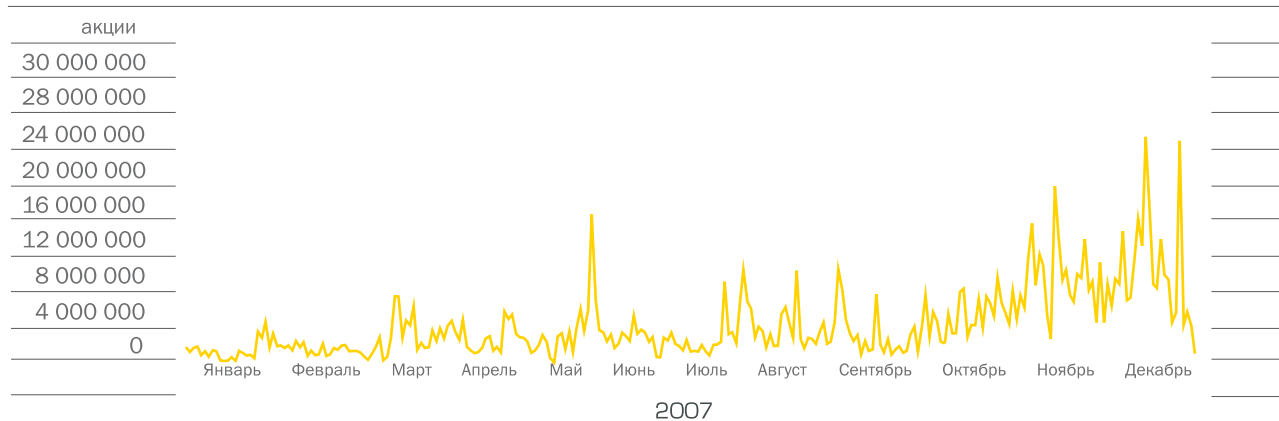


Динамика котировок акций на ММВБ

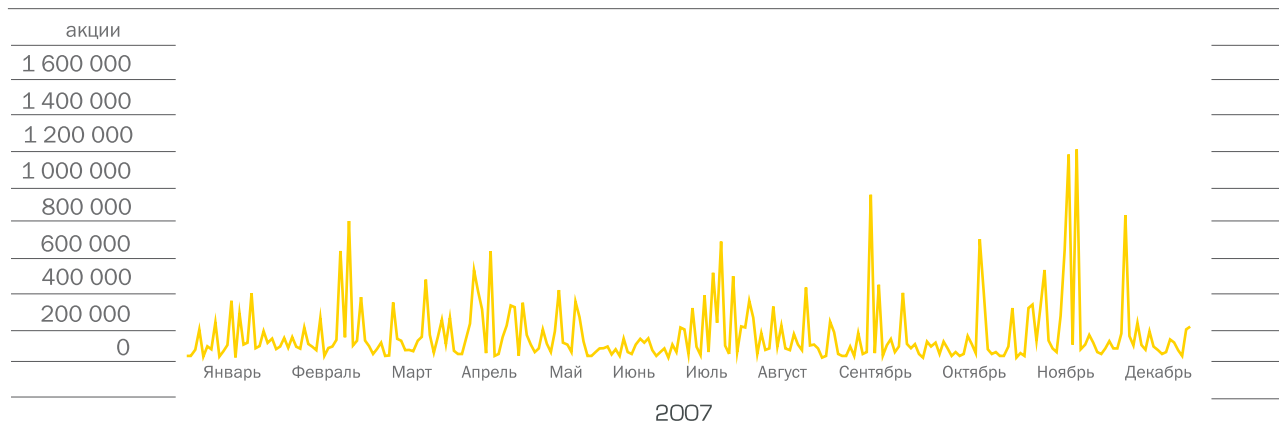


Динамика объема торгов акциями ОАО «НК «Роснефть» в течение 2007 г.

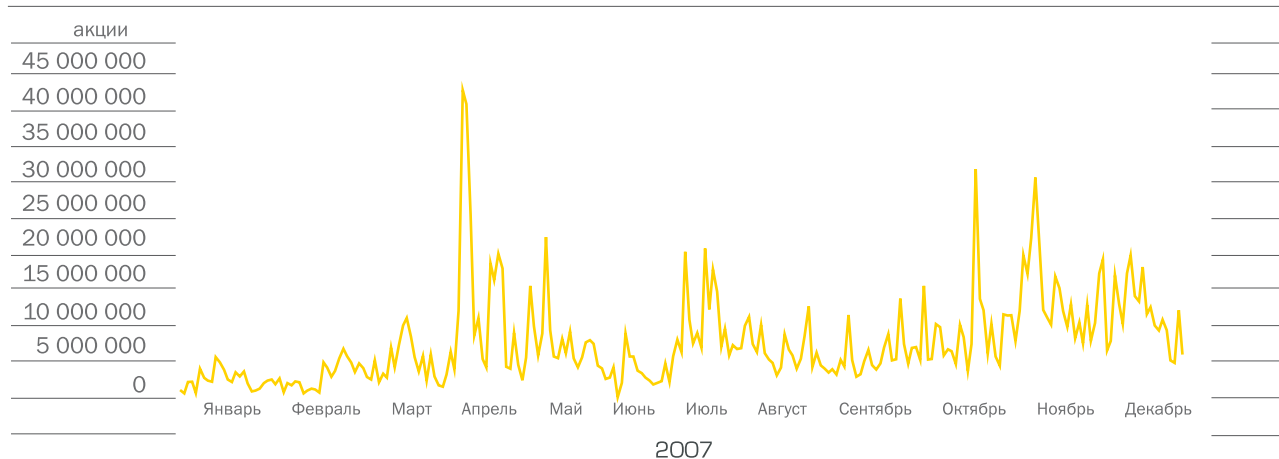
Динамика объема торгов на Лондонской фондовой бирже



Динамика объема торгов на РТС



Динамика объема торгов на ММВБ



Дивидендная политика

В мае 2006 г. решением Совета директоров Компании было утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть», разработанное в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Компании и Кодексом корпоративного поведения. Положение устанавливает основные принципы дивидендной политики ОАО «НК «Роснефть», порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и порядок расчета их размера.

«Роснефть» реализует стратегию планомерного увеличения абсолютных и относительных величин дивидендных выплат.

При определении размера дивидендных выплат принимаются во внимание расходы на инвестиционную программу и развитие производственной деятель-

ности, необходимость повышения инвестиционной привлекательности и капитализации Компании, а также строгое соблюдение прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

Размер дивидендных выплат рекомендуется Советом директоров общему собранию акционеров на основании финансовых результатов деятельности ОАО «НК «Роснефть» по итогам года и определяется в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

«Роснефть» информирует акционеров о своей дивидендной политике, размещая информацию на странице Компании в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru (русская версия) и www.rosneft.com (английская версия).

Дивидендная история ОАО «НК «Роснефть»

Год	Всего дивидендов (объявленных и выплаченных), млн руб.	Дивиденды на акцию, руб.	Коэффициент выплаты дивидендов, РСБУ
1999	200	2,21	3,4%
2000	800	8,87	5,3%
2001	1 100	12,19	11,0%
2002	1 500	16,63	16,8%
2003	1 500	16,50	8,1%
2004	1 755	19,31	10,0%
2005	11 336	1,25	20,0%
2006	14 096/14 072	1,33	19,5%*

* Коэффициент выплаты дивидендов определен относительно чистой прибыли, не учитывающей прибыль, образовавшуюся в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС».



Размер дивидендных выплат рекомендуется Советом директоров общему собранию акционеров на основании финансовых результатов деятельности ОАО «НК «Роснефть» по итогам года

Раскрытие информации

В области раскрытия информации ОАО «НК «Роснефть» руководствуется требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг», Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н, и иными нормативно-правовыми актами.

Политика ОАО «НК «Роснефть» в отношении раскрытия информации основывается на принципах регулярности, оперативности, доступности, достоверности и содержательности.

В мае 2006 г. Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» утвердил Положение об информационной политике Компании, в соответствии с которым раскрытие информации заключается в обеспечении ее доступности акционерам и заинтересованным лицам независимо от целей получения данной информации по процедуре, гарантирующей ее нахождение и получение.

Основным каналом раскрытия информации является страница ОАО «НК «Роснефть» в сети Интернет, которая содержит актуальную информацию о существенных фактах, событиях, структуре управления и результатах финансово-хозяйственной деятельности Компании.

На интернет-сайте представлены устав и внутренние положения, годовые и ежеквартальные отчеты, финансовая отчетность (консолидированная и промежуточная), информация об аффилированных лицах и сведения, которые могут оказать влияние на стоимость ценных бумаг.

«Роснефть» также предоставляет информацию в форме встреч и телефонных конференций с инвесторами, акционерами и заинтересованными лицами, брошюр, буклетов, пресс-конференций, пресс-релизов.

Компания строго соблюдает требования законодательства по предоставлению доступа акционерам к необходимой информации.

«Роснефть» предоставляет информацию в форме встреч и телефонных конференций с инвесторами, акционерами и заинтересованными лицами



Кодекс корпоративного поведения

Принципы и основы функционирования системы корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть» сформулированы в Кодексе корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» (утвержден в мае 2006 г.), разработанном в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным ФКЦБ РФ, Принципами корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) и Уставом ОАО «НК «Роснефть».

Положения этого документа отражают основные принципы передовой практики в данной сфере, такие как защита прав и равное отношение ко всем

акционерам; своевременное раскрытие информации о Компании, в том числе о ее финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления; стратегическое управление Компанией и эффективный контроль деятельности исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров общему собранию акционеров.

В мае 2007 г. решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в Кодекс внесены изменения и дополнения, касающиеся функций Корпоративного секретаря по обеспечению работы Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Внутренний контроль

Контроль финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом по аудиту, Контрольно-ревизионным управлением и Управлением внутреннего аудита.

Структура и компетенция Ревизионной комиссии

Контроль финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» осуществляет Ревизионная комиссия, избираемая общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров, в составе 5 человек. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать другие должности в органах управления Компании. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» обязательно осуществляется по итогам деятельности за год, а дополнительно – по инициативе Ревизионной комиссии, решению общего собрания акционеров,

Совета директоров или по требованию акционеров, владеющих не менее чем 10% голосующих акций Компании. Компетенция Ревизионной комиссии по вопросам, не предусмотренным Уставом, определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 7 июня 2006 г. Ревизионная комиссия не позднее 60 дней после окончания финансового года осуществляет годовую проверку деятельности Компании.

В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, 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 Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;
- проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;
- анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (годовые отчеты) Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, их соответствия уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов Совета директоров, работников Общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции Ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых Обществом.

Согласно утвержденному плану работы Ревизионной комиссией проведены четыре документальные проверки и подготовлено заключение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, к годовому собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть».

Состав Ревизионной комиссии:

Кобзев Андрей Николаевич –

Председатель Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1971.

Сведения об образовании: высшее.

Организация: Федеральное агентство по энергетике.

Должность: Заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.

Оселедько Виктория Владимировна –

член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1976.

Сведения об образовании: высшее.

Организация: Министерство промышленности и энергетики РФ.

Должность: Заместитель директора Департамента государственной и промышленной политики.

Писарев Юрий Борисович –

секретарь Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1953.

Сведения об образовании: высшее.

Организация: ОАО «НК «Роснефть».

Должность: начальник Контрольно-ревизионного управления.

Радькова Наталия Владимировна –

член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1963.

Сведения об образовании: высшее.

Организация: Министерство промышленности и энергетики РФ.

Должность: начальник отдела бухгалтерского учета и отчетности Департамента бюджетной политики и финансов.

Феодосьев Лев Владимирович –

член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1976.

Сведения об образовании: высшее.

Организация: ОАО «НОВАТЭК».

Должность: Директор Департамента перспективного развития и стратегического планирования.

Комитет по аудиту

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;
- определяет размер оплаты услуг аудитора, оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета ОАО «НК «Роснефть»;
- рекомендует общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок выплат;
- оценивает имущество ОАО «НК «Роснефть», размещение и выкуп эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- одобряет крупные сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- разрабатывает и утверждает процедуры внутреннего контроля совместно с исполнительными органами и структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего контроля;
- анализирует итоги проведения комплексных и тематических ревизий, проверок и экспертиз финансово-хозяйственной деятельности Компании;
- рассматривает предложения и рекомендации по управлению кризисными ситуациями.

С 2007 г. в Компании функционирует независимое подразделение, выполняющее функции внутреннего аудита. Его деятельность курируется Комитетом по аудиту Совета директоров и периодически рассматривается на заседаниях Комитета.

Функции внутреннего аудита включают обеспечение Совета директоров и руководства Компании

достоверной информацией о рисках Компании, эффективности системы корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль, анализ и консультирование по вопросам выполнения процедур соблюдения законодательных требований, контроля процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения ее достоверности, повышения эффективности корпоративного управления и бизнес-процессов.

Структура и компетенция Контрольно-ревизионного управления:

В Компании создано и функционирует Контрольно-ревизионное управление (КРУ), в число обязанностей которого входит:

- создание единой системы повсеместного контроля финансово-хозяйственной деятельности в подразделениях, представительствах и дочерних компаниях ОАО «НК «Роснефть»;
- проведение комплексных и выборочных проверок производственной и финансовой деятельности подразделений, представительств и дочерних компаний при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;
- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений Совета директоров, Правления и Президента Компании, рассмотрение обращений дочерних компаний и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления, а также контролирование реализации принятых решений;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности ОАО «НК «Роснефть»;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту и обеспечение его информацией о состоянии внутреннего контроля в Компании;
- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних Компаний.

Контрольно-ревизионное управление подотчетно Комитету по аудиту Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». Это позволяет обеспечить КРУ независимостью, достаточной для выполнения возложенных на него задач.

Результаты ревизий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления и членом Совета директоров. Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.


Ежегодно Правление заслушивает доклад Контрольно-ревизионного управления об итогах деятельности управления и мерах по повышению эффективности внутреннего контроля.

Начальник Контрольно-ревизионного управления участвует во всех заседаниях Комитета по аудиту,

ежеквартально отчитывается перед Комитетом по аудиту по вопросам деятельности КРУ и состояния внутреннего контроля в Компании.

Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с независимыми аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.

Существующий порядок подчиненности КРУ по отношению к Комитету по аудиту и исполнительному руководству Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на управление функций, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.



— ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг правовых рисков, снижая вероятность их наступления, а также активно защищает свои права и законные интересы в рамках действующего законодательства

— Административные и экономические реформы, проводимые в Российской Федерации, улучшают экономическое положение страны и ведут к улучшению социальной обстановки и политической стабильности

— Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch (BBB-), S&P (BB+)



Основные факторы риска

Правовые риски	116
Отраслевые риски	120
Финансовые риски	128



Правовые риски

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования в целом может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Вместе с тем в настоящее время валютное законодательство РФ существенно либерализовано. Это связано с общей политикой государства, направленной на обеспечение свободной конвертируемости рубля.

Согласно вступившим в силу с 1 января 2007 г. изменениям, внесенным 26.07.2006 г. в Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», отменено:

- регулирование Центральным банком РФ валютных операций движения капитала, включая:
 - требование об использовании специального счета;
 - требование о резервировании денежных средств при осуществлении валютных операций;
 - требование об обязательной продаже резидентами валютной выручки на внутреннем валютном рынке РФ.
- До 1 января 2007 г. уже были сняты следующие ограничения регулирования валютных операций:
 - регулирование Правительством РФ валютных операций движения капитала;
 - правило о резервировании при совершении валютных операций движения капитала;
 - ограничения на переводы резидентами средств на свои счета (во вклады), открытые в банках за пределами Российской Федерации, со своих счетов (с вкладов) в уполномоченных банках;
 - ограничения на операции по списанию и (или) зачислению денежных средств, внутренних и внешних ценных бумаг со специального счета и на специальный счет.

По мнению ОАО «НК «Роснефть», тенденция к либерализации валютного регулирования уменьшает риски возникновения негативных последствий для деятельности Общества, связанных с последующим изменением валютного законодательства. За отчетный период законодательство о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям не подвергалось.

Правовые риски, связанные с изменением таможенного законодательства

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 нормами Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ, принятыми в соответствии с ним иными Федеральными законами (акты таможенного законодательства), с Законом РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности, международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела.

В настоящее время в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 г. № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом.

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 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе».

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа второго календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и представлением интересов Общества 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.

Несмотря на возможные изменения ставок таможенных пошлин на отдельные товары, данный риск является общим для всех участников хозяйственного оборота соответствующего товара и не может рассматриваться в качестве существенного для ОАО «НК «Роснефть» риска.

В 2007 г. значимые изменения в таможенное законодательство Российской Федерации не вносились.

Таким образом, динамика и характер изменений, вносимых в таможенное законодательство, свидетельствует о том, что оно является одним из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации, что, в свою очередь, позволяет оценить правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин, как незначительные.

Правовые риски, связанные с изменением законодательства о недропользовании и лицензировании

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального пользования участками недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» строит свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства.

Действующий Закон РФ «О недрах» дополнен перечнем оснований перехода права пользования участками недр и переоформления лицензий на право пользования участком недр. Право пользования участком недр теперь может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым к пользователю недр законодательством Российской Федерации.

Указанные изменения можно оценить в целом как положительные, поскольку внесенные положения в законодательство Российской Федерации о передаче лицензии внутри группы предоставляют ОАО «НК «Роснефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

Современное законодательство о недрах стимулирует проведение геологоразведочных работ за счет средств недропользователя. Принимая во внимание проекты ОАО «НК «Роснефть» в сфере геологического изучения участков недр, актуальными представляются механизмы получения лицензии на право пользования недрами в бесконкурсном и безаукционном порядке пользователем недр, проводившем работы по геологическому изучению таких участков как на суше, так и на акваториях России. Дальнейшее совершенствование этих институтов на основе подзаконных нормативных документов позволит оптимизировать процесс получения лицензий на добычу углеводородов.

Изменения Закона РФ «О недрах» (ФЗ от 26.06.2007 г. № 118-ФЗ) в части приведения его в соответствие с земельным законодательством свидетельствуют о защите интересов пользователя недр, приобретающего право пользования недрами на конкурсе или аукционе, поскольку пользователю недр гарантировано наличие согласия собственников земельных участков на его передачу для целей проведения работ на участке недр; вместе с тем такое положение может усложнить процедуру проведения конкурсов и аукционов, в том числе и по перспективным для Общества участкам.

Существенные изменения положений действующего законодательства о лицензировании отдельных видов деятельности, в частности, внесенные Постановлением Правительства РФ от 2 октября 2007 г. № 632 «О внесении изменения в Положение о лицензировании деятельности по эксплуатации пожароопасных производственных объектов», определяют, что лицензирование данного вида деятельности не применяется к объектам, предназначенным для осуществления розничной торговли бензином и дизельным топливом. Принятие указанных изменений свидетельствует об упорядочении практики лицензирования в данной сфере.

При этом ОАО «НК «Роснефть» обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на данных объектах, в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

Федеральный закон «О государственном кадастре недвижимости», вступающий в силу с 1 марта 2008 г., установил порядок и существенные характеристики кадастрового учета земельных участков, зданий, сооружений, помещений, объектов незавершенного строительства, что благоприятно отразится на деятельности Компании в части оформления прав на недвижимое имущество, позволит унифицировать работу в данном направлении.

Федеральный закон «О внесении изменений в Федеральный закон «О введении в действие Лесного кодекса РФ» направлен на устранение административных барьеров, возникавших в процессе приведения в соответствие с новым Лесным кодексом РФ договоров аренды участков лесного фонда и договоров безвозмездного срочного пользования

участками лесного фонда, заключенных до 1 января 2007 г. Соответствующие изменения законодательства оцениваются Компанией как положительные, с учетом обеспечения нормативной основы решения ряда спорных и проблемных вопросов при осуществлении хозяйственной деятельности на участках лесного фонда и при оформлении соответствующей разрешительной документации. Вместе с тем включение в текст Лесного кодекса положений о введении категории «резервные леса» и запрета любой деятельности на данных территориях – с учетом отсутствия нормативной базы для перевода таких земель и лесных участков в другие категории – существенно затрудняет осуществление деятельности по геологическому изучению, разведке и добыче на лицензионных участках Общества, где имеются лесные участки из состава резервных лесов.

ОАО «НК «Роснефть» ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство могут в целом благоприятно отразиться на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут иметь неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как Общество располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства и, осуществляя мониторинг изменений действующего законодательства РФ, учитывает их в своей деятельности.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства

На протяжении 2007 г. в налоговое законодательство был внесен ряд изменений, вступивших в силу с 01.01.2008 г., которые изменяют порядок исчисления и уплаты налогов и сборов. Наиболее существенными из упомянутых, влияющими на деятельность ОАО «НК «Роснефть», можно считать следующие.

По налогу на прибыль

Введена нулевая ставка налогообложения в отношении дивидендов, получаемых от дочерней ком-

пании, применение которой возможно при соблюдении ряда условий. Понижена с 15 до 9% ставка налога по доходам в виде дивидендов, полученных российской организацией от иностранной организации.

По НДС

Увеличена продолжительность налогового периода – с 1 месяца до квартала. Применение освобождения от обложения НДС при реализации лома и отходов цветных металлов становится обязательным, реализация лома и отходов черных металлов облагается НДС на общих основаниях. В перечень операций, освобождаемых от налогообложения, включены операции, связанные с реализацией на территории РФ исключительных прав, а также прав на использование указанных результатов интеллектуальной деятельности на основании лицензионного договора; выполнение организациями НИОКР и технологических работ, относящихся к созданию новых продукции и технологий или усовершенствованию производимой продукции и технологий; операции по уступке (приобретению) прав (требований) кредитора по обязательствам, вытекающим из договоров по предоставлению займов в денежной форме и (или) кредитных договоров.

Продлен до 180 дней период сбора документов, подтверждающих ставку 0% и налоговые вычеты, для лиц, осуществляющих работы и услуги, связанные с производством и реализацией товаров, вывозимых в таможенном режиме экспорта.

При расчетах за приобретенные товары (работы, услуги) собственным имуществом налогоплательщики получают право на налоговый вычет в случае, если НДС был перечислен денежными средствами по платежному поручению.

В налоговую базу по НДС не включаются оплата, частичная оплата, полученная налогоплательщиком в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), облагаемых по налоговой ставке 0%, освобождаемых от налогообложения.

Законопроектами, которые могут быть одобрены и подписаны в 2008 г., и Основными направлениями налоговой политики в РФ на 2008–2010 гг., утвержденными Правительством РФ, предусмотрен ряд следующих изменений.

Наиболее значительным из планируемых нововведений является порядок регулирования трансфертного ценообразования, существенно изменяющий и дополняющий положения ст. ст. 20 и 40 Налогового кодекса РФ: увеличивается количество формальных оснований для признания лиц взаимозависимыми; в сферу контроля за уровнем цен вводятся ставки процентов по кредитным договорам, договорам займа и иным долговым обязательствам, а также сделки, предметом которых являются имущественные права, информация, интеллектуальная собственность; вводится формула расчета интервала рыночных цен для целей налогообложения; устанавливается перечень конкретных источников информации, используемых для определения рыночных цен в целях налогообложения; к существующим методам определения рыночных цен добавляются новые; расширяется перечень контролируемых сделок; предусматривается перечень иностранных государств и территорий, сделки с резидентами которых являются контролируемыми; для крупнейших налогоплательщиков предусматривается возможность заключения предварительных соглашений о порядке определения цен для целей налогообложения.

В отношении НДС в среднесрочной перспективе планируется сохранение твердой ставки налога вплоть до 2017 г., переход к максимально широкому использованию специфических налоговых ставок в отношении каменного угля, металлов, торфа, солей, общераспространенных полезных ископаемых, минеральных вод и т.д.; рассматривается возможность введения налоговых каникул для компаний, инвестирующих разработку новых месторождений на континентальном шельфе северных морей; предполагается ежегодная индексация ставки НДС при добыче природного газа на коэффициент, значительно превышающий уровень прогнозируемой инфляции, с возможностью дифференциации ставок в зависимости от условий добычи.

По налогу на прибыль планируется введение института консолидированной налоговой отчетности, подразумевающего порядок консолидации доходов, расходов, декларирования прибыли холдингом или группой налогоплательщиков; введение института налогообложения контролируемых иностранных компаний, предполагающего при возникновении ряда условий налогообложение прибыли, полученной иностранными компаниями, контролируемыми российскими налогоплательщиками; введение института налогового резидентства юридических лиц

в целях налогообложения прибыли организаций, зарегистрированных в офшорных зонах.

По акцизам планируется отказ от индексации ставок на 2008 г. и постепенная их индексация по нефтепродуктам в части видов топлива, не удовлетворяющего стандартам «Евро-2», «Евро-3», «Евро-4».

По НДС запланировано изменение перечня документов, подтверждающих право на применение ставки 0% и налоговых вычетов, введение специального реестра таможенных деклараций, заменяющего бумажные носители с отметками таможенных органов; введение публичной системы регистрации налогоплательщиков НДС с присвоением отдельного ИНН; внедрение автоматизированных методов налогового контроля и отбора налогоплательщиков для проведения налоговых проверок по НДС; изменение актуального перечня операций, освобождаемых от обложения НДС; детализация порядка определения налоговой базы при совершении операций с имуществом, составляющим закрытые паевые инвестиционные фонды

Характер внесенных и планируемых изменений оценивается Обществом как положительный, направленный на соблюдение общих принципов налогообложения, установленных Конституцией РФ и общей частью Налогового кодекса РФ, усиление мер налогового контроля.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность, исчисляет и уплачивает налоги и сборы, строго придерживаясь законодательных установлений. С учетом изложенного вероятность возникновения рисков, связанных с введенными и возможными изменениями налогового законодательства, оценивается Обществом как несущественная.

Правовые риски, связанные с изменением практики

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильного разрешения споров.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг принимаемых высшими судами решений, а также тенденций правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных судов, активно применяя и используя их не только при защите своих прав и законных интересов в судебном порядке, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества, в связи с чем риски связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

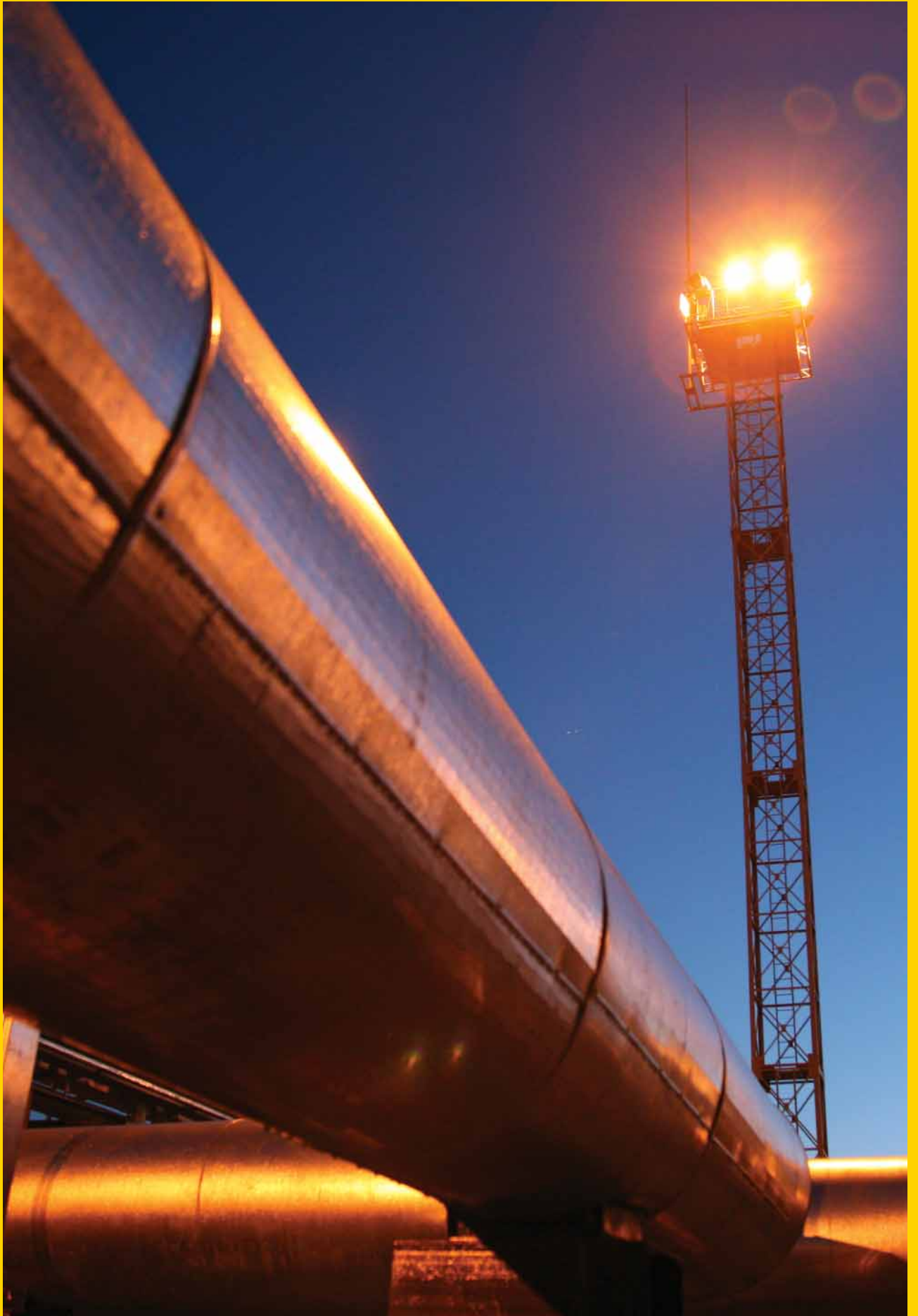
ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов.

В последние годы финансовые результаты в нефтегазовом секторе российского топливно-энергетического комплекса (ТЭК) существенно

улучшились за счет таких факторов, как рост цен на нефть, газ и нефтепродукты, наращивание объемов производства и переработки. Это оказывает позитивное влияние на экономику Российской Федерации в целом, в силу преобладающей доли сырьевой составляющей в ВВП. В условиях продолжающегося роста цен на нефть и нефтепродукты ситуация в российской нефтяной отрасли будет оставаться благоприятной.

Риски, связанные с ценой на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты

Основным показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели дея-



тельности ОАО «НК «Роснефть», являются цены на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты. Компания не имеет возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или останутся на существующем уровне. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема запасов ОАО «НК «Роснефть» или к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

Эмитент не прогнозирует ухудшения ситуации в отрасли. ОАО «НК «Роснефть» располагает достаточными возможностями перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком. Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

Зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и от их тарифов

ОАО «НК «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. ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть») является государственной монополией нефтяных трубопроводов. «Транснефть» в целом избегала серьезных срывов в транспортировке нефти по своей трубопроводной системе, и до настоящего времени ОАО «НК «Роснефть» не несло серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям может тем не менее сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении эмитента.

Компания, наряду со всеми другими российскими производителями нефти, обязана производить «Транснефти» платежи за транспортировку. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»). Неуплата таких сборов может привести к прекращению или временной приостановке доступа ОАО «НК «Роснефть» к сети «Транснефти», что может негативно отразиться на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат ОАО «НК «Роснефть», что негативно отражается на его результатах деятельности и финансовом положении.

Аналогичные риски могут сложиться при использовании трубопроводной системы ОАО «Транснефтепродукт» (далее – «Транснефтепродукт»). До приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на НПЗ в Самарской области, которые расположены на узлах приема в систему «Транснеф-



ОАО «НК «Роснефть» располагает достаточными возможностями перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком

тепродукта», ОАО «НК «Роснефть» не использовало трубопроводную систему «Транснефтепродукта», полагаясь на железнодорожные перевозки. В настоящее время, после покупки Самарской группы нефтеперерабатывающих заводов, значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе «Транснефтепродукта».

Любые серьезные срывы в системе трубопроводов «Транснефтепродукта» и периодические повышения платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Эмитент также зависит от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая значительную часть нефти, поставляемой в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД») является государственной монополией в сфере транспортных услуг железной дороги. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материального состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства других стран создает дополнительные затраты и накладывает логистические ограничения на возможности Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, несмотря на то что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Дальнейшее повышение транспортных тарифов РЖД приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может

негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть» 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.

ОАО «НК «Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (Белокаменка) и Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые «Транснефтью» терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью Босфорского пролива, а также погодными условиями (штормовые ветра) в осенний период на Черном море. Экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри также могут закрываться в зимний период при сложной ледовой обстановке.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании



Риски, связанные с реализацией добываемого газа

ОАО «НК «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 в России. По существующим нормативам «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку «Газпром» не использует целиком мощности ЕСГС. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать, и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» имеет существенную свободу при определении доступа третьих лиц к ЕСГС благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России. Российское правительство регулирует цены на газ, продаваемый ОАО «Газпром» в России. Несмотря на рост регулируемых цен в России и ожидаемое продолжение этого роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который ОАО «НК «Роснефть» будет время от времени продавать ОАО «Газпром». Если темпы роста 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 реализации газа 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, и фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок.

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными предположениями и основываются, главным образом, на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом ОАО «НК «Роснефть» 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 сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно зависит 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, а также применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно со-



Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение реализации газа независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС

пряжены с 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 ОАО «НК «Роснефть» 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 в отношении запасов и ресурсов будут отличаться от осуществленной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Российская система классификации запасов рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

Поисковое бурение сопряжено с многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа.

Эмитент 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

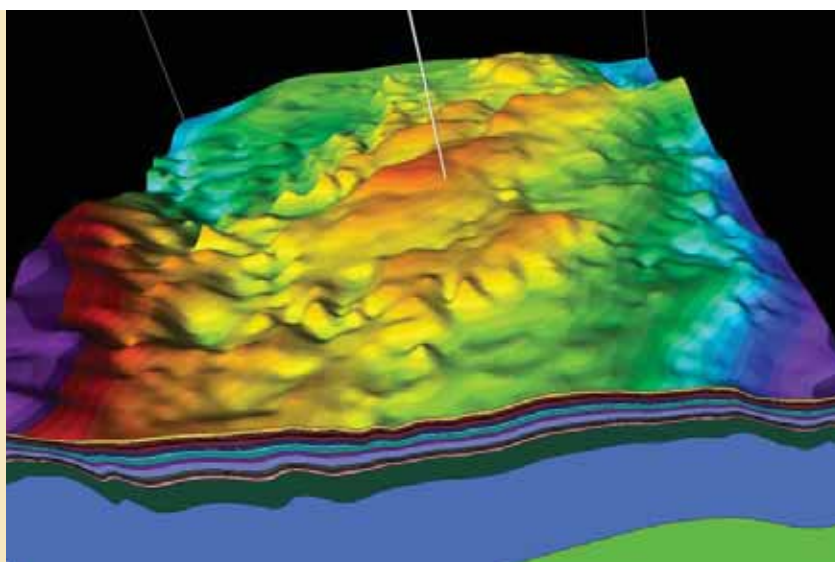
ОАО «НК «Роснефть» может понести дополнительные затраты или может быть вынуждено сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов, включая непредвиденные условия для проведения буровых работ, пластовое давление или неоднородности в геологических формациях, поломку оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия, соблюдение требований природоохранного законодательства и требований государственных органов, а также нехватку и несвоевременную поставку буровых установок и оборудования.

Если ОАО «НК «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи ею нефти и газа и истощения в результате этого существующих запасов. Кроме того, объем добычи нефти и газа в принципе уменьшается по мере истощения запасов. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки дополнительных запасов. Если попытки ОАО «НК «Роснефть» не увенчаются успехом, оно может не выполнить запланированные им показатели нефтедобычи, что приведет к уменьшению общего объема его подтвержденных запасов 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. ОАО «НК «Роснефть» конкурирует в основ-

Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки дополнительных запасов



ном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшими направлениями деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, являются 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 основных 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. Компания обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, ОАО «НК «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. В целях минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

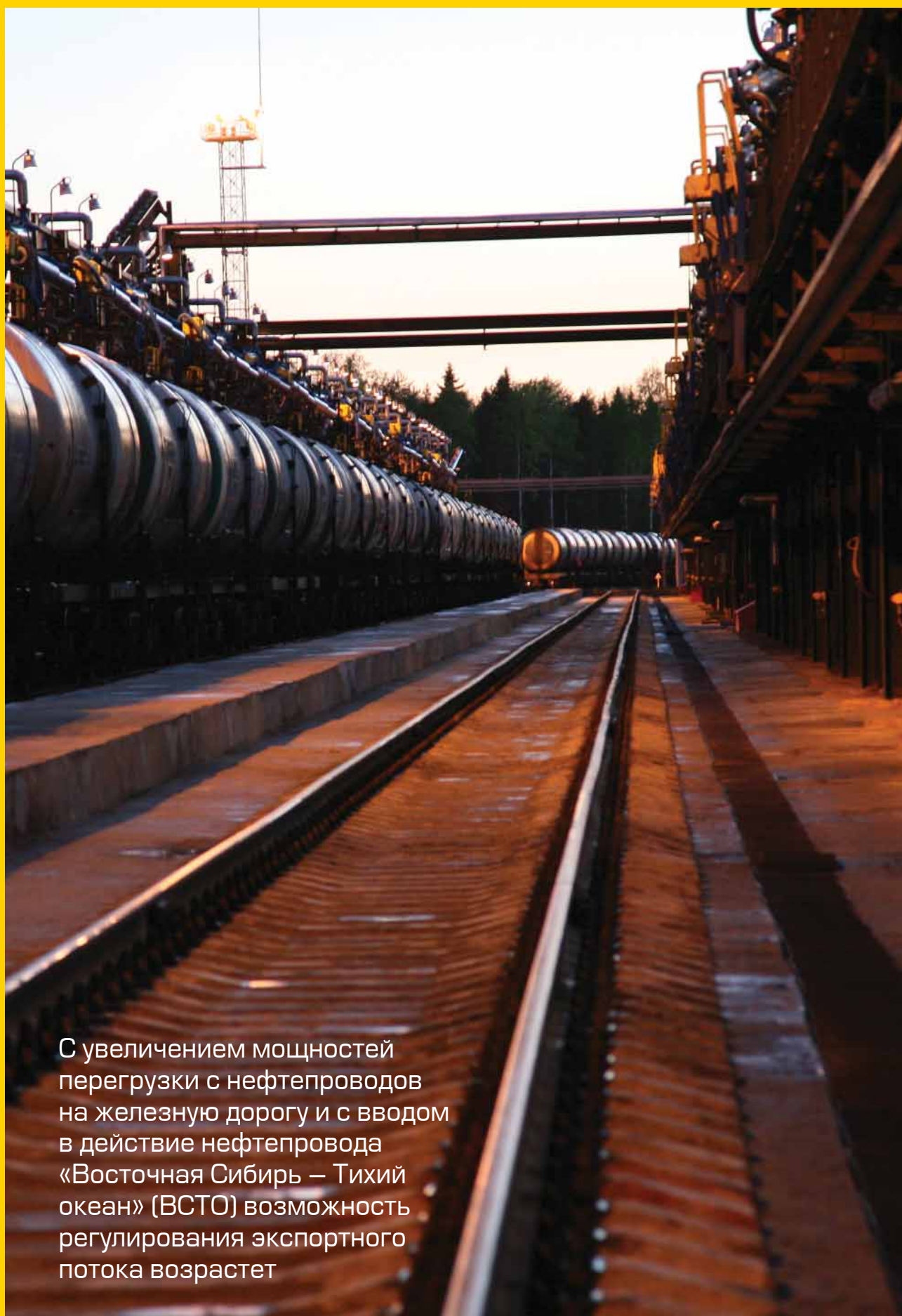
- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродук-

тообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится как оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке, так 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 и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в счет увеличения доли экспорта:

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного сектора реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь, корпоративных клиентов, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, за счет внедрения направления поставок Архангельск-Мурманск и схемы отгрузок сырой нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перегрузки с нефтепроводов на железную дорогу и с вводом в действие нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) эти возможности возрастут.



С увеличением мощностей перегрузки с нефтепроводов на железную дорогу и с вводом в действие нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) возможность регулирования экспортного потока возрастет

Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала:

В Российской Федерации в настоящий момент продолжается проведение административных и экономических реформ, направленных на улучшение экономического положения страны, что, в свою очередь, ведет к улучшению социальной обстановки и политической стабильности. Результатом проводимых реформ стал рост валового внутреннего продукта темпами, значительно опережающими среднемировые, улучшение благосостояния граждан, рост золотовалютных резервов Центрального Банка, формирование крупного стабилизационного фонда на случай снижения доходов бюджета. Эти положительные изменения нашли свое отражение в постоянном улучшении

международного финансового рейтинга Российской Федерации.

ОАО «НК «Роснефть» ведет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены 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.

Кроме этого, Компания сталкивается с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане и в одном проекте в Алжире. Как и Россия, эти страны представляют собой развивающиеся рынки и подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем более развитые рынки. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем связанные с осуществлением деятельности в России.

Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Компания интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее

положение Компании и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен. Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Основную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации неф-

ти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Несбалансированную часть требований и обязательств по валюте Компания хеджирует путем форвардной продажи за рубли части своей валютной выручки.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

Компания сбалансированно подходит к управлению данным риском. Для этой цели используются сделки с производными финансовыми инструментами, при помощи которых Компания фиксирует уровень ставки для части своего кредитного портфеля, а также используются внутренние инструменты и резервы

управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's(Baa1), Fitch(BBB-), S&P(BB+). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России. Растущая кредитоспособность ОАО «НК «Роснефть», нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов, а также рост кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем и фактором, позволяющим понизить стоимость возможного хеджирования указанных выше рисков.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭРТ на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Результат влияния указанных рисков может найти отражение в Отчете о прибылях и убытках.

Снижение цен на нефть в первую очередь негативно скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в Отчете о прибылях и убытках. Вероятность реализации данных рисков, по мнению Эмитента, не велика.

Настоящий годовой отчет предварительно утвержден решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

Президент ОАО «НК «Роснефть»



С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»



С.Н. Ким

Контактная информация

Полное наименование:

Открытое акционерное общество
«Нефтяная компания «Роснефть»

Сокращенное наименование:

ОАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:

Российская Федерация,
115035, 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) 221-35-55
Факс: +7 (495) 225-97-24
Электронная почта: ir@rosneft.ru

Аудитор Компании:

ЗАО «Аудиторско-консультационная группа
«Развитие бизнес-систем» (ЗАО «АКГ «РБС»)
Адрес: 115093, Москва, Люсиновская улица,
дом 27, строение 3.
Телефон: +7 (495) 967-68-38
Факс: +7 (495) 967-68-43
Электронная почта: common@rbsys.ru

Регистратор Компании:

ООО «Реестр-РН»
Адрес: 115035, Москва,
Пятницкая улица, дом 22, строение 2
Телефон: +7 (495) 411-83-11
Факс: +7 (495) 411-83-12

Депозитарий ГДР:

J.P.Morgan Europe Limited
Адрес: 125 London Wall,
London EC4Y 5AJ
Телефон: + 44 20 7777 2000

Веб-сайт Компании:

Информация о Компании и результатах
ее деятельности представлена на веб-сайте:
Русская версия: www.rosneft.ru
Английская версия: www.rosneft.com



1	.130	.140	619	.135	SILVER
0	.780	.850	50	.000	SILVER
1	.200	.210	37	.000	SILVER
0	.165	.190	2	.000	SNI-L
0	.160	.165	333	.160	SOP-W
0	.000	.000	0	.000	SPSET
0	.435	.180	200	.000	SSTEE
0	.305	.400	100	.000	SUNCI

Приложение 1

Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г.

134

WA	220	. 050	. 200	10	. 000
R-LA	0	. 000	. 000	0	. 000
R-WA	300	. 150	. 160	3	. 160
R-WB	200	. 135	. 170	100	. 000
A	100	. 315	. 600	100	. 000
A	20	3.34	3.90	10	3.3
IA-WB	400	. 560	. 565	467	. 56
L-LA	20	2.03	. 000	0	. 000
TY-WA	400	380	400	100	0

Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2007 году

В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» совершило следующие крупные сделки:

1. Привлечение ОАО «НК «Роснефть» кредита на основании кредитного договора и связанных с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и/или иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между Обществом в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited и/или их аффилированными лицами и иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank, N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank, N.A. и Morgan Stanley Senior Funding, Inc. и/или их аффилированными лицами и иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC и/или ее аффилированными лицами и/или иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации в качестве агента (ов) по Кредиту, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации, на следующих существенных условиях:

1) общая сумма Кредита: не более 13 000 000 000 (тринадцать миллиардов) долларов США;

2) Окончательный срок погашения (возврата) Кредита: не позднее, чем через 1 год с даты заключения Кредитного договора;

3) Размер процентной ставки по кредиту: не выше ЛИБОР+0,5% годовых.

Сделка была одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 15 марта 2007 г. (протокол № 2).

2. Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства в отношении кредитного договора и связанных

с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и/или иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между ОАО «НК «Роснефть» (далее - «Общество») в качестве поручителя, ООО «РН-Развитие» (далее – «Заемщик») в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited и/или их аффилированными лицами и иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank, N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank, N.A. и Morgan Stanley Senior Funding, Inc. и/или их аффилированными лицами и иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC и/или ее аффилированными лицами и/или иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации в качестве агента (ов) по Кредиту, предоставляемому Заемщику по кредиту, предоставляемому Заемщику на основании Кредитной документации, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации, в соответствии с которым Общество обязывается перед кредиторами Заемщика по Кредитной документации отвечать за полное исполнение Заемщиком всех его обязательств по Кредитной документации, заключаемой на следующих условиях:

1) Общая сумма Кредита: не более 9 000 000 000 (девяти миллиардов) долларов США;

2) Окончательный срок погашения (возврата) Кредита: не позднее, чем через 18 месяцев с даты заключения Кредитного договора;

3) Размер процентной ставки по Кредиту: не выше ЛИБОР+0,5% годовых.

Сделка была одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 15 марта 2007 г. (протокол № 2).

3. Предоставление ОАО «НК «Роснефть»» беспроцентного займа ООО «Нефть-Актив» в размере до 350 млрд руб. на срок до 5 лет для приобретения активов и пополнения оборотных средств.

Сделка была одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»» 11.05.2007 г. (протокол № 3)

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность			
Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
Сделки, одобренные Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»» (далее – Компания) 22.05.2007 г.:			
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	1. Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в 1 квартале 2007 г. в объеме 25 тыс. т	1. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – отсутствует	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть»», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств Общества, на сумму 208 799,52 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость векселей Компании, сроки платежей Компанией по которым пролонгируются, – 208 799,52 тыс. руб.	
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 69 000 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина беспроцентных займов Компании, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 69 000 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 13 926,72 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 13 926,72 тыс. руб.	
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 1 727,3 тыс. т и газа в объеме 2 891,17 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 5 679 066 тыс. руб. (0,71 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 5 679 066 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть»», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	2. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 616 млн куб. м общей стоимостью 903 461 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 903 461 тыс. руб.	
	3. Оказание Обществом Компании услуг по реализации газа, принадлежащего Компании, в объеме 207 млн куб. м общей стоимостью 290 416 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 290 416 тыс. руб.	
	4. Оказание Обществом Компании услуг по транспортировке нефти в объеме 46 тыс. т общей стоимостью 17 000 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 17 000 тыс. руб.	
	5. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 28 тыс. т общей стоимостью 459 186 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 459 186 тыс. руб.	
	6. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 875 600 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией – 875 600 тыс. руб.	
	7. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 1 122 178,72 тыс. руб. (0,14% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 1 122 178,72 тыс. руб.	
	8. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 2 962 588 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 38 513,64 тыс. руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Агентское вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 38 513,64 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	9. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 910 854,92 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	9. Арендная плата, получаемая Компанией, – 910 854,92 тыс. руб.	
	10. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 967 800 тыс. руб. (0,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	10. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 967 800 тыс. руб.	
	11. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	11. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 000 тыс. руб.	
	12. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 7 724 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	12. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 7 724 тыс. руб.	
	13. Оказание Обществом Компании услуг по организации проведения рабочих семинаров по внедрению и развитию системы «Нормативное обеспечение бизнеса» для дочерних обществ Компании общей стоимостью 1 350 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	13. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 350 тыс. руб.	
ООО «РН-Пур-нефтегаз»	1. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 25 тыс. т общей стоимостью 145 696 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефти, реализуемой Компанией, – 145 696 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 138 млн куб. м общей стоимостью 105 853 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 105 853 тыс. руб.	
	3. Оказание Обществом Компании услуг по реализации газа, принадлежащего Компании, в объеме 44 млн куб. м общей стоимостью 33 380 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 33 380 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	4. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке газового конденсата в объеме 1 001 тыс. т общей стоимостью 167 719 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 167 719 тыс. руб.	
	5. Оказание Обществом Компании услуг по переработке 328 тыс. т сырой нефти, принадлежащей Компании, общей стоимостью 545 700 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 545 700 тыс. руб.	
	6. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 104 тыс. т общей стоимостью 1 440 000 тыс. руб. (0,18% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 1 440 000 тыс. руб.	
	7. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 600 000 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 600 000 тыс. руб.	
	8. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 2 606 609,98 тыс. руб. (0,33% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 2 606 609,98 тыс. руб.	
	9. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 11 833 543 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 237 854,21 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	9. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 237 854,21 тыс. руб.	
	10. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 4 790 099,9 тыс. руб. (0,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	10. Арендная плата, получаемая Компанией, – 4 790 099,9 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	11. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 3 807 800 тыс. руб. (0,48% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	11. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 3 807 800 тыс. руб.	
	12. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	12. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 000 тыс. руб.	
	13. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 4 724 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	13. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 4 724 тыс. руб.	
ЗАО «Комсомольскнефть»	1. Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в 1 квартале 2007 г. в объеме 10 тыс. т.	1. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – отсутствует	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 5 551,76 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 5 551,76 тыс. руб.	
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 1 953,5 тыс. т и газа в объеме 931,74 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 5 354 827 тыс. руб. (0,67% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 5 354 827 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 1 тыс. т общей стоимостью 3 002 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость нефти, реализуемой Компанией, – 3 002 тыс. руб.	
	3. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 249 млн куб. м общей стоимостью 213 527 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 213 527 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	4. Оказание Обществом Компании услуг по реализации газа, принадлежащего Компании, в объеме 665 млн куб. м общей стоимостью 5 646 тыс. руб. (0,0007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 5 646 тыс. руб.	
	5. Оказание Обществом Компании услуг по транспортировке газа в объеме 915 млн куб. м общей стоимостью 101 793 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 101 793 тыс. руб.	
	6. Оказание Обществом Компании услуг по транспортировке нефти в объеме 1 940 тыс. т общей стоимостью 624 952 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 624 952 тыс. руб.	
	7. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов Компании на финансирование операционной деятельности в размере 398 170,6 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 398 170,6 тыс. руб.	
	8. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 1 748 326 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 34 966,52 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 34 966,52 тыс. руб.	
	9. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 898 666,56 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	9. Арендная плата, получаемая Компанией, – 898 666,56 тыс. руб.	
	10. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 390 300 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	10. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 390 300 тыс. руб.	
	11. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	11. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 000 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	12. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 6 944 тыс. руб. (0,0009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	12. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 6 944 тыс. руб.	
ООО «РН-Ставрополь-нефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 1 298 тыс. т и газа в объеме 111,4 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 3 947 354 тыс. руб. (0,5% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 3 947 354 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке.
2. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 77 млн куб. м общей стоимостью 113 215 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 113 215 тыс. руб.		
3. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 17 тыс. т общей стоимостью 295 637 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 295 637 тыс. руб.		
4. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 142 664 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 142 664 тыс. руб.		
5. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 275 464 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 275 464 тыс. руб.		
6. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 1 593 185 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 20 711,41 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 20 711,41 тыс. руб.		

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	7. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 363 919,94 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Арендная плата, получаемая Компанией, – 363 919,94 тыс. руб.	
	8. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 1 098 900 тыс. руб. (0,14% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 1 098 900 тыс. руб.	
	9. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	9. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 000 тыс. руб.	
	10. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 6 024 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	10. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 6 024 тыс. руб.	
ООО «РН-Северная нефть»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 5 691 тыс. т и газа в объеме 334,89 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 8 412 422 тыс. руб. (1,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 8 412 422 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 37 тыс. т общей стоимостью 213 892 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость нефти, реализуемой Компанией, – 213 892 тыс. руб.	
	3. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 330 млн куб. м общей стоимостью 311 141 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 311 141 тыс. руб.	
	4. Оказание Обществом Компании услуг по переработке 135 тыс. т сырой нефти, принадлежащей Компании, общей стоимостью 80 880 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 80 880 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	5. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 30 тыс. т общей стоимостью 510 000 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 510 000 тыс. руб.	
	6. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 777 250 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 777 250 тыс. руб.	
	7. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 164 900 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 164 900 тыс. руб.	
	8. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 777 250 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 777 250 тыс. руб.	
	9. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 5 773 920 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 173 217,6 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	9. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 173 217,6 тыс. руб.	
	10. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 2 573 825,2 тыс. руб. (0,32% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	10. Арендная плата, получаемая Компанией, – 2 573 825,2 тыс. руб.	
	11. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 1 806 800 тыс. руб. (0,23% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	11. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 1 806 800 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	12. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	12. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 000 тыс. руб.	
	13. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 8 254 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	13. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 8 254 тыс. руб.	
ООО «РН-Юганск-нефтегаз»	1. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 53 тыс. т общей стоимостью 307 139 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефти, реализуемой Компанией, – 307 139 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
2. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 248 млн куб. м общей стоимостью 228 441 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 228 441 тыс. руб.		
3. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 76 тыс. т общей стоимостью 1 372 367 тыс. руб. (0,17% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 1 372 367 тыс. руб.		
4. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 1 669 200 тыс. руб. (0,21% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 1 669 200 тыс. руб.		
5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 59 151 000 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 1 204 314,36 тыс. руб. (0,15% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 1 204 314,36 тыс. руб.		
6. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 15 888 000 тыс. руб. (1,99% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 15 888 000 тыс. руб.		

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	7. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 1 000 тыс. руб.	
	8. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 17 848 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 17 848 тыс. руб.	
ОАО «Грознефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти в объеме 2 106,3 тыс. т и газа в объеме 454,91 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях Чеченской Республики, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 6 299 035 тыс. руб. (0,79% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 6 299 035 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 2,4 тыс. т общей стоимостью 14 400 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость нефти, реализуемой Компанией, – 14 400 тыс. руб.	
	3. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 450 млн куб. м общей стоимостью 64 688 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость газа, реализуемого Компанией, – 64 688 тыс. руб.	
	4. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 90,21 тыс. т общей стоимостью 1 396 402 тыс. руб. (0,18% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 1 396 402 тыс. руб.	
	5. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 742,32 тыс. руб. (0,00009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Арендная плата, получаемая Компанией, – 742,32 тыс. руб.	
	6. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 467 500 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 467 500 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	1. Оказание Обществом услуг Компании по переработке 7 000 тыс. т сырой нефти, принадлежащей Компании, общей стоимостью 5 579 397 тыс. руб. (0,7% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 5 579 397 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 93 639,1 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 93 639,1 тыс. руб.	
	3. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 143 400 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 143 400 тыс. руб.	
	4. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 20 263 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 20 263 тыс. руб.	
	5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 3 255 130 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 48 826,95 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 48 826,95 тыс. руб.	
	6. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 752 168,4 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Арендная плата, получаемая Компанией, – 752 168,4 тыс. руб.	
	7. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 224 100 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 224 100 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 11 865 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 11 865 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 10 423,82 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 10 423,82 тыс. руб.	
	3. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 133 560 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 1 335,6 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 1 335,6 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 1 098, тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 1 098 тыс. руб.	
	5. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 23 200 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 23 200 тыс. руб.	
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	1. Оказание Обществом услуг Компании по переработке 5 000 тыс. т сырой нефти, принадлежащей Компании, общей стоимостью 2 098 245 тыс. руб. (0,26% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 2 098 245 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 98 454,6 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 98 454,6 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	3. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 6 588 110 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 79 057,32 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 79 057,32 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 448 547,2 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 448 547,2 тыс. руб.	
	5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 350 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 350 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 280 тыс. т общей стоимостью 4 873 410 тыс. руб. (0,61% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 4 873 410 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Караганов С.В. - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», являющегося стороной в сделке
2. Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств Общества, на сумму 2 715,55 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость векселей Компании, сроки платежей Компанией по которым пролонгируются, – 2 715,55 тыс. руб.		
3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 537 100 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 537 100 тыс. руб.		
4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 6 165,72 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 6 165,72 тыс. руб.		

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 1 240 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 1 240 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 61 тыс. т общей стоимостью 1 109 375 тыс. руб. (0,14% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 1 109 375 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 28 300 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 28 300 тыс. руб.		
3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 49 973,09 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 49 973,09 тыс. руб.		
4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 4 074,6 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 4 074,6 тыс. руб.		
5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 30 тыс. руб. (0,000004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 30 тыс. руб.		
ООО «РН-Архангельск-нефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 319 тыс. т общей стоимостью 4 996 992 тыс. руб. (0,63% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 4 996 992 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
2. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефти через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 3 200 тыс. т общей стоимостью 460 800 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 460 800 тыс. руб.		

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	3. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через Архангельский терминал с использованием танкера-накопителя в объеме 3 200 тыс. т общей стоимостью 75 456 тыс. долларов США. (0,25% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 75 456 тыс. долларов США.	
	4. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 28 816,66 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 28 816,66 тыс. руб.	
	5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 635 600 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 12 712 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 12 712 тыс. руб.	
	6. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 357 269, 96 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Арендная плата, получаемая Компанией, – 357 269,96 тыс. руб.	
	7. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 51 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 51 000 тыс. руб.	
	8. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 1 093 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	8. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 1 093 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 72 тыс. т общей стоимостью 468 000 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефти, реализуемой Компанией, – 468 000 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 85 000 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 85 000 тыс. руб.	
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности, в размере 403 447,8 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 403 447,8 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 3 344,64 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 3 344,64 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесск-нефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 112 тыс. т общей стоимостью 2 004 172 тыс. руб. (0,25% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 2 004 172 тыс. руб.	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесск-нефтепродукт» (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 114 491 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 114 491 тыс. руб.	
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности, в размере 40 000 тыс. руб. (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 40 000 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	4. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 114 500 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 916 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 916 тыс. руб.	
	5. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 20 008,8 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Арендная плата, получаемая Компанией, – 20 008,8 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 830 300,3 тыс. руб. (0,10% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 830 300,3 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Караганов С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» Кубаньнефтепродукт», являющегося стороной в сделке
	2. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 29 850,6 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Арендная плата, получаемая Компанией, – 29 850,6 тыс. руб.	
	3. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 615 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 615 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 114 тыс. т общей стоимостью 2 050 975 тыс. руб. (0,26% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 2 050 975 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств Общества, на сумму 12 556,33 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость векселей Компании, сроки платежей Компанией по которым пролонгируются, – 12 556,33 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	3. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на реконструкцию приобретенных АЗС, на сумму 3 500 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 35 тыс. руб. (0,000004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 35 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 10 727,76 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 10 727,76 тыс. руб.	
	5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 900 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 900 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»- Мурманск-нефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 206 тыс. т общей стоимостью 3 160 377 тыс. руб. (0,39% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 3 160 377 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 173 366 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 173 366 тыс. руб.		
3. Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств Общества, на сумму 14 032 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость векселей Компании, сроки платежей Компанией по которым пролонгируются, – 14 032 тыс. руб.		
4. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 33 196,5 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 33 196,5 тыс. руб.		
5. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 6 694,08 тыс. руб. (0,0008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Арендная плата, получаемая Компанией, – 6 694,08 тыс. руб.		

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «РН-Находканефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 49 тыс. т общей стоимостью 687 619 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 687 619 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 50 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 50 000 тыс. руб.	
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности, в размере 45 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 45 000 тыс. руб.	
	4. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 295 600 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 4 906,96 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 4 906,96 тыс. руб.	
	5. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 96 557,18 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Арендная плата, получаемая Компанией, – 96 557,18 тыс. руб.	
	6. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 31 100 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 31 100 тыс. руб.	
	7. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 4 554 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 4 554 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленск-нефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 339 тыс. т общей стоимостью 5 845 126 тыс. руб. (0,73% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 5 845 126 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Караганов С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленск-нефтепродукт», являющегося стороной в сделке
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 241 393,5 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 241 393,5 тыс. руб.	
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 21 364,68 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Арендная плата, получаемая Компанией, - 21 364,68 тыс. руб.	
	4. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 3 000 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 3 000 тыс. руб.	
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 147 тыс. т общей стоимостью 1 920 949 тыс. руб. (0,24% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 1 920 949 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме 300 тыс. т общей стоимостью 23 718 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 23 718 тыс. руб.	
	3. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 6 700 тыс. т общей стоимостью 45 900 тыс. долларов США. (0,15% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 45 900 тыс. долларов США.	
	4. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 461 095,8 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 461 095,8 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	5. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 524 095,8 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 524 095,8 тыс. руб.	
	6. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 2 710 825 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 29 819,08 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 29 819,08 тыс. руб.	
	7. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 780 398,26 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	7. Арендная плата, получаемая Компанией, – 780 398,26 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 20,02 тыс. т общей стоимостью 381 768,5 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 381 768,5 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков платежей Компанией по векселям, выпущенным Компанией под выкуп основных средств Общества, на сумму 48 874,31 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость векселей Компании, сроки платежей Компанией по которым пролонгируются, – 48 874,31 тыс. руб.	
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 7 498,2 тыс. руб. (0,0009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 7 498,2 тыс. руб.	
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 967 656 тыс. руб. (0,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 967 656 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	2. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 10 556,16 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Арендная плата, получаемая Компанией, – 10 556,16 тыс. руб.	
	3. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 3 000 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 3 000 тыс. руб.	
	4. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 4 600 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 4 600 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 386 тыс. т общей стоимостью 6 618 918 тыс. руб. (0,83% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 6 618 918 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Караганов С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», являющегося стороной в сделке
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности в размере 1 504 600 тыс. руб. (0,19% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 1 504 600 тыс. руб.	
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 118 328,7 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 118 328,7 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 350,76 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 350,76 тыс. руб.	
	5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 677 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 677 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «Находкинский нефтеналивной торговый порт»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности в размере 130 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 130 000 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 26 000 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 26 000 тыс. руб.	
ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности в размере 2 850 000 тыс. руб. (0,36% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 2 850 000 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 4 341 077,97 тыс. руб. (0,54% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 4 341 077,97 тыс. руб.	
ЗАО «Сахалинские проекты»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности в размере 245 800 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 245 800 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 78 067,31 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 78 067,31 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 585 тыс. руб. (0,00007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 585 тыс. руб.	
	4. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 18 000 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 18 000 тыс. руб.	
ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 2 270 678,6 тыс. руб. (0,28% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 2 270 678,6 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности Общества, в размере 67 928,59 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 67 928,59 тыс. руб.	
ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 2 772 238,5 тыс. руб. (0,35% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 2 772 238,5 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности Общества, в размере 745 708,53 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 745 708,53 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «Венинефть»	<p>1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 4 517 020 тыс. руб. (0,57% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)</p> <p>2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование инвестиционной деятельности Общества, в размере 1 730 197,5 тыс. руб. (0,22% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)</p>	<p>1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 4 517 020 тыс. руб.</p> <p>2. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 1 730 197,5 тыс. руб.</p>	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ООО «РН-Казахстан»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 717 930 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 717 930 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	<p>1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 826 000 тыс. руб. (0,10% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)</p> <p>2. Получение Компанией банковской гарантии Общества в размере 106 000 тыс. руб. под 1,5 % годовых (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)</p> <p>3. Оказание Обществом Компании услуг на брокерское обслуживание по операциям с ценными бумагами на общую сумму 12 000 000 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 400 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)</p>	<p>1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 826 000 тыс. руб.</p> <p>2. Размер банковской гарантии, получаемой Компанией, – 106 000 тыс. руб.</p> <p>3. Величина вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 2 400 тыс. руб.</p>	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Барановский А.И. - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов», являющегося стороной в сделке

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «РН-Бурение»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности в размере 4 140 172,3 тыс. руб. (0,52% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 4 140 172,3 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 746,8 тыс. руб. (0,00009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 746,8 тыс. руб.	
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 174 090,1 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 174 090,1 тыс. руб.	
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 12 172,44 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 12 172,44 тыс. руб.	
	5. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 5 322 000 тыс. руб. (0,67% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость материально-технических ресурсов, реализуемых Компанией, – 5 322 000 тыс. руб.	
	6. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 621 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.) по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 10 000 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	6. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 621 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «РН-Энерго»	1. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 10 000 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 10 000 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ООО «РН-Трейд»	1. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 20 000 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.) 2. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 379 тыс. руб. (0,00005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 20 000 тыс. руб. 2. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 379 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ОАО «Охинская ТЭЦ»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности в размере 1 534 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 1 534 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 50 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.) 2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 326 200 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 50 000 тыс. руб. 2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 326 200 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 7 784,28 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 7 784,28 тыс. руб.	
	4. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 51 076 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 51 076 тыс. руб.	
	5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 1 970 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 1 970 тыс. руб.	
ООО «РН-Сахалин НИПИморнефть»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 55 000 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 55 000 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 18 000 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, - 18 000 тыс. руб.	
	3. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 2 787 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 2 787 тыс. руб.	
ООО «РН-Уфа НИПИнефть»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 50 710,5 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина беспроцентных займов, предоставляемых Компанией, – 50 710,5 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 14 300 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Величина беспроцентных займов, получаемых Компанией, – 14 300 тыс. руб.	

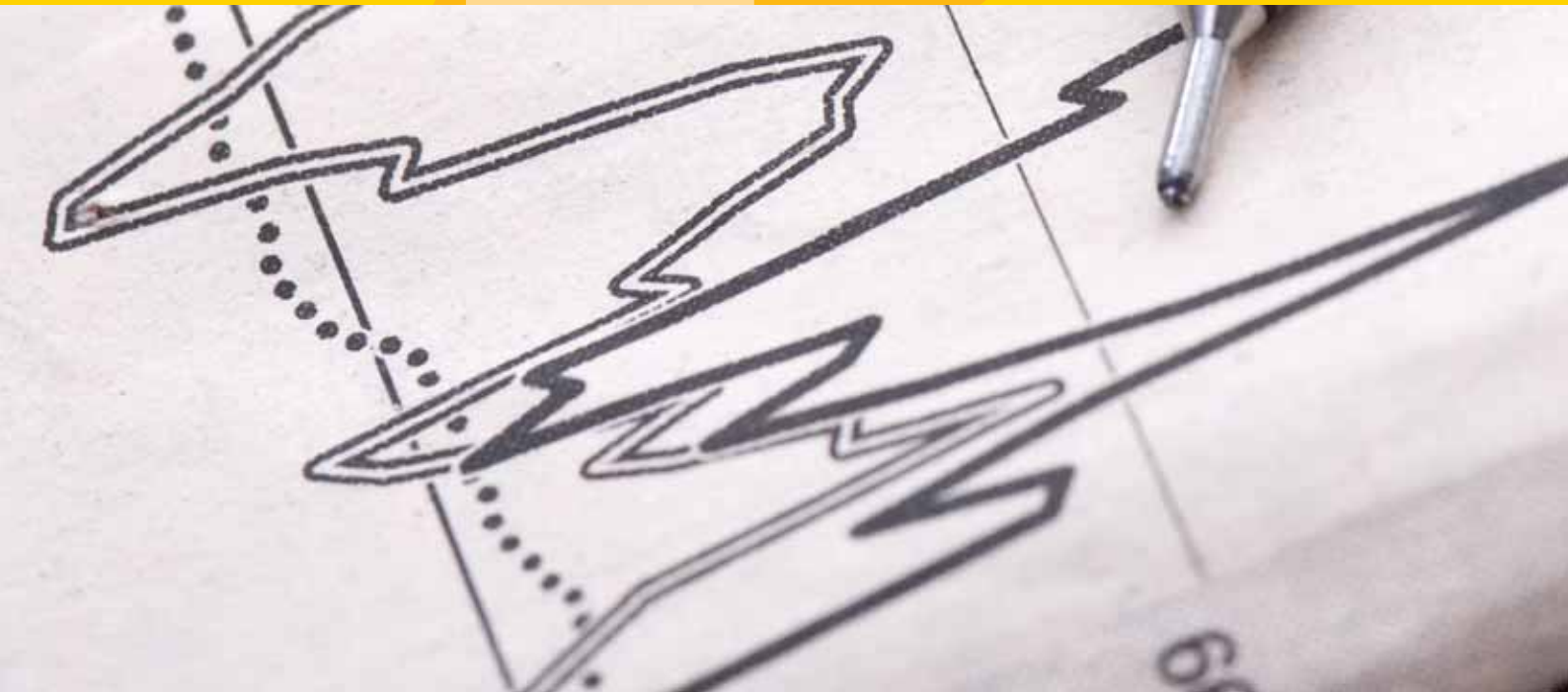
Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
	3. Пролонгация сроков погашения задолженности Компании перед Обществом по займам, предоставленным Обществом на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств, в размере 27 300 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	3. Величина полученных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 27 300 тыс. руб.	
	4. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ и консультационных услуг на общую сумму 104 410 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	4. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 104 410 тыс. руб.	
	5. Оказание Компанией Обществу услуг по информационным технологиям общей стоимостью 4 642 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	5. Стоимость услуг, оказываемых Компанией, – 4 642 тыс. руб.	
ООО «Каспий»	1. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 399 900 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Величина предоставленных Компанией беспроцентных займов, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 399 900 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»	1. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 913,32 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Арендная плата, получаемая Компанией, – 913,32 тыс. руб.	Сечин И.И. – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являющегося стороной в сделке; Богданчиков С.М. - член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являющегося стороной в сделке; Никитин Г.С. – заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», являющегося стороной в сделке

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
Сделка, одобренная Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (далее – Компания) 13.07.2007 г.:			
ОАО Банк ВТБ	Привлечение Компанией кредита для финансирования текущей деятельности в размере 8 400 000 тыс. руб. по 6,75% годовых на срок до 12 месяцев (0,9% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.07.2007 г.)	Величина кредита, полученного Компанией, – 8 967 000 тыс. руб.	Андросов К.Г. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО Банк ВТБ, являющегося стороной по сделке; Костин А.Л. – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров, Председатель Правления – Президент ОАО Банк ВТБ, являющегося стороной по сделке
Сделки, одобренные общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 30.06.2007 г.:			
ООО «РН-Пурнефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 14 963,3 тыс. т и газа в объеме 11 691,6 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 29 981 507,4 тыс. руб. (3,76% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 29 981 507,4 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 91 500,0 тыс. т и газа в объеме 2 520,0 млн куб. м на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации общей стоимостью 107 952 798,5 тыс. руб. (13,55% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость услуг, оплачиваемых Компанией, – 107 952 798,5 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
	2. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 26 890 725,4 тыс. руб. (3,37% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	2. Арендная плата, получаемая Компанией, – 26 890 725,4 тыс. руб.	

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 650,0 тыс. т общей стоимостью 28 050 000,0 тыс. руб. (3,52% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 28 050 000,0 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 534,5 тыс. т общей стоимостью 24 756 919,5 тыс. руб. (3,11 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 24 756 919,5 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Караганов С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», являющегося стороной в сделке
ООО «РН-Восток-нефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 2 839,5 тыс. т общей стоимостью 45 822 382,5 тыс. руб. (5,75% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость нефтепродуктов, реализуемых Компанией, – 45 822 382,5 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	1. Проведение Компанией с Обществом операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами, на общую сумму 103 000 000,0 тыс. руб. (12,93% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 31.03.2007 г.)	1. Стоимость иностранной валюты, с которой Компания проводит операции, – 103 000 000,0 тыс. руб.	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» - акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке); Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов», являющегося стороной в сделке Барановский А.И. - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов», являющегося стороной в сделке

Все сделки ОАО «НК «Роснефть», в совершении которых имеется заинтересованность, в течение 2007 г. совершались на рыночных условиях.



Приложение 2

Финансовая (бухгалтерская) отчетность
ОАО «НК «Роснефть» (юридического лица) за 2007 г.

170



Аудиторское заключение

По финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» за период с 01 января 2007 г. По 31 декабря 2007 г. исполнительному органу открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»

Аудитор:

Полное наименование:

Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

Сокращенное наименование: ЗАО «АКГ «РБС».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 970.567 от 20.07.2001.

Место нахождения: 107045, г. Москва, Ананьевский переулок, д. 4/2, стр. 1.

Адрес для корреспонденции:

115093, г. Москва, ул. Люсиновская, д. 27, стр. 3.

Телефон: (495) 967-68-38, 967-68-40.

Факс: (495) 967-68-43.

Лицензия на осуществление деятельности:

○ Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.02 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.02 № 123, действительна до 25.06.2012.

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

○ Деловой партнер международной сети «A Horwath Business Alliance» на основании Соглашения от 21.05.2007.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:

○ Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Территориальный Институт профессиональных бухгалтеров, сертификат от 29.09.04 № 00386/77.

Членство в других профессиональных объединениях:

○ Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.02 № 1315;

○ Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.02 № 398

Аудируемое лицо:

Полное наименование: открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Сокращенное наименование: ОАО «НК «Роснефть».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 024537 от 07.12.1995 г.

Место нахождения: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» состоит:

- из формы № 1 «Бухгалтерский баланс»;
- формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;
- формы № 3 «Отчет об изменениях капитала»;
- формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»;
- формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»;
- пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с нормами, установленными:

- Федеральным законом Российской Федерации от 21.11.1996 № 129-ФЗ
- «О бухгалтерском учете» (с последующими изменениями и дополнениями);
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утверж-

дено Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н);

- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Учетной политикой ОАО «НК «Роснефть» и другими внутренними регламентирующими порядком ведения бухгалтерского учета документами.
- Финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «НК «Роснефть» следует рассматривать в указанной выше совокупности форм и пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии:

- с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с последующими изменениями и дополнениями);
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 (с последующими изменениями и дополнениями);
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «АКГ «РБС».

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. на 33 листах:

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 3 листах.
2. Отчет о прибылях и убытках форма № 2) – на 2 листах.
3. Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 5 листах.
4. Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 2 листах.
5. Приложение к бухгалтерскому балансу форма № 5) – на 7 листах.
6. Пояснительная записка – на 21 листе.

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит был проведен на выборочной основе и включал в себя:

- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

6. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. включительно.

Дата аудиторского заключения:

«___» _____ 2008 г.

Заместитель генерального директора

(кв. аттестат № К 010671,
срок действия не ограничен)

Р.Н. Ракшаев

Руководитель аудиторской проверки

(кв. аттестат № К 019100,
срок действия не ограничен)

Л.Н. Бут

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2007г		Коды
Форма №1	по ОКАТО	45286596000
	ОКОГУ	41114
Организация: ОАО "НК "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ	47
Единица измерения:тыс.руб.	по ОКФС	12
Местонахождение (адрес):115035,г.Москва,Софийская наб.,26/1		
	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 465 315	3 319 970
Основные средства	120	142 126 180	196 804 121
Незавершенное строительство	130	34 961 039	45 808 663
Долгосрочные финансовые вложения	140	146 701 900	496 516 832
Отложенные налоговые активы	145	294 569	1 376 647
Геолого-разведочные активы	147	25 705 194	27 241 901
Прочие внеоборотные активы	150	5 595 618	9 175 092
ИТОГО по разделу 1	190	358 849 815	780 243 226
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	12 724 458	24 971 420
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 181 928	3 807 621
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	344 817	2 811 184
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8 023 997	13 077 581
товары отгруженные	215	1 189 257	2 997 472
расходы будущих периодов	216	1 984 459	2 277 562
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	14 698 686	9 824 806
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	439 704	497 455
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются			

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	330 917 737	208 116 386
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	65 372 642	83 990 362
Краткосрочные финансовые вложения	250	28 395 100	34 758 445
Денежные средства:	260	3 503 396	6 009 103
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	390 679 081	284 177 615
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	749 528 896	1 064 420 841

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции , выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	113 276 400	113 276 386
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	174 837 294	160 741 732
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		162 021 670
Итого по разделу III	490	288 224 975	436 151 069
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	317 517 571	285 967 384
Отложенные налоговые обязательства	515	2 670 715	5 883 221
Прочие долгосрочные обязательства	520	107 332	42 428 984
Итого по разделу IV	590	320 295 618	334 279 589
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	38 790 845	181 164 315
Кредиторская задолженность	620	98 971 722	109 353 861
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	18 087 593	31 241 084
задолженность перед персоналом организации	624	123 398	7 617
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	130	1 506
задолженность по налогам и сборам	626	46 429 011	40 593 476
прочие кредиторы	628	34 331 590	37 510 178
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		31 181
Доходы будущих периодов	640	3 557	3 519
Резервы предстоящих расходов	650		212 145
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 242 179	3 225 162
Итого по разделу V	690	141 008 303	293 990 183
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	749 528 896	1 064 420 841

Справка о наличии ценностей учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	8 699 718	10 265 073
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 387 518	780 923
Товары, принятые на комиссию	930	50	2 954 286
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	858 126	803 429
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	113 105 089	476 664 167
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	44 626 596	272 466 591
Износ жилищного фонда	970	3 525	4 516
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	915	1 728

Вице-президент С.И.Макаров
Первый зам.главного бухгалтера Н.Н.Вовк
15 февраля 2008 г.

Отчет о прибылях и убытках за 2007 г.		Коды
Форма N2	по ОКАТО	45286596000
Дата (год, месяц, число)		
Организация ОАО "НК"Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70.74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ	47
	ОКОГУ	41114
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКФС	12

Наименование показателя	Код стр	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I Доходы и расходы по обычным видам деятельности	10	816 303 533	589 010 932
Выручка(нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)"			
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	20	(475 207 650)	(405 941 469)
Валовая прибыль	29	341 095 883	183 069 463
Коммерческие расходы	30	(76 274 594)	(61 872 851)
Управленческие расходы	40	(9 549 537)	(7 061 156)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	50	255 271 752	114 135 456
II Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	954 562	1 792 564
Проценты к уплате	70	(26 244 523)	(20 889 057)
Доходы от участия в других организациях	80	1 000 938	4 065 400
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	90	39 690 002	12 537 498
Расходы от продажи и ином выбытии прочего имущества	100	(39 617 819)	(12 854 459)
Налоговые платежи	110	(2 728 859)	(1 298 817)
Иные прочие доходы	120	57 250 982	175 923 793
Иные прочие расходы	130	(43 236 674)	(14 487 093)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100-110+120-130))"	140	242 340 361	258 925 285
Отложенные налоговые активы	150	1 107 189	68 367
Отложенные налоговые обязательства	151	(3 235 220)	(2 287 970)
Налог на прибыль и аналог обязат платежи	152	(78 190 660)	(44 810 571)

Наименование показателя	Код стр	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	162 021 670	211 895 111
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161		41
Сумма прибыли измененная в результате изменения Устава	162		1 321 464
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161+170-180))	190	162 021 670	213 216 616
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства(активы)	201	-27 001 144	14 394 327
Базовая прибыль(убыток) на акцию	202	15,29	20,12
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код стр	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	204	1 526 977 474	(1 523 498 171)	764 614 401	(765 100 276)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	205	39 204 291	(18 926 397)	30 435 324	(7 816 675)
Банковские услуги	206		(1 785 568)		(1 223 457)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном периоде	207	1 008 239	(2 411 693)	681 290	1 677 510
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	208	56 608	(11 367 794)	141 039 966	(275 494)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей,					
по которым истек срок исковой давности"	209	1 052 896	(303 160)	893	(48 764)

Вице-президент С.И.Макаров
Первый зам.главного бухгалтера Н.Н.Вовк
15 февраля 2008 г.

Отчет об изменениях капитала за 2007 г.

		КОДЫ		
		Форма № 3 по ОКУД 0710003		
		Дата (год, месяц, число)		
Организация	ОАО "НК "Роснефть"	по ОКПО 00044428		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7706107510		
Вид деятельности	Промышленность	по ОКВЭД 11.10,11.23,20.11.10.20.63 40 60 30.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности		ОАО		
		по ОКOPФ/ ОКФС	47	12
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ 384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2006 г. (предыдущий год)	3010	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
Изменения в учетной политике	3011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	3013	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
Результат от пересчета иностранных валют	3014	X		X	X	
Чистая прибыль	3015	X	X	X	213 216 616	213 216 616
Дивиденды	3016	X	X	X	(11 335 500)	(11 335 500)
Отчисления в резервный фонд	3017	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3018	15 060	85 035 350			85 050 410
дополнительного выпуска акций	3019	15 060	X	X	X	15 060
увеличения номинальной стоимости акций	3020		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3021		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3022	X	26 929 807	X	X	26 929 807

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Достройка, дооборудование, реконструкция	3023	X		X	X	
Нераспр. Прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3024	X		X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажной и номинальной ценой акций	3025	X	58 105 543	X	X	58 105 543
Прочие источники эмиссионного дохода	3026	X		XX	X	
прочие увелечения	3027			X		
Уменьшение величины капитала за счет:	3028		(123 515 241)	(1 321 464)	(96 270 127)	(221 106 832)
уменьшения номинала акций	3029		X	X	X	
уменьшения количества акций	3030		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3031		X	X	(96 270 127)	(96 270 127)
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3032	X		X	X	
доценка по списанным ОС	3033	X	(41)	X	X	(41)
увеличение УК	3034	X		X	X	
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3035	X		X	X	
Покрытие убытков	3036	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3037	X	X	X		
прочие уменьшения	3038		(123 515 200)	(1 321 464)		(124 836 664)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3039	105 982	113 276 400	5 299	174 575 736	287 963 417
2007 г. (отчетный год)	3040	X	X	X		
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	3041	X		X		
Отражение финансового результата от переоценки в УЕ в переходный период	3042	X			261 558	261 558

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	3043	105 982	113 276 400	5 299	174 837 294	288 224 975
Результат от пересчета иностранных валют	3044	X		X	X	
Чистая прибыль	3045	X	X	X	162 021 670	162 021 670
Дивиденды	3046	X	X	X	(14 095 576)	(14 095 576)
Отчисления в резервный фонд	3047	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3048				14	14
дополнительного выпуска акций	3049		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3050		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3051		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3052			X	X	
Достройка, дооборудование, реконструкция	3053			X	X	
Нераспр. Прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3054			X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажной и номинальной ценой акций	3055			X	X	
Прочие источники эмиссионного дохода	3056			X	X	
прочие увеличения	3057			X	14	14
	3058					
Уменьшение величины капитала за счет:	3059		(14)			(14)
уменьшения номинала акций	3060		X	X	X	
уменьшения количества акций	3061		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3062		X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3063	X		X	X	
дооценка по списанным ОС	3064	X	(14)	X	X	(14)
увеличение УК	3065	X		X	X	

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3066	X		X	X	
Покрытие убытков	3067	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3068	X	X	X		
На инвестирование, производственное и социальное развитие	3069					
	3070					
Остаток на 31 декабря отчетного года	3071	105 982	113 276 386	5 299	322 763 402	436 151 069

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: Резервный фонд	3072				
(наименование резерва) данные предыдущего года					
данные отчетного года	3073				
(наименование резерва) данные предыдущего года	3074				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами Резервный фонд	3076	1 326 763		1 321 464	5 299
(наименование резерва) данные предыдущего года					
данные отчетного года	3077	5 299			5 299
Оценочные резервы: данные предыдущего года	3078	234 286	427 522	295 340	366 468
данные отчетного года	3079	366 468	959 600	430 468	895 600
Резервы предстоящих расходов: данные предыдущего года	3080		850 239	850 239	
данные отчетного года	3081		1 366 355	1 154 209	212 146

Справки					
Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	3082	288 228 532		436 154 588	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	3083				
в том числе:	3084				
	3085				
	3086				
капитальные вложе- ния во внеоборотные активы	3087				
в том числе:	3088				
	3089				
	3090				

Вице-президент С.И.Макаров
Первый зам.главного бухгалтера Н.Н.Вовк
15 февраля 2008 г.

Отчет о движении денежных средств за 2007 г.

Организация	ОАО "НК "Роснефть"
Вид деятельности	Промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности	Отк. акционерное общество
Единица измерения:	тыс.руб.

	Коды
Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	
по ОКПО	00044428
ИНН	7706107510
по ОКВЭД	11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70.74.14
по ОКОПФ	47
ОКФС	12
по ОКЕИ	384

Показатель	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	стр.		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	3 503 315	13 710 194
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление — всего: в том числе	4020	2 963 570 551	1 707 632 656
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4210	1 104 975 956	884 225 026
Прочие доходы	4030	1 858 594 595	823 407 630
Денежные средства, направленные — всего: в том числе	4040	(2 640 235 448)	(1 695 961 457)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(736 044 541)	(1 524 099 466)
на оплату труда	4060	(3 633 816)	(2 995 400)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(35 611 045)	(28 594 553)
на расчеты по налогам и сборам	4080	(293 066 097)	(112 869 390)
на прочие расходы	4085	(1 571 879 949)	(27 402 648)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	323 335 103	11 671 199
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности — всего: в том числе	4110	2 344 337 625	870 013 627
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	947 038	2 810 348
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	2 215 672 211	818 700 248
Полученные дивиденды	4130	963 211	1 676 915
Полученные проценты	4140	849 318	935 789
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	109 672 674	45 639 640
прочие	4151	16 233 173	250 687

Показатель	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	стр.		
1	2	3	4
Направлено по инвестиционной деятельности — всего:	4052	(2 776 804 699)	(989 011 368)
Приобретение дочерних организаций	4160	(28 456 285)	(5 749 449)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(95 755 222)	(43 295 661)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(2 212 994 241)	(816 590 381)
Займы, предоставленные другим организациям	4190	(438 594 990)	(123 375 877)
Прочие перечисления	4191	(1 003 961)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(432 467 074)	(118 997 741)
Получено по финансовой деятельности — всего:	4210	801 106 705	474 422 659
в том числе			
Поступления от эмиссии	4220		58 108 394
Поступления от займов, предоставленных другими организациями	4230	113 077 337	40 390 706
Поступления от кредитов, предоставленных другими организациями	4250	687 864 368	373 645 028
прочие поступления	4260	165 000	2 278 531
По финансовой деятельности выбыло — всего:	4280	(689 468 946)	(377 302 915)
в том числе			
погашение займов (без процентов)	4290	(46 280 083)	(22 832 156)
погашение кредитов (без процентов)	4300	(631 626 341)	(341 824 705)
погашение обязательств по фин. аренде	4310		
прочие	4340	(11 562 522)	(12 646 054)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4350	111 637 759	97 119 744
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		2 505 788	(10 206 798)
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4010	6 009 103	3 503 396
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4010	(53 666)	(610 409)

Вице-президент С.И.Макаров
Первый зам.главного бухгалтера Н.Н.Вовк
15 февраля 2008 г.

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2007 г.			КОДЫ	
		Форма № 5 по ОКУД	0710005	
		Дата (год, месяц, число)		
Организация	ОАО "НК "Роснефть"	по ОКПО	00044428	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706107510	
Вид деятельности	Промышленность	по ОКВЭД	11.10, 11.23, 20.11.10.20.63 40 60 30.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47	12
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) в том числе:	5100	470	1 807	(265)	2 012
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	406	4	(265)	145
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	64	1 803		1 867
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	3 762 207	1 067	(48)	3 763 226

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего в том числе:	5109	297 362	445 268
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5110	9	110
организационные расходы	5111		

Основные средства					
Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	15 780 331	5 423 641	(700 765)	20 503 207
Сооружения и передаточные устройства	5114	165 259 941	55 306 219	(420 696)	220 145 464
Машины и оборудование	5115	24 417 368	9 488 273	(788 560)	33 117 081
Транспортные средства	5116	3 553 538	370 116	(78 600)	3 845 054
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	596 646	189 480	(25 125)	761 001
Рабочий скот	5118		()		
Продуктивный скот	5119		()		
Многолетние насаждения	5120		()		
Другие виды основных средств	5121	59 463	18 730	(6 338)	71 855
Земельные участки и объекты природопользования	5122	157 063	305 328	(670)	461 721
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123		()		
Итого	5124	209 824 350	71 101 787	(2 020 754)	278 905 383

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	5125	67 698 170	82 101 262
в том числе:	5126	55 716 009	68 103 266
зданий и сооружений			
машин, оборудования, транспортных средств	5127	11 619 544	13 567 918
других	5128	362 617	430 078
Передано в аренду объектов основных средств — всего	5129	172 759 673	241 612 215
в том числе:	5130	11 762 817	15 382 030
здания			
сооружения	5131	140 578 929	198 118 907
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	11 695 829	12 504 640
Получено объектов основных средств в аренду — всего	5133	8 699 718	10 265 073
в том числе:			
лизинг			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	45 945 989	12 665 958
Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4

Показатель		На начало отчетного	На конец отчетного
наименование	код	года	периода
1	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного	На конец отчетного
	2	года	периода
	5138	3	4
		1 123 042	4 463 493

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного
наименование	код	года			периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139		()		
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140		()		
Прочие	5141		()		
Итого	5142		()		
	код	На начало отчетного	На конец отчетного		
1	2	года	периода		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	5144			()	
в том числе:		20 531	13 347	(20 531)	13 347
				()	
				()	
Справочно.			код	На начало отчетного	На конец отчетного
			2	года	года
			5145	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам				20 531	13 347

	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	5146	20 531	

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	5147	30 212 126	10 262 441	(4 957 012)	35 517 555
в том числе:				()	
геологоразведочные работы		4 506 932	8 238 859	(4 470 137)	8 275 654
геологоразведочные активы		25 705 194	2 023 582	(486 875)	27 241 901
			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно.			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			5148	4 506 932	8 275 654
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			5149		820 368

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование					
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) — всего	5150	60 084 112	97 914 984		102 401
в том числе дочерних	50 566 071	88 479 957			
зависимых обществ	51511	8 912 362	9 116 450		
прочих организаций	51512	605 679	318 577		102 401
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152	3 369	1 013		

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало от- четного года	на конец отчетного периода	на начало от- четного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
в том числе процентные		3 369	1 013		
беспроцентные					
Ценные бумаги других орга- низаций – всего	5153	4 260 406	119 098	1 398 858	2 169 231
в том числе облигации	51541	2 678 185			
векселя	51542	1 582 221	119 098	1 398 858	2 169 231
Предоставленные займы	5155	81 949 422	398 516 600	9 401 167	19 808 239
Депозитные вклады	5156			1 448 210	9 257 760
Вклады в совместную дея- тельность	51561	487 891	487 891		
Прочие	5157			16 146 865	3 531 848
Итого	5158	146 785 200	497 039 586	28 395 100	34 869 479
Из общей суммы финансо- вые вложения, имеющие те- кущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (скла- дочные) капиталы других организаций – всего	5159	482 357			
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160				
Государственные и муници- пальные ценные бумаги	5161				
Ценные бумаги других орга- низаций – всего	5162	2 678 185			
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163	2 678 185			
Прочие	5164				
Итого	5165	3 160 542			
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыноч- ную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166	(16 536)			
По долговым ценным бума- гам разница между перво- начальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5167				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:	5168	331 200 906	208 285 452
краткосрочная – всего			
в том числе:	5169	65 372 339	83 994 113
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5170	11 107 135	22 468 586
прочая	5171	254 721 432	101 822 753
долгосрочная – всего	5172	439 704	590 202
в том числе:	5173		
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5174		
прочая	5175	439 704	590 202
Итого	5176	331 640 610	208 875 654
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	5177	141 004 746	293 743 338
в том числе:	5178	18 087 593	31 241 084
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
авансы полученные	5179	5 849 546	7 341 321
расчеты по налогам и сборам	5180	46 429 011	40 594 982
кредиты	5181	35 554 715	105 205 063
займы	5182	3 236 130	75 959 252
прочая	5183	31 847 751	33 401 636
долгосрочная – всего	5184	317 624 903	328 396 368
в том числе:	5185	278 735 895	248 367 252
кредиты			
займы	5186	38 781 676	37 600 132
прочая		107 332	42 428 984
Итого	5187	458 629 649	622 139 706

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	367 877 929	225 083 148
Затраты на оплату труда	5189	2 682 056	2 453 405
Отчисления на социальные нужды	5190	192 757	157 589
Амортизация	5191	15 475 096	5 648 374
Прочие затраты	5192	174 803 943	63 962 362
Итого по элементам затрат	5193	561 031 781	297 304 878
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):	5194	2 466 367	85 895
незавершенного производства			
расходов будущих периодов	5195	293 103	237 381
резервов предстоящих расходов	5196	(212 145)	

Обеспечения			
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные – всего	5197	113 105 089	476 664 167
в том числе: векселя	5198	113 086 017	476 645 095
Имущество, находящееся в залоге	5199		
из него:	5200		
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5201		
прочее	5202		
Выданные – всего	5203	44 626 596	272 466 591
в том числе: векселя	5204	13 893 824	6 000
Имущество, переданное в залог	5205		
из него:	5206		
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5207		
прочее	5208		

Государственная помощь					
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	5209				
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты – всего	5210				

Вице-президент С.И.Макаров
Первый зам.главного бухгалтера Н.Н.Вовк
15 февраля 2008 г.

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г.

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее Общество) за 2007 г., подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1. Организация и сферы деятельности

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» учреждена как открытое акционерное общество 07.12.1995 путем преобразования государственного предприятия «Роснефть». Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением 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 01.04.1995 г. и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29.09.1995 г. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

Юридический адрес Общества

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Состав Совета директоров Компании

1. Сечин Игорь Иванович	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – Помощник Президента Российской Федерации, Председатель Совета директоров
2. Андросов Кирилл Геннадьевич	Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации
3. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть»
4. Костин Андрей Леонидович	Президент – Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
5. Нарышкин Сергей Евгеньевич	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации
6. Некипелов Александр Дмитриевич	Вице-президент Российской академии наук
7. Никитин Глеб Сергеевич	Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом
8. Реус Андрей Георгиевич	Генеральный директор ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»
9. Ханс Йорг Рудлофф	Председатель Правления Банка Барклайз Капитал

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол б/н от 30.06.2007 г.) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., которое было выплачено в 2007 г.:

Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;
Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс.
долл. США;

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

Рудлоффу Хансу-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Состав Ревизионной комиссии Компании:	
1. Кобзев Андрей Николаевич	Начальник отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике
2. Оселедько Виктория Владимировна	Заместитель директора Департамента Минпромэнерго России
3. Писарев Юрий Борисович	Руководитель Контрольно-ревизионного управления ОАО «НК «Роснефть»
4. Радькова Наталия Владимировна	Начальник отдела бухгалтерского учета и отчетности Департамента бюджетной политики и финансов Минпромэнерго России
5. Феодосьев Лев Владимирович	Руководитель Департамента ОАО «НОВАТЭК»
Исполнительный орган Общества:	
1. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть»
В состав Правления Общества входят:	
1. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент, Председатель Правления
2. Барановский Анатолий Иванович	Вице-президент
3. Землюк Степан Васильевич	Вице-президент
4. Караганов Сергей Васильевич	Вице-президент
5. Кудряшов Сергей Иванович	Первый Вице-президент
6. Ким Сун Не	Главный бухгалтер
7. Турсунов Ризо Шарипович	Вице-президент
8. О'Браен Питер Ллойд	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице — президента ОАО «НК «Роснефть»

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Данные об исполнительных и контрольных органах приведены по состоянию на дату подписания бухгалтерской отчетности за 2007 г.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2007 г. владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись: владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом, владельцем 1 000 000 000 обыкновенных

акции ОАО «НК «Роснефть», составляющими 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ООО «РН-Развитие», номинальным держателем 1 210 564 190 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 11,42 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации, номинальным держателем 228 681 153 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 2,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»,

владельцами и номинальными держателями 129 897 224 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 1,22 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций, владельцами 63 218 866 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,60 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

Описание деятельности

Основными видами деятельности Общества являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти и производство нефтепродуктов;
- Реализация нефти, газа, газового конденсата и нефтепродуктов;

- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Общество получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой 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 Общество подвержено соответствующему валютному риску, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть.

Перечень дочерних и зависимых предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних и зависимых обществ, входящих в состав Компании с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2007 г. приведен в таблице:

Наименование организации		Доля участия Компании	
	% в УК	% в УК	% голосующих акций
Нефтедобывающие предприятия			
1.	ООО «РН-Северная нефть»	100,00	
2.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	100,00	
3.	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	100,00	
4.	ООО «РН-Пурнефтегаз»	100,00	
5.	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	100,00	
6.	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	100,00	
7.	ЗАО «Комсомольскнефть»	100,00	100,00
8.	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	68,70	91,60
9.	ОАО «Грознефтегаз»	51,00	51,00
10.	ООО «Компания Полярное Сияние»	50,00	
11.	ОАО «Дагнефтегаз»	40,00	40,00
12.	ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	25,94
Нефтеперерабатывающие предприятия			
13.	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	100,00	
14.	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100,00	
15.	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	65,42	87,23
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
16.	ООО «РН-Находканефтепродукт»	100,00	
17.	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	100,00	

Наименование организации		Доля участия Компании	
	% в УК	% в УК	% голосующих акций
18.	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	100,00	
19.	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	100,00	
20.	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	100,00	100,00
21.	ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»	97,51	97,51
22.	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	89,50	96,61
23.	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	88,66	92,91
24.	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	83,32	90,33
25.	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	85,99	87,46
26.	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	66,67	86,97
27.	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	64,18	78,59
28.	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	49,52	66,03
29.	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	45,38	60,51
30.	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	38,00	50,67
31.	ООО «Ю-Кубань»	49,00	
Прочие организации			
Группа сахалинских проектов			
32.	ЗАО «Сахалинские Проекты»	100,00	100,00
33.	ЗАО «Востокшельф»	100,00	100,00
34.	«West Kamchatka Holding B.V.»	60,00	60,00
35.	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	100,00	
36.	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
37.	ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
38.	ЗАО «РН-Астра»	100,00	100,00
39.	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	99,00	
40.	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	99,00	
41.	ОАО «Роснефть-Сахалин»	55,00	55,00
Управление зарубежными проектами			
42.	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд»	100,00	100,00
43.	ООО «РН-Казахстан»	99,996	
44.	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	51,00	51,00
Группа сервисных предприятий			
45.	ООО «РН-Бурение»	100,00	
46.	ООО «РН-Энерго»	100,00	
47.	ООО «Дубининское»	100,00	
48.	ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»	100,00	100,00
49.	ООО «РН-Информ»	100,00	
50.	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
51.	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
52.	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
Группа финансовых институтов			
53.	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
54.	ООО «Охабанк»	33,40	

Наименование организации		Доля участия Компании	
	% в УК	% в УК	% голосующих акций
Группа Наука			
55.	ООО «СахалинНИПИморнефть»	100,00	
56.	ООО «РН-УфаниПИнефть»	100,00	
57.	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	100,00	
Группа логистики и транспорта			
58.	ООО «РН-Трейд»	99,9999	
59.	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	51,00
60.	ОАО «Московская газовая компания»	50,00	50,00
61.	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	
62.	ОАО «Дальтрансгаз»	25,00	25,00
Группа прочих организаций			
63.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
64.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
65.	ЗАО «Ордалия 2000»	100,00	100,00
66.	ООО «ФТТ Сервис»	100,00	
67.	ООО ЧОП «СКБ»	100,00	
68.	ООО «Учет и отчетность»	100,00	
69.	ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	91,04
70.	ООО «Восток-Энерджи»	51,00	
71.	ООО «Пурсатком»	49,00	
72.	ЗАО «Росшельф»	26,42	26,42
73.	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00	25,00
74.	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00	25,00
75.	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,50	
76.	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
77.	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	
78.	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00
79.	ООО «Каспойл»	75,10	
80.	ОАО «ВАРУСТ»	60,25	60,25

2. Производственные показатели

В 2007 г. Обществом добыто 80 558 тыс. тонн нефти, что на 59 245 тыс. тонн или в 3,8 раза больше по сравнению с прошлым годом. Причиной такого роста является передача лицензий на добычу углеводородного сырья на месторождениях присоединенных дочерних обществ после консолидации с 1 октября 2006 г.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2007 г. увеличилась по сравне-

нию с 2006 г. на 227 292,6 млн рублей, рост показателя составил 138,6%.

По итогам 2007 г. прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 255 271,75 млн рублей. По отношению к уровню 2006 г. (114 135,45 млн рублей) рост показателя составил 123,7%.

Общий объем первичной переработки нефти Общества на российских нефтеперерабатывающих заводах в 2007 г. составил 34,4 млн тонн, в том числе на собственных заводах (включая мини НПЗ) было пе-

переработано 25,4 млн тонн, на прочих нефтеперерабатывающих заводах – 9 млн тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с 2006 г. на 144,5%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 31,75 млн тонн, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 16,82 млн тонн, что превышает показатели 2006 г. на 43% и 26,95% соответственно. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации сбытовым дочерним обществам увеличился с 9 млн тонн в 2006 г. до 14,92 млн тонн в 2007 г. – рост 65,8%. Общий объем реализации сбытовым дочерним обществам составил 8,85 млн тонн (155,3 % к уровню 2006 г.).

В 2007 г. Обществом была приобретена 1 новая лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Преображенского участка на территории Катангского района Иркутской области.

По итогам работы за 2007 г. среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 252 человек.

3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Нормативная база подготовки отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и по-

ложениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества.

Изменение вступительных остатков баланса

В целях сопоставимости показателей, а также в соответствии с изменениями ПБУ 3/2006 внесена корректировка вступительных остатков баланса, в т.ч.

- В соответствии с Учетной политикой Общества авансы, выданные под капитальное строительство, отражаются по стр.130 баланса «Незавершенное строительство» (уменьшена сумма по стр. 240).
- В соответствии с Учетной политикой суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе Общества развернуто (стр.145, 515).
- Изменения остатков по стр. 240, 620 произведены в соответствии с изменениями ПБУ 03/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», вступившими в силу с 01.01.2007 г. в части суммовых разниц по переоценке обязательств в условных единицах, а также по стр. 460 в части изменения финансового результата от переоценки в переходный период.

По стр. 910 изменение остатков произведено в части отражения арендованных земельных участков в сумме установленной согласно оценке по договорам аренды.

актив	на 31.12.06	изменения	на 01.01.07
130 незавершенное строительство	33 316 382	+ 1 644 657	34 961 039
145 отложенные налоговые активы	0	+ 294 569	294 569
240 дебиторская задолженность, в т.ч.	332 310 966	— 1 644 657 + 251 428	330 917 737
ВСЕГО		+ 545 997	
пассив			
460 нераспределенная прибыль прошлых лет	174 575 736	+ 261 558	174 837 294
515 отложенные налоговые обязательства	2 376 146	+ 294 569	2 670 715
620 кредиторская задолженность, в т.ч.	98 981 852	— 10 130	98 971 722
621 поставщики и подрядчики	18 087 980	— 387	18 087 593
628 прочие кредиторы	34 341 333	— 9 743	34 331 590
ВСЕГО		+ 545 997	
забалансовые счета			
910 Арендованные основные средства	91 809	+ 8 607 909	8 699 718

4. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 № 60н:

- допущения имущественной обособленности (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 2007 г.:

1. В составе основных средств учитываются активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 г. № 26н (в редакции от 27.11.2006), основные средства в 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 начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по кото-

рым 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 м пробега. По объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, амортизация начислялась в полном размере в момент принятия объектов к учету, после 01.01.2006 амортизация начисляется линейным способом.

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.2000 г. № 91н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

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).

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.

6. 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.

7. 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».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

9. Переоценка акций, обращающихся на организованном рынке, по текущей рыночной стоимости производится на конец отчетного года с отнесением результатов переоценки на статью добавочного капитала в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

10. Геологоразведочные активы (права пользования недрами, результаты геологоразведочных работ, технологические проектные документы) учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, 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.

11. 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.

12. Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития

производства и получения экономической выгоды в виде дивидендов, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2008 г.

При погашении дебиторской задолженности, под которую ранее был сформирован резерв, сумма резерва корректируется по состоянию на последнее число месяца, в котором была погашена соответствующая дебиторская задолженность. В учетной политике на 2007 г. было предусмотрено списание части резерва на финансовые результаты в конце отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, если этот резерв в какой-либо части не будет использован вследствие того, что задолженность перестает быть сомнительной.

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

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.

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 линейным способом, исходя из установленных сроков полезного использования. Сроки полезного использования объектов основных средств определяются при принятии объектов к бухгалтерскому учету на основании Постановления

Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 и по основным группам основных средств составляют:

Здания	от 30 до 100 лет.
Сооружения	от 10 до 15 лет;
Машины и оборудование	от 5 до 7 лет.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением

времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования и др.). По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007, амортизация не начисляется, за исключением случаев использования объектов жилищного фонда для извлечения дохода. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет с 01.01.2007 амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

Группы объектов ОС	тыс. руб.			
	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.07	Амортизация на 01.01.07	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.07	Амортизация на 31.12.07
Здания	15 780 331	3 368 823	20 503 207	4 243 998
Сооружения и передаточные устройства	165 259 941	52 347 186	220 145 464	63 859 268
Машины, оборудование, транспортные средства	27 970 906	11 619 544	36 962 135	13 567 918
Производственный и хозяйственный инвентарь	596 646	346 455	761 001	409 972
Прочие виды ОС	216 526	16 162	533 576	20 106
Итого	209 824 350	67 698 170	278 905 383	82 101 262

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 г. составила 278 905 млн рублей и увеличилась по сравнению с 2006 г. за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 71 102 млн рублей.

В 2007 г. выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 67 827 млн рублей без учета НДС. Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего

монтажа, не входящего в смету строек, объектов незавершенного капитального строительства и основных средств составил 10 903 млн рублей без учета НДС (в том числе стоимость приобретенных объектов незавершенного капитального строительства — 3 035 млн рублей).

Незавершенное капитальное строительство отражено в бухгалтерском учете в разрезе объектов по видам затрат.

Вид затрат	тыс. руб.	
	Сальдо на 01.01.2007	Сальдо на 31.12.2007
Оборудование к установке, требующее и не требующее монтажа, входящее и не входящее в сметы строек	463 216	389 305
Незавершенное капитальное строительство	32 750 864	40 298 904

тыс. руб.		
Вид затрат	Сальдо на 01.01.2007	Сальдо на 31.12.2007
Объекты, законченные капитальным строительством, фактически не эксплуатируемые	6 095	133 685
Приобретение земельных участков и нематериальных активов	597	725
Авансы выданные	1 740 267	4 986 044
Итого	34 961 039	45 808 663

6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочее.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском

учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния, пригодного для эксплуатации. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

тыс. руб.				
Группы объектов НМА	Первоначальная стоимость на 01.01.07г.	Амортизация на 01.01.07г.	Первоначальная стоимость на 31.12.07г.	Амортизация на 31.12.07г.
Лицензии на право пользования недрами	3 761 503	296 626	3 762 522	444 455
Товарный знак	64	9	1867	19
Прочие	1 110	727	849	794
Итого	3 762 677	297 362	3 765 238	445 268

Увеличение стоимости нематериальных активов в основном произошло в результате приобретения товарных знаков.

7. Материально – производственные запасы

Состав запасов по Обществу приведен в таблице:

тыс. руб.		
Вид запасов	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Сырье и материалы	1 181 928	3 807 621
Затраты в незавершенном производстве	344 817	2 811 184
Готовая продукция	8 023 997	13 077 581
Товары отгруженные	1 189 257	2 997 472
Расходы будущих периодов	1 984 459	2 277 562
Всего	12 724 458	24 971 420

Материалы, топливо, запасные части, и другие материальные ресурсы отражены в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражались по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся 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 Общества.

Увеличение стоимости запасов в основном произошло в результате увеличения объемов переработки нефти. В конце 2007 г., ежемесячная переработка углеводородного сырья ОАО «НК «Роснефть» увеличилась в среднем в 1,5 раза, что и привело к увеличению запасов в сравнении с началом отчетного года.

8. Финансовые вложения

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2007 г. составляет 496 516 832 тыс. рублей, в т.ч.:

Вид вложений	тыс. руб.	
	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Паи и акции предприятий	60 070 187	97 797 671
Предоставленные займы	81 880 047	398 111 159
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам	79 047 746	395 174 534
Прочие	4 751 666	608 002
в т.ч. беспроцентные векселя	427 188	119 098
Всего	146 701 900	496 516 832

Увеличение финансовых вложений произошло за счет приобретения новых активов и увеличения доли ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ на 27 953,3 млн рублей, отражения на балансе по решению Суда на основа-

нии универсального правопреемства ОАО «НК «Роснефть» 100% доли в уставном капитале ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» на сумму 9 952, 1 млн рублей, а также предоставления займа ООО «Нефть-Актив» для приобретения активов в сумме 289 532 млн рублей.

Были приобретены и созданы следующие активы:

приобретены:		
Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
Доля в уставном капитале ООО «Дубининское»	100	26 015 000
Акции ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	771 308,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,5	363 732,4
Акции ЗАО «Ванкорнефть»	0,84	302 560
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-КубанскоеУТТ»	0,83	2 884,7
Доля в уставном капитале ООО «ФТТ Сервис»	100	2 324,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Минеральный»	1	1 189,6
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-Ремонт»	0,34	860,4
Акции ЗАО «Ордалия 2000»	100	819,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Изумрудный»	1	422,3
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-СТС»	0,78	346,8
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-Питание сервис»	1	138,9
Доля в уставном капитале ООО «РН-Энерго»	100	43

приобретены:

Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
Доля в уставном капитале ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	1	1
Акции ОАО «Куйбышевнефтеоргсинтез»	0,002	0,3
Доля в уставном капитале ООО «Учет и отчетность»	100	0,0003
Акции ЗАО «Русь»	90,07	0,0001
Доля в уставном капитале ООО ЧОП «Служба корпоративной безопасности»	100	0,0001

созданы:

Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
ООО «РН-Информ»	100	10 000
ООО «ТК «Бургас-Александропулос»	33,33	3 033,03
ООО «РН-Сервис»:		
по состоянию на 30.06.2007г.	100	10
по состоянию на 31.12.2007г.	0,0059	10

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» увеличение фактических вложений на 201 372 126,00 рублей, увеличения доли не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;

ОАО «РН-Ставрополье» увеличение фактических вложений на 5 200 638,64 рублей, увеличение доли на 2,21% до 100%;

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» увеличение фактических вложений на 989 669 595,00 рублей, доля не изменилась (100% дочернее предприятие);

ООО «РН-Кайганнефтегаз» увеличение фактических вложений на 445,40 рублей, увеличение доли на 0,004% до 100%.

В отчетном году проданы пакеты акций (долей в уставном капитале):

ЗАО «Роснефтетранс» – 10 %, ООО «Венинефть» – 99,0 %; ОАО «АНТЭК-Ивест» – 16,53 %;

ОАО «КНГ-машзаводсервис» – 96,67%; ООО СК «Нефтеполис» – 14,90 %.

В 2007 г. были ликвидированы следующие общества: ЗАО «Русь», ООО «Роснефтетранс»,

ООО «Байкалфинансгрупп», ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть», ЗАО «Сибста».

Вложения в Российские проекты

В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

Значительным проектом, в котором ОАО «НК «Роснефть» участвует с конца 2005 г., является проект «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 62,7%) и Администрацией Иркутской области (доля участия 11,29%). Финансирование долевого участия в проекте в 2007 г. осуществлялось по договору займа, предоставляемого Роснефть-Интернейшл Лимитед. Сумма займа – 2 317,51 млн рублей. В 2007 г. на Верхнечонском месторождении сдана в эксплуатацию 1 очередь автодороги до Талаканского месторождения, начаты работы по строительству нефтепровода и головных насосных сооружений, закончено строительство 14 эксплуатационных скважин, две скважины в бурении. На месторождении продолжаются комплексные работы по обустройству

месторождения и обеспечения начала промышленной добычи нефти с 1 сентября 2008 г.

Проект «Юрубчено-Тохомское месторождение». В мае 2007 г. в рамках конкурсного производства ОАО «НК «Роснефть» приобрело 70,78% акций ОАО «Востсибнефтегаз», которое, в свою очередь, владеет лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородов сроком до 2021 г. на Юрубчено-Тохомском нефтегазоконденсатном месторождении и, практически сразу, приступило к выполнению мероприятий по ускоренному вводу месторождения в разработку. Начаты изыскательские работы на месторождении. Для финансирования долевого участия в проекте ОАО «Востсибнефтегаз» был предоставлен займ Роснефть-Интернейшнл Лимитед в размере 710,82 млн рублей.

«Северо – Каспийский» проект. В июле 2007 г. в рамках конкурсного производства ОАО «НК «Роснефть» приобрело 49,892% долевого участия в уставном капитале ООО «Каспийская нефтяная компания» (ООО КНК) -оператора проекта. В 2007 г. на финансирование долевого участия в проекте выдан займ ООО КНК в размере 231,66 млн руб. Осуществляется строительство специального плавучего основания (СПО) понтонного типа для использования установки МБУ – 160 при строительстве поисково-оценочной скважины Западно-Ракушечная – 1 в 2008 г. Проводились подготовительные работы к бурению в 2008 г. на структурах Западно– Ракушечной и Укатной.

По проекту «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря» в 2007 г. было завершено разведочное бурение с берега наклонной скважины на частично находящейся в море перспективной структуре Новая (забой на 3840 м), начатое в 2006 г. Получен приток легкой нефти с дебитом около 170 т/сут и газовым фактором около 700 куб.м/т. Завершена консервация скважины и вывоз основного оборудования в связи с необходимостью решения вопросов получения разрешения на добычу углеводородов. Проект осваивается с 2003 г. совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия – 42,5% (у Администрации Краснодарского края – 15 %.). В 2007 г. на финансирование проекта направлено 250,69 млн руб., из них на предоставление займов ООО «НК «Приазовнефть» в размере 243,98 млн руб. и 6,71 млн руб. ООО «РН-Бурение».

По проекту «Сахалин-3» (Венинский блок) выполнена программа работ 2007 г. Осуществлены работы по сбору данных ЗД на Венинской группе структур в рамках подготовки к бурению в 2008 г. Осуществлен анализ результатов бурения скважины Южно-Айяшская № 1, подготовлен финальный отчет по результатам бурения в 2006 г. Объем финансирования своей доли участия в проекте, осуществляемый путем выдачи займов, – 176,04 млн руб.

Кроме того, долгосрочные займы выдаются на финансирование таких проектов, как «Западно-Черноморский участок, Вал Шатского», «Затраты на содержание СП «КННК» (по освоению Западно-Чонского и Верхнеичерского участков Иркутской области), проекта «Инзернефть». Сумма инвестиций в 2007 г. составила 46,92 млн руб.

Вложения в Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Казахстана», расположенных на территории Казахстана, а также проекта «Шельф Туркмении, блоки 29-31», расположенного на территории Туркмении ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г. предоставила дочернему обществу ООО «РН-Казахстан» займы в размере 456,59 млн руб. Из них 451,44 млнрублей направлено на финансирование проектов на территории Казахстана и 5,15 млнруб. на финансирование проекта на территории Туркмении.

По проекту «Адайский блок в Казахстане» в рамках пробной эксплуатации за 2007 г. добыто 22 568 тонн нефти (доля ОАО «НК «Роснефть» 11 284 тонн нефти). Завершена переобработка сейсмики 2Д в объеме 935 пог.км.

По проекту «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» завершена обработка, переобработка и интерпретация всех имеющихся сейсмоматериалов, отработанных в пределах структуры в 1996, 2001, 2006 и 2007 гг., в объеме 4000 пог.км. В пределах контрактной территории выполнено 5700 пог.км. гравимагнитной съемки, завершена их обработка, результаты переданы в ГНГ на комплексную интерпретацию. Проведена электроразведка методом ДНМЭ на площади 1000 пог.км. результаты обработки также переданы в ГНГ на комплексирование. Завершены работы по I-IV этапам ком-

плексной интерпретации всех имеющихся геолого-геофизических материалов с целью выдачи точки заложения разведочной скважины № 2 в феврале 2008 г.

ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте «Шельф Туркмении, блоки 29-31» с 2004 г. с 37% долей участия совместно с ЗАО «Зарубежнефть» (26%) и МГК «ИТЕРА» (37%). В 2007 г. возобновлены переговоры с Государственным Агентством по управлению и использованию углеводородных ресурсов при Президенте Туркменистана по тексту ДРП на морские блоки 29-31, также направлена заявка туркменской стороне на получение лицензии на геологическое изучение блоков 21-22 на шельфе Каспийского моря.

В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 г. в проекте «Блок 245-юг, Алжир» (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть – Стройтрансгаз ЛТД», которая работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской народной демо-

кратической республике. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2007 г. был выдан займ «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД» в размере 119,32 млн рублей (4,561 млрд дол.).

В 2007 г. пробурена оконтуривающая скважина ТЕН-2. Проведены все виды каротажей. При освоении скважины с помощью ГРП получен слабый приток газа и конденсата, скважина была ликвидирована 19.03.07. Переданы скорректированные окончательные отчеты об открытиях месторождений Восточный, Западный Такуазет и Северный Тисселит в Сонатрак с учетом всех дополнений. Окончательные отчеты об открытии месторождений Восточный Такуазет, Западный Такуазет, Северный Тисселит переданы в Альнафт для получения лицензий на фазу эксплуатации. Подписано Рамочное Соглашение с «Сонатрак» касательно сбыта газа с месторождения Северный Тисселит.

Стоимость краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2007 г. составляет 34 758 445 тыс. руб.:

Вид вложений	тыс. руб.	
	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Предоставленные займы	9 401 167	19 808 239
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам	9 401 167	19 662 239
Прочие, в т.ч.:	18 993 933	14 950 206
беспроцентные векселя	243 968	214 699
Всего	28 395 100	34 758 445

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений произошло за счет выдачи займа ООО «РН-Развитие» в сумме 7 670,5 млн рублей и КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд» в сумме 2 996,1 млн рублей для покупки активов и пополнения оборотных средств.

9. Кредиты и займы полученные, прочие обязательства, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2007 задолженность по кредитам составила 353 572,3 млн рублей (на 01.01.2007 г. 314 290,6 млн рублей), задолжен-

ность по займам составила 113 559,4 млн рублей (на 01.01.2007 г. 42 017,8 млн рублей), по прочим обязательствам – 45 654,1 млн рублей (на 01.01.2007 г. 3 349,5 млн рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2007 г., были направлены на финансирование деятельности Общества:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

	тыс.руб.			
	Сальдо на 01.01.2007	Получено	Погашено	Сальдо на 31.12.2007
Долгосрочные кредиты	278 735 895	155 538 485	185 907 128	248 367 252
Долгосрочные займы	38 781 676	1 971 416	3 152 960	37 600 132
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	107 332	42 324 983	3 331	42 428 984
задолженность по налогам и сборам (реструктуризир.)	-	42 324 983	-	42 324 983
долгосрочные векселя собственные	107 332	-	3 331	104 001
Краткосрочные кредиты	35 554 715	591 995 362	522 345 014	105 205 063
в т.ч. овердрафты	5 486 687	139 705 718	145 192 405	0
Краткосрочные займы	3 236 130	112 440 886	39 717 764	75 959 252
Краткосрочные векселя собственные	3 242 179	298 984	316 001	3 225 162

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2007 задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Стоимость кредитного портфеля финансовых обязательств ОАО «НК «Роснефть» по средневзвешенной ставке привлечения изменилась по сравнению с 2006 г. с 6,06% до 5,38% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР с 01.01.06 по 31.12.07 снизилась с 5,32% до 4,6%, а средневзвешенная маржа незначительно увеличилась с 0,74% до 0,78 %.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2007 г. составила 272 466,6 млн рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	7,7
Поручительства	92,3

10. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. В нижеследующей таблице

приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2007г.	24,55
2006г.	26,33
2005г.	28,78

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 (внереализационных) доходов и расходов. За 2007 г. сумма положительной курсовой разницы составила 37 842 млн рублей, отрицательной курсовой разницы – 18 811 млн рублей (в 2006 г., соответственно, 30 399 млн рублей и 7 768 млн рублей).

11. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2007 г., составили:

- налог на прибыль – 24%
- налог на добавленную стоимость – 18%.

По состоянию на 31.12.2007 задолженность Общества по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 82 918,4 млн рублей. Увеличение задолженности Общества по сравнению с прошлым годом на 36 489,4 млн руб. произошло:

- на 11 191,0 млн рублей за счет начисления пени в результате отмены налоговым органом приостановки взыскания по присоединенной налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз»;
- на 25 298,4 млн рублей за счет увеличения начисления текущих платежей по НДС, налогу на прибыль и прочих налогов, связанных с ростом объемов производства и реализации, а также цен на экспортируемую продукцию.

Правительством РФ принято 29.12.07 г. постановление о реструктуризации задолженности Общества по налогам, пени и штрафам перед федеральным бюджетом в сумме 42 325,0 млн руб. сроком на 5 лет.

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.

12. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность

	тыс. руб.	
Наименование статьи	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Покупатели и заказчики	65 372 339	83 990 362
Авансы выданные	11 088 036	13 421 284
Прочие дебиторы, в т.ч.:	254 897 066	111 202 195
Всего	331 357 441	208 613 841

Дебиторская задолженность Общества на 01.01.2007 составляла 331 357,4 млн рублей. За 2007 г. задолженность уменьшилась на 122 743,6 млн рублей и составила 208 613,8 млн рублей на 31.12.2007 г. Уменьшение в основном произошло за счет погашения дебиторской задолженности ОАО «НК «ЮКОС» на сумму 263 693,4 млн рублей.

В соответствии с учетной политикой Общество создает резервы по сомнительным долгам. По результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, принимая во внимание финансовое состояние (платежеспособность) должника и оценив вероятность погашения долга, был создан резерв в сумме 261,8 млн рублей, в том числе:

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2007 составила 111 202,2 млн рублей, в т.ч.:

- НДС по экспортным операциям, подлежащий возврату из бюджета, – 47 468,1 млн рублей,
- расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций – 18 298 млн рублей,
- НДС по авансам полученным – 1 111,6 млн рублей.
- приобретение в 2007 г. у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений, – 9 046,9 млн рублей

○ по покупателям и заказчикам в сумме 3,8 млн рублей,

- по авансам выданным 0,4 млн рублей,
- по долгосрочной дебиторской задолженности в сумме 92,7 млн рублей,
- по прочей дебиторской задолженности в сумме 164,9 млн рублей.
- В балансе Общества дебиторская задолженность показана за вычетом созданного резерва.

Кредиторская задолженность

		Тыс. руб.	
Наименование статьи	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.	
Поставщики и подрядчики	18 087 593	31 241 084	
Задолженность перед работниками предприятий	123 398	7 617	
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	46 429 141	40 594 982	
Авансы полученные	5 849 546	7 341 321	
Прочие кредиторы	28 482 044	30 168 857	
Всего	98 971 722	109 353 861	

Кредиторская задолженность Общества на 01.01.2007 составляла 98 971,7 млн рублей. За 2007 г. задолженность увеличилась на 10 382,1 млн рублей и составила 109 353,8 млн рублей на 31.12.2007 г.

Увеличение кредиторской задолженности по сравнению с 31.12.2007 г. в целом произошло за счет увеличения производственных процессов в 2007 г. по сравнению 2006 г.

13. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «НК "Роснефть"» по состоянию на 31.12.07 г. составляет 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка 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 (5% уставного капитала). На 31.12.2007 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5299 тыс. рублей.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2007 г. составляет 113 276,4 млн рублей. Существенных изменений добавочного капитала по отношению к 2006 г. не производилось (на 31.12.2006 г. добавочный капитал составлял 113 276,4 млн рублей).

Нераспределенная прибыль

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2007 составила 160 741,7 млн рублей, на 01.01.2007 г. — 174 837,3 млн рублей. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет начисленных дивидендов за 2006 г. в сумме 14 095,6 млн рублей.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 162 021,7 млн рублей, в том числе прибыль от продаж составила 255 271,8 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли также следующие доходы и расходы:

«Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»

		тыс. руб.	
Наименование статей	2006 г.	2007 г.	
Всего:	12 537 498	39 690 002	
В том числе:			
Выручка от реализации товароматериальных ценностей	36 575	30 257	
Выручка от продажи основных средств	2 451 619	846 049	
Выручка от продажи долгосрочных векселей	571 127	1 501 358	
Выручка от продажи краткосрочных векселей	9 257 606	26 529 690	
Выручка от продажи акций, долей	23 962	696 322	
Выручка от продажи облигаций	-	2 697 667	

«Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»

тыс. руб.		
Наименование статей	2006 г.	2007 г.
Всего:	12 854 459	39 617 819
В том числе:		
Остаточная стоимость проданных основных средств	2 342 244	662 525
Стоимость проданных товароматериальных ценностей	36 394	29 633
Стоимость проданных долгосрочных векселей	571 127	1 498 561
Стоимость проданных краткосрочных векселей	9 166 072	26 182 527
Стоимость проданных акций, долей	7 205	762 640
Стоимость проданных облигаций	-	2 678 185

«Иные прочие доходы»

тыс. руб.		
Наименование статей	2006 г.	2007 г.
Всего:	175 923 793	57 250 982
В том числе:		
Курсовая и суммовая разницы	30 435 324	39 204 291
Акции ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» по решению суда		9 952 145
Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	681 290	1 008 239
Штрафы, пени, неустойки по суду	141 039 966	56 608
Списание кредит. задолженности с истекшим сроком по результатам инвент.	893	1 052 896
Возврат акциза	-	1 094 284

«Иные прочие расходы»

тыс. руб.		
Наименование статей	2006 г.	2007 г.
Всего:	14 487 093	43 236 674
В том числе:		
Курсовые разницы	7 816 675	18 926 388
Банковские услуги	1 223 457	1 785 553
Расходы, связанные с исполнением соглашений с администрациями и инвестиционных контрактов	1 262 513	1 179 402
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	1 677 510	2 411 692
Пени по налогам и сборам (Юганскнефтегаз)	-	11 191 047

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31 декабря 2007 г. составили 436 154,6 млн рублей. Рост чистых активов по сравнению с началом 2007 г. (288 228,5 млн рублей) составил 147 926,1 млн рублей или 51,3 % и связан в основном с полученной прибылью отчетного года. Чистые активы Общества на 31.12.2007 г. превышают его уставный капитал на 436 048,6 млн рублей.

14. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

Чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г. составляет 162 021 670 тыс. руб. Чистая прибыль на одну акцию ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г. составляет 15,29 руб./акц.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть»

за 2007 г. будет предварительно определены Советом директоров Компании в апреле 2008 г.

15. События, произошедшие после отчетной даты

21 января 2008 г. в Межрайонной ИФНС № 22 по Красноярскому краю зарегистрировано ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» – 100 % дочернее общество ОАО «НК «Роснефть».

В январе 2008 г. Суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Yukos Capital S.a.r.l.» о наложении обеспечительного ареста на акции West Kamchatka Holding B.V., принадлежащие ОАО «НК «Роснефть», в целях обеспечения заявления о признании и приведении в исполнение указанных ниже Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ.

16. Условные факты хозяйственной деятельности

1. 19.09.2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») взыскано в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» по 4 искам задолженность по 4 договорам займа: 11 233 000,0 тыс. рублей – сумма займа; 1 702 858,5 тыс. рублей – начисленные проценты; 857 507,26 долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. ОАО «НК «Роснефть» направило в Арбитражный суд г. Москвы заявления об отмене решений МКАС при ТПП РФ. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г., оставленными в силе Постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007 г., решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 19.09.2006 г. были отменены. Определениями ВАС РФ от 10.12.2007 г. компании «Yukos Capital S.a.r.l.» было отказано в передаче дел в Президиум ВАС РФ для пересмотра в порядке надзора указанных Решений Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г. и Постановлений Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007 г.

Срок возврата займов согласно условиям договоров займа определен 31.12.2007.

Акционер ОАО «НК «Роснефть» подал на ОАО «НК «Роснефть» и компанию «Yukos Capital S.a.r.l.» иск в Арбитражный суд г. Москвы о признании указанных займов недействительными, вынесение решения ожидается в следующем отчетном периоде.

«Yukos Capital S.a.r.l.» обратился в Нидерландах в суд с заявлением о признании и приведении в исполнение указанных Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ. Вынесение решения суда ожидается после отчетной даты.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Глендейл Груп Лимитед» о наложении обеспечительного ареста на денежные средства и имущество, которые компания «Юкос Файненс Б.В.» имеет в своем владении и будет должна передать ОАО «НК «Роснефть» в рамках существующих или будущих юридических отношений между ними. Данное заявление было подано в целях обеспечения требования компании «Глендейл Груп Лимитед» к ОАО «НК «Роснефть» на основании векселей, выпущенных ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. в размере около 130 млн евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». Слушания по указанному делу в отчетном периоде не проводились.

3. В отчетном периоде в арбитражных судах различных инстанций находились на рассмотрении заявления ОАО «НК «Роснефть» об оспаривании ряда решений налоговых органов, которыми Компании было отказано в возмещении уплаченного налога на добавленную стоимость на общую сумму 2 876 млн руб. Иски Компании на сумму 2 207 млн руб. были поддержаны арбитражными судами, тем не менее были обжалованы налоговым органом в вышестоящих судебных инстанциях либо могут быть обжалованы в следующем отчетном периоде. Позиция ОАО «НК «Роснефть» на сумму 205 млн руб. не была поддержана арбитражным судом, однако Компания подала апелляционную жалобу на данное решение суда. Иски на сумму 464 млн руб. не были рассмотрены по существу в отчетном периоде.

4. В ноябре 2007 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 было вынесено решение по результатам выездной налоговой проверки ОАО «НК «Роснефть» и присоединенных дочерних обществ Компании за 2006 г. Данным решением начислено 354,3 млн руб.

налогов, а также 55,4 млн руб. пени, подлежащих уплате, по мнению налогового органа, в бюджеты различных уровней. В связи с подачей апелляционной жалобы в ФНС России решение не вступило в законную силу. Компания намерена обжаловать вынесенное решение в судебном порядке.

5. В декабре 2007 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 был составлен акт выездной налоговой проверки ОАО «НК «Роснефть» и присоединенных дочерних обществ Компании за 2004-2006 г. Компании предложено дополнительно уплатить в бюджеты различных уровней 1 689,8 млн руб. налогов и 326 млн руб. пени. По результатам рассмотрения возражений по акту проверки сумма претензий налоговыми органами снижена на 143,4 млн руб. Решение по акту получено 01.02.2008 г. Компанией подготовлена апелляционная жалоба в ФНС России, в связи с чем данное решение не вступило в законную силу. Компания намерена обжаловать вынесенное решение в судебном порядке.

6. В декабре 2007 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилась Республика Мордовия в лице Государ-

ственного учреждения «Фонд имущества Республики Мордовия» с двумя исками о взыскании задолженности в общей сумме 1 464 млн руб. по двум векселям, выпущенным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. На дату составления настоящей отчетности дела не рассмотрены.

17. Аффилированные лица

Аффилированными лицами Общества в основном являются дочерние и зависимые общества, а также члены Совета директоров и члены Правления (коллективного исполнительного органа).

В течение 2007 г. проводились операции с аффилированными лицами, в том числе наиболее крупные:

Приобретение услуг по добыче и нефтепереработке углеводородного сырья

В общей себестоимости реализованных товаров, продукции (работ, услуг) процент стоимости приобретенных у аффилированных лиц услуг по добыче и процессингу за 2007 г. составил 25,53%, в т.ч. по основным:

п/п	Организация	% в себестоимости реализации товаров, работ, услуг
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	11,93
2	ООО «РН-Пурнефтегаз»	3,68
3	ООО «РН-Северная нефть»	1,55
4	ООО «РН-Грознефтегаз»	1,15
5	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	0,95
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз	0,93
7	ОАО «АНХК»	0,88
8	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	0,79
9	ОАО «Сызранский НПЗ»	0,73

Реализация товаров, продукции (работ, услуг)

В общей выручке товаров, продукции (работ, услуг) процент выручки по аффилированным лицам за 2007 г. составил 20,34%, в т.ч. по основным:

п/п	Организация	%
1	«Трампет Лимитед»	6,61
2	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	2,74
3	ОАО «НК «Роснефть-Кубаньнефтепродукт»	2,22
4	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	1,15
5	ОАО «НК «Роснефть-Кабардино-Балкарская топливная компания»	0,92
6	ОАО «НК «Роснефть-Смоленскнефтепродукт»	0,69

18. 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 организация.

Выручка (нетто) (млн руб.)	
Нефть	427 120
Газ	9 407
Нефтепродукты	329 377
Прочая реализация	50 399
ВСЕГО	816 303

Выручка (нетто) (млн руб.)		
	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	4 414	422 706
Газ	9 407	
Нефтепродукты	167 283	162 094
Прочая реализация	50 399	
ВСЕГО	231 503	584 800

В течение 2007 г. экспорт продукции от общей выручки (нетто) составил 71,6%.

19. 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 заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительно-монтажных работ. Однако, на российском рынке страховых услуг риск приостановки деятельности предприятия, как правило, не является объектом страхования.

Вице-президент С.И.Макаров
Первый зам.главного бухгалтера Н.Н.Вовк
15 февраля 2008 г.



Приложение 3

Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность
ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г.

216



Аудиторское заключение

(По специальному заданию) по консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» за период с 01 января 2007 г. По 31 декабря 2007 г. Исполнительному органу Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»

АУДИТОР:

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

Сокращенное наименование: ЗАО «АКГ «РБС».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 970.567 от 20.07.2001.

Место нахождения: 107045, г. Москва, Ананьевский переулок, д. 4/2, стр. 1.

Адрес для корреспонденции: 115093, г. Москва, ул. Люсиновская, д. 27, стр. 3.

Телефон: (495) 967-68-38, 967-68-40.

Факс: (495) 967-68-43.

Лицензия на осуществление деятельности:

- Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.02 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.02 № 123, действительна до 25.06.2012.

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

- Деловой партнер международной сети «A Horwath Business Alliance» на основании Соглашения от 21.05.2007.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:

- Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Территориальный Институт профессиональных бухгалтеров, сертификат от 29.09.04 № 00386/77.

Членство в других профессиональных объединениях:

- Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.02 № 1315;
- Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.02 № 398.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Сокращенное наименование:

ОАО «НК «Роснефть».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 024537 от 07.12.1995 г.

Место нахождения: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

1. Мы провели аудит прилагаемой консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. включительно. Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» состоит из:

- формы № 1 «Консолидированный (сводный) бухгалтерский баланс»;
- формы № 2 «Консолидированный (сводный) отчет о прибылях и убытках»;
- формы № 3 «Консолидированный (сводный) отчет об изменениях капитала»;
- формы № 4 «Консолидированный (сводный) отчет о движении денежных средств»;
- формы № 5 «Приложение к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу»;
- пояснений к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с нормами, установленными:

- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н);
- приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской

отчетности, утвержденными приказом МФ РФ от 30.12.1996 № 112.

- Корпоративной учетной политикой ОАО «НК «Роснефть» на 2007 г. и другими внутренними регламентирующими документами.

Показатели консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности ОАО «НК Роснефть» включают показатели индивидуальной отчетности дочерних организаций всех уровней подчиненности, перечень которых приведен в пояснениях к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Консолидированную (сводную) бухгалтерскую отчетность ОАО «НК «Роснефть» следует рассматривать в совокупности форм и пояснений, указанных в настоящем пункте.

2. Ответственность за подготовку и представление данной консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности нормативным актам Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с нормативными документами:

- Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с последующими изменениями и дополнениями);
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 (с последующими изменениями и дополнениями);
- Правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «АКГ «РБС».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит был проведен на выборочной основе и включал в себя:

- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке

консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности;

- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности;
- оценку представления консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.

5. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.

6. По нашему мнению консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. включительно.

Приложение: консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. на 81 листе:

1. Консолидированный (сводный) бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 3 листах.
2. Консолидированный (сводный) отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах.
3. Консолидированный (сводный) отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 3 листах.
4. Консолидированный (сводный) отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 2 листах.
5. Приложение к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах.
6. Пояснения к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2007 г. – на 65 листах.

Дата аудиторского заключения:

«31» марта 2008 г.

Заместитель генерального директора

(кв. аттестат № К 010671, срок действия не ограничен) **Р.Н. Ракшаев**

Руководитель аудиторской проверки

(кв. аттестат № 025710, срок действия не ограничен)

Л. К. Гаврилюк

Сводный (консолидированный) бухгалтерский баланс на 31 декабря 2007г.

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн руб.

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	4639,23	4490,33
Деловая репутация		89608,94	391865,96
Основные средства	120	202678,4	364191,99
Незавершенное строительство	130	62650,16	117686,92
Доходные вложения в материальные ценности	135	152,25	552,5
Долгосрочные финансовые вложения	140	53009,91	53512,19
Отложенные налоговые активы	145	3890,99	4755,37
Прочие внеоборотные активы	150	27014,34	48915,41
ИТОГО по разделу I	190	443644,22	985970,67
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	51154,13	94474,1
в том числе:	211	17549,58	30267,79
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			
животные на выращивании и откорме	212	1,29	1,46
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	8785,3	12107,65
готовая продукция и товары для перепродажи	214	19492,85	40301,86
товары отгруженные	215	872,05	5553,42
расходы будущих периодов	216	4453,06	6241,92
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	16705,73	16871,12
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1789,45	4539,71
в том числе:	231	727,07	412,82
покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)"	240	339156,18	249749,49
в том числе:	241	61328,28	91227,13
покупатели и заказчики			
Краткосрочные финансовые вложения	250	33827,83	34888,82
Денежные средства	260	13383,10	22594,55
Прочие оборотные активы	270	245,43	0,14
Итого по разделу II	290	456261,85	423117,93
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	899906,07	1409088,6

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105,98	105,98
Собственные акции, выкупленные у акционеров			(10)
Добавочный капитал	420	115781,37	118906,46
Резервный капитал	430	277,86	564,98
в том числе:	431	13,51	47,79
резервы, образованные в соответствии с законодательством			
резервы, образованные в соответствии с учредительными доку- ментами	432	264,35	517,18
Нераспределенная прибыль		327882,4	464241,00
Непокрытый убыток		19537,95	220918,19
Результат списания деловой репутации		-96144,19	
Итого по разделу III	490	325365,49	362890,23
Доля меньшинства	491	13874,73	41629,01
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	395329,78	375517,60
Отложенные налоговые обязательства	515	5969,73	16471,19
Прочие долгосрочные обязательства	520	324,68	67706,63
Итого по разделу IV	590	401624,19	459695,42
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	41839,89	339862,98
Кредиторская задолженность	620	111997,73	171132,52
в том числе:	621	20897,41	28040,83
поставщики и подрядчики			
задолженность перед персоналом организации	624	2367,54	3710,47
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	688,54	791,88
задолженность по налогам и сборам	626	49892,99	72788,83
прочие кредиторы	628	38151,25	65800,51
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате до- ходов	630	94,90	111,88
Доходы будущих периодов	640	185,56	445,71
Резервы предстоящих расходов	650	381,93	2845,34
Прочие краткосрочные обязательства	660	4541,65	30475,51
Итого по разделу V	690	159041,66	544873,94
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	899906,07	1409088,6

Справка о наличии ценностей учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	27471,22	47.434,41
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	7147,84	13.709,36
Товары, принятые на комиссию	930	42,94	9,91
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1156,3	4.055,94
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	28135,87	39.586,76
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	138687,37	572.147,69
Износ жилищного фонда	970	238,73	277,02

Руководитель
Главный бухгалтер

Сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках за 2007г.

Форма № 2

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	2010	1.066.718,15	652.241,90
Выручка(нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	2020	(589515,64)	(358 483 ,61)
Валовая прибыль	2029	477202,51	293.758,29
Коммерческие расходы	2030	(89620,51)	(70 131, 69)
Управленческие расходы	2040	(30003,89)	(17 496, 26)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	2050	357.578,11	206.130,34
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	2060	6.757,29	3.514,84
Проценты к уплате	2070	(48762,07)	(24 713, 85)
Доходы от участия в других организациях	2080	425,09	444,79
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	140.346,37	113.749,04
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(121458,97)	(113769,59)
Налоговые платежи	2110	(6292,54)	(3 594, 62)
Иные прочие доходы	2120	157961,16	345.767,81
Иные прочие расходы	2130	(105334,07)	(180746,13)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	2140	381.220,38	346.782,62
Отложенные налоговые активы	2150	(4051,64)	(61, 44)
Отложенные налоговые обязательства	2151	(4326,98)	(2 932, 45)
Текущих налог на прибыль	2152	(114991,20)	(67 607, 99)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	2160	257.850,55	276.180,74
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	2170		2.546,87
Доля меньшинства	2180	(12696,86)	(17 424, 90)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161))	2190	245.153,69	261.302,71

Расшифровка отдельных иных прочих доходов и расходов

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	2210	33.664,53	(30223,46)	145.637,63	(147 637,63)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2220	62.077,10	(30226,46)	34.106,20	(9 840,41)
Банковские услуги	2230		(2702,07)		(1 335, 11)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	2240	4.922,35	(4534,98)	1.260,86	(33, 62)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2250	191,83	(11833,39)	152.577,58	(3 408, 26)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	1.629,61	(1721,78)	50,63	(1 24 ,66)

Руководитель
Главный бухгалтер

Отчет об изменениях капитала за 2007 г.

Форма № 3

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн руб.

I. Изменения капитала						
Показатель Наименование	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31.12.2005 г.	3010	90,92	154587,71	1608,98	149217,59	305505,2
Изменения в учетной по- литике	3011					
Результат от переоценки основных средств	3013					
Остаток на 01.01.2006 г.	3014	90,92	154587,71	1608,98	149217,59	305505,2
Результат от пересчета иностраннных валют	3015					
Чистая прибыль	3016				261302,71	261302,71
Дивиденды	3017				(23,6)	(23,6)
Отчисления в резервный фонд	3018			(1331,13)		(1331,13)
Увеличение величины капитала - всего: в том числе	3019	15,06	83641,57			83656,63
дополнительного выпуска акций	3020	15,06				15,06
увеличение номинальной стоимости акций	30201					
реорганизации юридиче- ского лица	3021					
прочие увеличение	30211		83641,57			83641,57
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе	3022		(122447,9)		(201296,43)	(323744,33)
уменьшения номинала акций	30221					
уменьшения количества акций	3023					
реорганизации юридиче- ского лица	3024				(96144,19)	(96144,19)
прочие уменьшение	30241				(105152,24)	(105152,24)

Показатель Наименование	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31.12.2006 г.	3025	105,98	115781,37	277,86	209200,27	325365,48
Изменения в учетной по- литике	3026					
Результат от переоцен- ки объектов основных средств	3028					
Остаток на 01.01.2007г.	3029	105,98	115781,37	277,86	209200,27	325365,48
Результат от пересчета иностраннх валют	3030					
Чистая прибыль	3031				251324,7	251324,7
Дивиденды	3032					
Отчисления в резервный фонд	3033			287,12	(287,12)	0
Увеличение величины капитала - всего: в том числе	3034		3213,04		100051,41	103264,45
дополнительного выпуска акций	3134					
увеличения номинальной стоимости акций	3035					
реорганизации юридиче- ского лица	3036					
прочие увеличение	30361		3213,04		100051,41	103264,45
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе	3037				(317064,4)	(317064,4)
уменьшения номинала акций	3137					
уменьшение количества акций	3038					
реорганизации юридиче- ского лица	3039					
результат списания дело- вой репутации						
прочие уменьшение	30391		0		(317064,4)	(317064,4)
Остаток на 31.12.2007 г.	3040	105,98	118994,41	564,98	243224,86	362890,23

II.Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов и платежей	3100				
2006 г.	3101	3840,84	1544,53	(5003,44)	381,93
2007 г.	3102	381,93	4657,62	(2194,21)	2845,34
Оценочные резервы - всего	3118				
2006 г.	3119	1476,4	710,68	(661,89)	1525,19
2007 г.	3120	1525,19	3919,01	(2232,04)	3212,16
в том числе:					
Резерв по сомнительным долгам	3121				
2006 г.	3122	582,6	744,95	(587,29)	740,26
2007 г.	3123	740,26	2494	(1744,71)	1489,55
Прочие резервы	3124				
2006 г.	3125	893,8	316,84	(425,71)	784,93
2007 г.	3126	784,93	1465,47	(527,79)	1722,61

Справки					
Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года		
1	2	3	4		
1) Чистые активы	3150	339425,78	404964,97		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на : расходы по обычным видам деятельности-всего	3160	3,14	0,15	1,33	
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3170				
в том числе:	3171				
	3172				

Руководитель
Главный бухгалтер

Сводный (консолидированный) отчет о движении денежных средств за 2007 г.

Форма № 4

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	13380,85	25901,09
Движение денежных средств по текущей деятельности	4020	5109709,37	3005280,69
поступление - всего:			
в том числе			
средства, полученные от покупателей, заказчиков	4021	1439428,33	978371,52
прочие доходы	4030	3670281,04	2026909,18
Денежные средства, направленные по текущей деятельности - всего:	4040	(4715465,63)	(3019678,52)
в том числе			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(775401,62)	(1565931,65)
на оплату труда	4060	(52423,54)	(15938,75)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(44425,58)	(46422,22)
на расчеты по налогам сборам	4080	(459830,92)	(163952,38)
на прочие расходы	4085	(3383383,97)	(1227433,52)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	394243,74	(14397,82)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности - всего:	4110	2692603,49	1017307,05
в том числе			
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	799,19	508,58
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	2299259,62	818401,53
полученные дивиденды	4130	250,69	1216,16
полученные проценты	4140	1946,85	1228,47
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	249427,93	151575,52
прочие	4151	140919,21	44376,82
Направлено по инвестиционной деятельности - всего:	4052	(3360602,9)	(1162340,6)
в том числе			
приобретение дочерних организаций	4160	(221868,55)	(94780,85)
приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(87196,24)	(75779,4)
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(2655082,32)	(831808,05)
займы, предоставленные другим организациям	4190	(267969,22)	(159842,13)
прочие	4191	(128486,57)	(130,16)

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(667999,41)	(145033,54)
Получено по финансовой деятельности - всего: в том числе	4210	982282,99	583383,06
поступления от эмиссии	4220	11,28	58108,57
займы полученные	4230	17552,99	49689,75
кредиты полученные	4250	964718,72	471800
прочие поступления	4260		3785
По финансовой деятельности выбыло - всего: в том числе	4280	(699305,32)	(436471,93)
погашение займов	4290	(8426,65)	(76703,36)
погашение кредитов	4310	(675913,03)	(346789)
погашение обязательств по фин. аренде	4330	(2845,33)	(243,52)
прочие	4340	(12120,31)	(12736,05)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	282977,67	146911,13
Величина влияния изменения курса ЦБ		(215,75)	(685,12)
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4350	22387,10	13380,85

Руководитель
Главный бухгалтер

Приложение к сводному (консолидированно-му) бухгалтерскому балансу за 2007 г.

Форма № 5

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн руб.

1. Нематериальные активы

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	39,68	113,82	(1,42)	152,08
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	39,21	3,94	(16,93)	26,22
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	0,41	4,45		4,86
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	0,06	2,28		2,34
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106	0,03		(0,03)	
Деловая репутация организации	5107	89608,94	310101,74	(7844,72)	391865,96
Прочие	5108	4988,82	5,95	(43,45)	4951,32

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов-всего	5109	389,29	613,07
в том числе:			
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	9,71	613,07
организационные расходы	5112		

2. Основные средства

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	25963,77	29976,14	(2110,84)	53829,07
Сооружения и передаточные устройства	5114	215878,55	159214,59	(6099,35)	368993,79
Машины и оборудование	5115	60953,07	83802,23	(8605,6)	136149,7
Транспортные средства	5116	7411,04	6571,12	(894,75)	13087,41
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	1424,3	2165,92	(311,06)	3279,16
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	1273,38	2801,61	(381,29)	3693,7
Земельные участки и объекты природопользования	5122	194,39	937,67	(13,38)	1118,68
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	313098,5	285469,28	(18416,27)	580151,51

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	5125	110420,1	215959,52
в том числе:	5126	87277,31	126347,77
зданий и сооружений			
машин,оборудования, транспортных средств	5127	21723,73	62929,01
других	5128	1419,06	26682,74
Передано в аренду объектов основных средств - всего	5129	2722,84	8600,17
в том числе:	5130	1040,33	4921,67
здания			
сооружения	5131	260,9	1336,72
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	12322,18	9564,61
Получено объектов основных средств в аренду - всего	5133	26924,86	47434,41
Объекты недвижимости,принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	60426,77	8639,23
справочно	Код строки	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
1	2	3	4
Результат переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате до-стройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	866,65	11600,12

Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141	242,5	756,37	(258,41)	740,46
Итого	5142	242,5	756,37	(258,41)	740,46
	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	90,24	187,93		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	5144	62,79	224,55	(134,95)	152,39
справочно	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2	3	4		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	62,79	152,39		
	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1	2	3	4		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы		88,5	14,79		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5147	34655,79	16703,67	(4647,62)	46711,84
справочно	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5148	8950,59	18332,84		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы расходы как безрезультатные	5149	5,63	820,37		

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		На начало отчетного года	на конец отчетного периода	На начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего в том числе:	5150	9411,61	23614,24		
дочерние общества	5151				
зависимые общества	51511	8407,94	20521,68		
прочие организации	51512	1003,67	3092,56		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152	1309,53	84,46	919,25	922,82
Ценные бумаги других организаций - всего в том числе:	5153	3657,97	2465,64	2420,07	1861,86
акции	5154			544,97	620,45
облигации	51541	2213,89	1,44	649,49	626,69
векселя	51542	1444,08	2464,2	1225,61	614,72
Предоставленные займы	5155	6114,17	14451,24	11126,77	16356,79
Депозитные вклады	5156			2261,72	10102,7
Вклады в совместную деятельность	51561	1049,06	2251,88		
Прочие вложения	5157	31467,57	10644,73	17100,02	5644,65
Итого	5158	53009,91	53512,19	33827,83	34888,82

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	5168	339156,18	249737,73
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5169	61328,28	91227,13
авансы выданные	5170	14947,93	21424,12
прочая	5171	262879,97	137086,48
Долгосрочная - всего	5172	1789,45	4539,71
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5173	727,07	412,82
авансы выданные	5174	24,70	178,26
прочая	5175	1037,68	3948,63
Итого	5176	340945,63	254277,44
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	5177	153837,62	510995,5
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	20897,41	28040,83
авансы полученные	5179	1144,02	10596,25
расчеты по налогам и сборам	5180	4989,29	73580,7
кредиты	5181	37125,12	326932,45
займы	5182	4714,77	12930,53
прочая	5183	84967,01	58914,73
Долгосрочная - всего	5184	395654,47	459695,41
в том числе: кредиты	5185	373966,54	347616,23
займы	5186	21363,24	27901,36
Итого	5187	549492,08	970690,91

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	97466,77	44525,42
Затраты на оплату труда	5189	52662,77	22703,88
Отчисления на социальные нужды	5190	10247,29	4628,44
Амортизация	5191	39409,86	20303,11
Прочие затраты	5192	463782,79	330309,17
Итого по элементам затрат	5193	663569,48	422470,02
Изменение отставков(прирост[+], уменьшение [-] : незавершенного производства	5194	3322,35	(1642,54)
расходы будущих периодов	5195	1788,86	(85,97)
резервов предстоящих расходов	5196	2463,41	(3458,91)

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего в том числе:	5197	28135,87	39586,76
векселя	5198	4148,99	3339,48
ценные бумаги	51981		
имущество	51982	10,76	25199,61
прочее	51984	23976,12	11047,67
Выданные - всего в том числе:	5203	138687,37	572147,69
векселя	5204	14033,82	300,55
ценные бумаги	52041	3,76	
имущество	52042		568,1
прочее	52044	124649,78	571279,04

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код строки	отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	5209	3,14	0,5		
		На начало отчетного года	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты – всего	5210				

Руководитель
Главный бухгалтер

Пояснительная записка к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г.

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г., 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 случае, если Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 25% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Сводная бухгалтерская отчетность – 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. Таким образом, термин «сводная бухгалтерская отчетность взаимосвязанных организаций», используемый в нормативных документах российского бухгалтерского учета, применяется к отчетности, составленной по правилам консолидированной отчетности.

1. Организация и сферы деятельности

Описание Головной Компании

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» (далее по тексту «Головная Компания») учреждено как открытое акционерное общество 7 декабря 1995 г. 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 г. 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 г. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

Юридический адрес Головной Компании

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Исполнительные и контрольные органы Головной Компании

Совет директоров – орган управления Головной Компании в период между общими собраниями акционеров. В его составе:

1. Сечин Игорь Иванович	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации, Председатель Совета директоров
2. Андросов Кирилл Геннадьевич	Заместитель Министра Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации
3. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть»
4. Костин Андрей Леонидович	Президент – Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
5. Некипелов Александр Дмитриевич	Вице-президент Российской академии наук
6. Нарышкин Сергей Евгеньевич	Заместитель председателя Правительства Российской Федерации – Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации
7. Никитин Глеб Сергеевич	Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом
8. Реус Андрей Георгиевич	Генеральный директор ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»
9. Ханс Йорг Рудлофф	Председатель Правления Банка Барклайз Капитал

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров Головной компании выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2006 г. выплаты членам Совета Директоров не производились. Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол б/н от 30.06.2007 г.) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., которое было выплачено в 2007 г.:

- Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс. долл. США;
- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

В состав Ревизионной комиссии Головной Компании входят:

1. Кобзев Андрей Николаевич	Заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике
2. Оселедько Виктория Владимировна	Заместитель директора Департамента Минпромэнерго России
3. Писарев Юрий Борисович	Руководитель Контрольно-ревизионного управления ОАО «НК «Роснефть»
4. Радькова Наталия Владимировна	Начальник отдела бухгалтерского учета и отчетности Департамента бюджетной политики и финансов
5. Феодосьев Лев Владимирович	Руководитель Департамента ОАО «НОВАТЭК»

Исполнительный орган Головной Компании:

Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть»
--------------------------------------	------------------------------

В состав **Правления** Головной Компании входят:

1. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления
2. Караганов Сергей Васильевич	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
3. Кудряшов Сергей Иванович	Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
4. О'Браен Питер Ллойд	Руководитель группы финансовых советников при президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Рос- нефть»
5. Барановский Анатолий Иванович	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
6. Землюк Степан Васильевич	Вице президент ОАО «НК «Роснефть»
7. Ким Сун Не	Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»
8. Турсунов Ризо Шарипович	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Членам Правления Головной Компании выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Данные об исполнительных и контрольных органах Головной Компании приведены по состоянию на 31.12.2007 г.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2007 г. владельцами 10 598 177 817 акций Головной Компании являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом;
- владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ООО «РН-Развитие»;
- номинальным держателем 1 210 564 190 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 11,42 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации;
- номинальным держателем 228 681 153 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 2,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»;
- владельцами и номинальными держателями 129 897 224 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 1,22 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 63 218 866 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,60 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

Количество акций Компаний Группы, выпущенных, но не оплаченных, номинальная стоимость акций Компаний Группы, находящихся на их собственном балансе

Акции Компаний Группы, выпущенные, но не размещенные, отсутствуют. Номинальная стоимость акций Компаний Группы, находящиеся на их собственном балансе, по состоянию на 31.12.2007 г. составляет 10 млн руб. В отчетности собственные акции, выкупленные у акционеров отражены по номинальной стоимости, сумма расходов на приобретение составила 197 203,28 млн руб. и отнесена на расходы. Сумма переоценки акций,отируемых на свободном рынке, составила 37330,61 млн руб. отражена по статье «Добавочный капитал».

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, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть.

Перечень дочерних, зависимых и прочих предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних, зависимых и прочих обществ, входящих в Группу с указанием принадлежащих Головной Компании долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31 декабря 2007 г. приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1	ООО "РН-Северная нефть"	100,00	
2	ЗАО "Комсомольскнефть"	100,00	100,00
3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	100,00	
4	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	68,70	91,60
5	ООО "РН-Пурнефтегаз"	100,00	
6	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	100,00	
7	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	100,00	
8	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	100,00	
9	ОАО "Грознефтегаз"	51,00	51,00
10	ООО "Компания Полярное Сияние"	50,00	
11	ОАО "Дагнефтегаз"	40,00	40,00
12	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	25,94	25,94
13	ООО "Каспайл"	75,10	
14	ЗАО «Ванкорнефть»	0,84	0,84
Нефтеперерабатывающие предприятия			
15	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	100,00	

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
16	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	65,42	87,23
17	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	100,00	
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
18	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	100,00	
19	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	100,00	100,00
20	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	89,50	96,61
21	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	88,66	92,91
22	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	83,32	90,33
23	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-ЧеркесскНП"	85,99	87,46
24	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	66,67	86,97
25	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	100,00	
26	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	64,18	78,59
27	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	49,52	66,03
28	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	45,38	60,51
29	ООО "РН-Находканефтепродукт"	100,00	
30	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	38,00	50,67
31	ООО "РН- Трейд"	99,99	
32	ОАО "Московская газовая компания"	50,00	50,00
33	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	100,00	
34	ОАО «Находкинский нефтеналивной морской порт	97,51	97,51
35	ООО "Ю-Кубань"	49,00	
Прочие организации			
Группа сахалинских проектов			
36	ЗАО "Сахалинские Проекты"	100,00	100,00
37	ЗАО "Востокшельф"	100,00	100,00
38	"West Kamchatka Holding B.V."	60,00	60,00
39	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	100,00	
40	ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	99,00	99,00
41	ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	99,00	99,00
42	ЗАО "РН-Астра"	100,00	100,00
43	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	99,00	
44	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	99,00	
45	ОАО "Роснефть-Сахалин"	55,00	55,00
46	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
47	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
Управление зарубежными проектами			
48	ООО "Роснефть Интернэшнл Лтд"	100,00	100,00
49	ООО "РН-Казахстан"	99,99	
50	КОО "Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд"	51,00	51,00
Группа сервисных предприятий			
51	ООО «РН-Бурение»	100,00	

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
52	ООО «РН-Сервис»	0,0059	
53	ООО «РН-Энерго»	100,00	
54	ООО «Дубининское»	100,00	
55	ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»	100,00	100,00
56	ООО «РН-Информ»	100,00	
57	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
58	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
59	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
60	ООО «ЮНГ-Теплонефть»	1,00	
61	ООО «ЮНГ-Энергонефть»	1,00	
62	ООО «ЮНГ-Нефтехимсервис»	1,00	
63	ООО «Базовый комплекс»	1,00	
64	ООО «ЮНГ-Сервис»	1,00	
65	ООО «Краснодарнефтегаз-Ремонт»	0,34	
66	ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	1,00	
67	ООО «КНГ-КУТТ»	0,83	
68	ООО «КНГ-СТС»	0,78	
69	ООО «КНГ-Питание Сервис»	1,00	
Наука			
70	ООО «СахНИПИморнефть»	100,00	
71	ООО «РН-УфаниПИнефть»	100,00	
72	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	100,00	
Логистика и транспорт			
73	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	51,00
74	ООО «Дальтрансгаз»	25,00	
75	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	
76	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00
Группа финансовых институтов			
77	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
78	ООО «Охабанк»	33,40	
79	ОАО «АБ «Кубаньбанк»	0,58	0,62
Группа прочих организаций			
80	ЗАО "Росшельф"	26,42	26,42
81	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	25,00	25,00
82	ЗАО "Рос&Нефть"	25,00	25,00
83	ООО «Пурсатком»	49,00	
84	ООО «Восток Энерджи»	51,00	
85	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
86	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	
87	ЗАО «Ордалия 2000»	100,00	100,00
88	ООО «ФТТ Сервис»	100,00	
89	ООО «ЧОП «СКБ»	100,00	

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
90	ООО «ЧОП «Гранит»	100,00	
91	ООО «Учет и отчетность»	100,00	
92	ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	91,04
93	ООО «Санаторий «Минеральный»	1,00	
94	ООО «Санаторий «Изумрудный»	1,00	
95	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,50	
96	ООО «Туапсенефтепродукт-Торговля и ресторанный бизнес»	1,00	
97	ООО «Туапсенефтепродукт-Автосервис»	1,00	
98	ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена»	1,00	
99	ЗАО «Черноморнефтегаз»	0,10	0,10
100	ОАО «Куйбышевнефтеоргсинтез»	0,002	0,002
101	ОАО «Варуст»	60,25	60,25
102	ЗАО СП «Капителли»	16,59	16,59
103	ОАО «Хантымансийскинтерспорт»	15,00	15,00
104	ЭООО «Орион»	9,50	

Кроме того, Головная Компания участвует в Негосударственном пенсионном фонде «Нефтегарант» - долгосрочное финансовое вложение в эту организацию в декабре 2005 г. было списано, но при этом Головная Компания осталась учредителем.

1. Производственные показатели Группы

По итогам 2007 г. прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 357 578,1 млн рублей. По отношению к уровню 2006 г. (206 130,3 млн рублей) рост показателя составил 73%.

В 2007 г. на промыслах Группы добыто 112,5 млн тонн нефти с газовым конденсатом (в т.ч. ООО «Полярное Сияние» - 1,2 млн тонн и ОАО «Удмуртнефть» - 6,1 млн тонн). Что на 26,4 млн тонн больше, чем в 2006 г. (86,1 млн тонн) и 16,5 млрд куб. м газа, таким образом, запланированные показатели выполнены, соответственно на 109% и 110%.

Добыча газа по сравнению с 2006 г. (13,7 млрд куб. м) увеличилась на 20,4% или на 2,8 млрд куб. м.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 155 041 млн рублей (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет

90 % к плану года или 179,9 % к 2006 г. Ввод в действие основных средств с учетом НДС составил не менее 117 941 млн рублей при плане 110 225 млн рублей (107% к плану) или 154% к 2006 г.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы увеличился в 2007 г. на 26,8 % и составил на 31.12.2007 г. 26,9 тыс. скважин. Введено в эксплуатацию из бурения 659 нефтяных скважин (в 2006 г. было введено 410 таких скважин).

В 2007 г. компаниями Группы были приобретены 17 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в Иркутской области, Красноярском крае, Ямало-Ненецком АО, Самарской области, Ханты-Мансийском АО, Томской области, на шельфе Охотского моря, в акватории Черного моря.

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 и ее дочерние общества участвуют 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 финан-

сирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем нефтяного сырья Группы, направленного на переработку на российские нефтеперерабатывающие заводы в 2007 г. составил 50,1 млн тонн, в том числе на собственные заводы (включая мини НПЗ), было направлено 40,6 млн тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефтяного сырья был увеличен по сравнению с уровнем 2006 г. на 104 %.

Реализация нефтепродуктов составила 45,5 млн тонн, что выше уровня 2006 г. на 9%. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2007 г. составила 21,1 млн тонн (-21%) к соответствующему показателю 2006 г.). Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации через сбытовые Компании Группы закупаемых нефтепродуктов увеличился с 9,6 млн тонн в 2006 г. до 24,4 млн тонн в 2007 г. или на 155%. Через сеть АЗС было реализовано 2,9 млн тонн нефтепродуктов или 264% к 2006 г.

По итогам работы за 2007 г. среднесписочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность, составила 106,0 тыс. человек. Численность работников в 2007 г. составила 184,3 % к численности сотрудников в 2006 г. (увеличилась на 48,5 тыс. человек). Рост числа работников связан с включением в состав Группы новых приобретенных дочерних обществ и расширением производства и увеличением объемов работ.

2. Методика подготовки консолидированной (сводной) отчетности

Нормативная база подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 24.03.2000 № 31н, от 18.09.2006 № 116н, от 26.03.2007 № 26н, с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 31.12.2004 № 135н, от 18.09.2006 № 115н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н);
- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112 (в ред. Приказа Минфина РФ от 12.05.99 № 36н) – 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.

Сводная бухгалтерская отчетность составлена в порядке, объеме и по формам, разработанным и утвержденным Головной Компанией, исходя из Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99). При этом типовые формы бухгалтерской отчетности дополнены статьями и данными, необходимыми заинтересованным пользователям сводной бухгалтерской 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 соответствии с принципами МСФО уставный капитал Компаний Группы в части, не принадлежащей Головной Компании, отражен в сводном балансе по строке «Доля меньшинства» (как одна из составляющих чистых активов Дочерних обществ, принимаемых в расчет доли меньшинства на отчетную дату). Таким образом, строка «Уставный капитал» отражает только величину уставного капитала Головной Компании.

Сфера консолидации

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2007 г. включены следующие дочерние общества Группы.

Название	Основная деятельность
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Оказание операторских услуг
в том числе:	
ООО "ЮНГ-Теплонефть"	Сервисы
ООО "ЮНГ-Энергонефть"	Энергетика
ООО "ЮНГ-Нефтехимсервис"	Сервисы
ООО "Базовый комплекс"	Сервисы
ООО "ЮНГ-Сервис"	Сервисы
ООО "РН-Сервис"	Сервисы

Название	Основная деятельность
в том числе:	
ООО «Усинск - Нефтепромремонт»	Сервисы
ООО «Усинск - Снабсервис»	Сервисы
ООО «Усинск - КРС»	Сервисы
ООО «Усинск – Коммунальный сервис»	Сервисы
ООО «Усинское УТТ»	Сервисы
ООО «ПНГ - Коммунальный сервис»	Сервисы
ООО «ПНГ - КРС»	Сервисы
ООО «ПНГ - Нефтепромсервис»	Сервисы
ООО «ПНГ - ОРС»	Сервисы
ООО «ПНГ - Склад»	Сервисы
ООО «ПНГ - Спецтранспорт»	Сервисы
ООО «ПНГ - Транспорт»	Сервисы
ООО «Охинский механический завод»	Сервисы
ООО «Геофизическая контора»	Сервисы
ООО «Сахалин-склад»	Сервисы
ООО «Сахалинское УТТ»	Сервисы
ООО "Самаранефтепромсервис"	Сервисы
ООО " Нефтегорское УТТ"	Сервисы
ООО " Безенчугское УТТ "	Сервисы
ООО "Самарский ПРС"	Сервисы
ООО " Отраденское УТТ "	Сервисы
ООО "Мамонтовское ПРС"	Сервисы
ООО "Пойковское УТТ"	Сервисы
ООО "Стрежнефтепромсервис"	Сервисы
ООО "Стрежэкология"	Сервисы
ООО "Стрежевское УТТ"	Сервисы
ООО "Юганскнефтепромсервис"	Сервисы
ООО "Стрежевской ПРС"	Сервисы
ООО "Пыть - Яхское УТТ"	Сервисы
ООО "Юганское УТТ"	Сервисы
ООО "Стрежэнергонепфть"	Сервисы
ООО "Суходольское УТТ"	Сервисы
ООО "Самараэнергонепфть"	Сервисы
ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	Оказание операторских услуг
в том числе:	
ОАО "Сахалинморнефтемонтаж"	Сервисы
ООО "РН -Краснодарнефтегаз"	Оказание операторских услуг
в том числе:	
ООО "КНГ-Ремонт"	Сервисы
ООО "Нефтегазовая производственная экспедиция"	Сервисы
ОАО "НГТ-Энергия"	Сервисы
ООО "КНГ-Кубанское Управление технологического транспорта"	Сервисы

Название	Основная деятельность
ООО "КНГ-Специальный Технологический Сервис"	Сервисы
ООО "КНГ-Питание Сервис"	Сервисы
ООО "Санаторий Изумрудный"	Санаторно-курортные услуги
ООО "Санаторий "Минеральный"	Санаторно-курортные услуги
ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	Санаторно-курортные услуги
ОАО "КНГ-"Машзаводсервис"	Сервисы
ООО "РН -Пурнефтегаз"	Оказание операторских услуг
ООО «Пурнефтепереработка»	Сервисы
ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	Оказание операторских услуг
ООО "РН-Северная нефть"	Оказание операторских услуг
ОАО «Грознефтегаз»	Оказание операторских услуг
ООО «Компания Полярное Сияние»	Добыча нефти и газа
ОАО "НК-РН-Дагнефть"	Добыча нефти и газа
ОАО "Дагнефтегаз"	Добыча нефти и газа
ЗАО "Комсомольскнефть"	Добыча нефти и газа
ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Переработка нефти и газа
ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Переработка нефти и газа
ОАО "НК "Роснефть"- Московский ОПЗ Нефтепродукт	Переработка нефти и газа
ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО " ТНП-Торговля и ресторанный бизнес"	Общепит
ООО " ТНП-Автосервис"	Автосервис
ООО " ТНП-Смена"	Санаторно-курортные услуги
ЗАО "Юг-Ойл"	Сервисы
ОАО "НК "РН-Кубаньнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Тэско"	Реализация нефтепродуктов
ООО "Кубань-Сервис"	Сервисы
ОАО "НК "РН-Алтайнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Адалин"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Находканефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Кабардино-Балкарская ТК"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Курганнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Смоленскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Октан Сервис"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Ямалнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Мурманскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов

Название	Основная деятельность
в том числе:	
ООО "Экспонефть"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Артаг"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Ставрополье"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Смарт-Транзит"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Смарт-Ростов"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РС Сервис"	Реализация нефтепродуктов
ООО "Рокада-Маркет"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "Находкинский нефтеналивной морской торговый порт"	Реализация нефтепродуктов
ЗАО "Востокшельф"	Управление инвестиционными проектами
ООО "РН-Энерго"	Энергетика
ЗАО "Сахалинские проекты"	Управление инвестиционными проектами
ООО "РН-Кайганнефтегаз"	Управление инвестиционными проектами
ЗАО "РН-Астра"	Управление инвестиционными проектами
ОАО "РН-Сахалин"	Управление инвестиционными проектами
ООО "Венинефть"	ГРП
ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	ГРП
ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	ГРП
ООО "Восток-Шмидт-Инвест"	Инвестиционная деятельность
ООО "Запад-Шидт Инвест"	Инвестиционная деятельность
ООО "РН-Казахстан"	Управление зарубежными проектами
в том числе:	
ООО "РН-Каспмор"	Поиск, разведка, ГИС
ООО "РН-Шельф-Юг"	Добыча нефти и газа
ЗАО "Роснефтефлот"	Логистика и транспорт
в том числе:	
ООО "Морское агентство "Шельф-флот"	Услуги морского агентирования
Shelf Crewing Services Ltd	Комплектование экипажей
ООО "РН-Трейд"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "РН-Развитие"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "Нефть-Актив"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "НефтьТрейдГрупп"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "НефтьИнвест-НК"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "Трейдинг"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "Московская газовая компания"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Бурение"	Сервисы
ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	Сервисы

Название	Основная деятельность
ООО "КНПЗ-Сервис"	Сервисы
ООО "ЧОП "КНПЗ -Страж"	Охранные услуги
ОАО "Пурнефтеотдача"	Сервисы
ОАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	Сервисы
ООО "СахалинНИПИморнефть"	Наука
ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Управление проектами
ООО "Каспойл"	Добыча нефти и газа
ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	Наука
в том числе:	
ДООАО "КОЭ УПНП и КРС"	Сервисы
ОАО "Всероссийский Банк Развития Регионов"	Банковская деятельность
в том числе:	
ООО "ОхаБанк"	Банковская деятельность
ООО «Роснефть Интернэшнл ЛТД»	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
Skyline Asset Management Ltd	Владение недвижимостью
Shelf Support Shiphold Limite	Владение недвижимостью
RN-Shipping Limited	Выполнение контрактных обязательств для судна "Исполин"
Трампет Лимитед	Экспорт углеводородов
Rubio Holdings LTD	Аренда танкеров
RN-Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
Venin Holding Ltd.	Инвестиционная деятельность
ОАО "СП Антаpec"	Реализация нефтепродуктов
Oxoil Limited	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ЗАО "Компания "ПАРКойл"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Вега"	Сдача имущества в аренду
ООО "ПАРКойл-Раменье"	Оптовая торговля
ООО "ПАРКойл-Раменское"	Сдача имущества в аренду
ООО "Парк-Сервис".	Сдача имущества в аренду
RN Vankor BV	Инвестиционная деятельность
ЗАО Ванкорнефть	Добыча нефти и газа
Taihu Limited	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
ЗАО "Промлизинг"	Инвестиционная деятельность
в том числе	
ОАО "Удмуртнефть"	Добыча нефти и газа
в том числе:	
ЗАО "Технологический транспорт"	Сервисы
ЗАО "Капитальный ремонт скважин"	Сервисы
ООО "Центр бухгалтерского учета"	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ЗАО "Удмуртнефть-Бурение"	Сервисы

Название	Основная деятельность
ООО "ТК "Новый регион"	Телевещание
ООО "Удмуртнефть-Снабжение"	Материально-техническое обеспечение
ООО "Механик"	Сервисы
ООО "Нефтебытсервис"	Сервисы
ООО "Нефтетрубопроводсервис"	Сервисы
ООО "Ойл-Телеком"	Услуги Электросвязи
ООО "Специальный технологический транспорт"	Сервисы
ООО "Удмуртэнергонефть"	Энергетика
ЗАО "ИННЦ"	Наука
ООО "ЧОП "Гарант-Ижевск"	Охранные услуги
ООО "РЦСУ-Ижевск"	Услуги в области экономики и управления
ООО "КУИК"	Сдача имущества в аренду
АНО "УЦ "Нефтяник"	Образовательные услуги
Rosneft Investments	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
Anglo Siberian Oil Cyprus Ltd (ASOC)	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
ООО "Енисейнефть"	Геологоразведка нефти и газа
ООО "Таймырнефть"	Геологоразведка нефти и газа
Sakhalinskaya Drilling	Инвестиционная деятельность
Kurilskaya Drilling	Инвестиционная деятельность
Transshelf Drilling	Инвестиционная деятельность
Ekhabay Drilling	Инвестиционная деятельность
Okha Drilling	Инвестиционная деятельность
Anglo Siberian Oil Services (ASOS)	Инвестиционная деятельность
Anglo Siberian Oil Company (ASOCC)	Инвестиционная деятельность
Losiem Commerci	Инвестиционная деятельность
Asoc Holdings	Инвестиционная деятельность
ООО «ЮКОС-Мамонтово»	Сервисы
ООО «Охинская ТЭЦ»	Энергетика
ООО «ПСО Ласточка»	Санаторно-курортные услуги
ООО «Восток-Энерджи»	ГРП
ООО «РН-УфаниПИНефть»	Наука
ОАО «Томскнефть»	Добыча нефти и газа
в том числе:	
ООО "Печатник"	Издательская деятельность
ООО "Центр информационных технологий"	Информационные услуги
ОАО "ТомскНИПИнефть" ВНК	Научные исследования и проектные работы
ЗАО "Томск-Петролеум унд Газ"	Добыча нефти и газа
ЗАО "Васюган"	Сдача имущества в аренду
ООО ЧОП "Крон"	Охранная деятельность
ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»	Добыча нефти и газа
в том числе:	

Название	Основная деятельность
ОАО «Енисейнефтегаз»	Оказание услуг по строительству и испытанию скважин
в том числе:	
ООО «УРС Енисейнефтегаз»	Посредническая, закупочная деятельность товарами народного потребления и производственного и технического назначения
ЗАО «ТПТУ связи Енисейнефтегаз»	Услуги связи
ЗАО «Красноярскгеофизика»	Геофизические исследования
ОАО «Самаранефтегаз»	Добыча нефти и газа
в том числе:	
ООО "Самаранефтегаз-Сервис"	Сервисы
ООО "Самаранефтегаз-Склад"	Сервисы
ООО "Сервисэкология"	Услуги природоохранного назначения
ООО "Самаранефтеавтоматика"	Сервисы
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Переработка нефти
в том числе:	
ОАО "Востоксибмаш"	Производство специального оборудования
ОАО "Ангарский Завод Катализаторов и Органического Синтеза"	Производство катализаторов и нефтехимической продукции
ОАО "АУЭС"	Энергетика
ОАО «Ачинский НПЗ ВНК»	Переработка нефти
в том числе:	
ООО "СКАН"	Санаторно-курортные услуги
ОАО «Ангарский завод полимеров»	Переработка отстойной продукции переработки нефти и производство полимеров
ООО «Стрежевской НПЗ»	Переработка нефти
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	Переработка нефти
в том числе:	
ООО "Новокуйбышевский завод катализаторов"	Производство и ремонт катализаторов
ООО "Новокуйбышевский завод масел и присадок"	Переработка продукции переработки нефти и производство масел и присадок
ООО "Отель Веста"	Санаторно-курортные услуги
ООО "Ремонтно-механический завод"	Производство теплообменных устройств
ООО "СОК "Здоровье"	Санаторно-курортные услуги
ООО "Сервис-Центр"	Сервисы
ОАО «Сызранский НПЗ»	Переработка нефти и газа
ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод»	Переработка газа
ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод»	Переработка газа
ОАО «Самаранефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ОАО АЗС-Сервис	Сервисы
ООО «Самара-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК	Реализация нефтепродуктов

Название	Основная деятельность
ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Иркутск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «МАГИС»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Бурятнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Бурят-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «База отдыха Энхалук»	Санаторно-курортные услуги
ООО «АССЕТ»	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Хантымансийскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Хакас-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Томск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Ачинск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Новокуйбышевск-Терминал»	Сдача в аренду имущества
ЗАО «Куйбышев-Терминал»	Сдача в аренду имущества
ЗАО «Сызрань-Терминал»	Сдача в аренду имущества
ООО «ЭПУ-Сервис»	Сервисы
ООО «МНУ»	Сервисы
ООО «Имущество-Сервис-Стрежевой»	Сдача в аренду имущества
ООО «Имущество-Сервис- Нефтеюганск»	Сдача в аренду имущества
ООО «ЮганскЭПУсервис»	Сдача в аренду имущества
ООО «Мамонтов ЭПУсервис»	Сдача в аренду имущества
ЗАО «МАНОЙЛ»	Сдача в аренду имущества
ООО «Аутсорсинг»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ООО «Центр досуга и спорта»	Социальная сфера
ООО «ЮКОС Карт»	Выпуск и обслуживание платиковых карт
ООО «Самара-Электро-Сервис»	Сервисы
ООО «Сервисный Центр»	Сервисы
в том числе:	
ОАО "АНХРС"	Сервисы
ООО «Имущество-Сервис-Самара»	Сдача в имущества в аренду
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Переработка нефти и газа
в том числе:	
ООО "Офис"	Сервисы
ООО «Самарский инженерно-технический центр»	Наука
ООО «Кинельский склад»	Сдача имущества в аренду
ООО «Центр Учет»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ООО «Юганскнефтегеофизика- ГЕОФИМП»	Наука
ООО «ЮганскНИПИнефть»	Наука
ОАО «Ангарскнефтехимпроект»	Наука
ОАО «Томскнефтегеофизика» ВНК	Наука
ОАО НПФ «Геофит» ВНК	Наука
ОАО «Самаранефтегеофизика»	Наука

Название	Основная деятельность
в том числе:	
ООО «БПТО ОАО Самаранефтегеофизика»	Сдача имущества в аренду и автоуслуги
ОАО «Средневолжский НИИ по нефтепереработке»	Наука
ОАО «Самаранефтехимпроект»	Наука
ООО «СамараНИПИнефть»	Наука
ООО «Пенза-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Ульяновск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Белгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Белгород-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Брянск-Терминал М»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ОАО «Воронежнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Воронеж-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Липецк-Терминал М»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Приокский-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Ростов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Тамбов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ОАО «Гермес-Москва»	Реализация нефтепродуктов
ОАО ФПК «Кедр-М»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «НБА-Сервис»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Мытищинская топливная компания»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Авиатерминал»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Контракт Ойл»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ООО «Контракт Ойл П»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Контракт Ойл Р»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Ю-Тверь»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ООО «Подольскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юкос-Петролеум»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юкос-Ладoga»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «АгроНефтеПродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Энергосервис»	Сервисы
ЗАО «Орелнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юкос Авиэйшн Маркетинг»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Пензанефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «ЮКОС-М»	Предоставление услуг по управлению
в том числе:	
ООО «Фирма ВАО Р.Прим»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Юг-Ойл"	Реализация нефтепродуктов

Название	Основная деятельность
ООО «ЮГ-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Юг-Миниойл»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «ЮКОС-Петролиум»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ЗАО «Интернефть»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Сервис-М»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «ЮКОС-РМ»	Информационно-консультационные услуги
ЗАО «ЮКОС-Москва»	Информационно-консультационные услуги
ЗАО «ЮКОС-ЭП»	Услуги по организации и управлению производством
ООО «Дубининское»	Сдача имущества в аренду
ЗАО «ЮКОС-ФБЦ»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ООО «Торговый Дом «ЮКОС-М»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО «ЮКОС-Балтика»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Ю-Кубань»	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Ставропольнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО «Ставрополь-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Вал Шатского»	Сервисы
ЗАО "Ордалия 2000"	Сервисы
ЗАО "Нефтепромстройсервис"	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
ООО "Дуома"	Инвестиционная деятельность
ООО "Альциона"	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
ООО "ЦПУ-Самара"	Услуги по управлению
ООО "Самара-Реммаш-Сервис"	Сервисы
ООО "Транспорт-Безенчук"	Сервисы
ООО "Транспорт-Нефтегорск"	Сервисы
ООО "УРС-Самара"	Сервисы
ООО "Транспорт-Отрадный-2"	Сервисы
ООО "Бурение-Суходол"	Сервисы
ООО "Транспорт-Суходол"	Сервисы
ООО "Энергонефть-Самара"	Сервисы
ООО "ЦПУ-Стрежевой"	Услуги по управлению
ООО "Стрежевская Сервис-Экология"	Сервисы
ООО "УТТ-4"	Сервисы
ООО "УТТ-2"	Сервисы
ООО "Нефтепромремонт"	Сервисы
ООО "Энергонефть-Томск"	Сервисы
ООО "ПРС"	Сервисы
ООО "Стрежевское ДРСУ"	Сервис
ООО "ЦПУ-Нефтеюганск"	Услуги по управлению
ООО "ЮКОРТ"	Сервисы
ООО "Пыть-Яхавтотранс-3"	Сервисы

Название	Основная деятельность
ООО "Пойковоспецавтотранс-2"	Сервисы
ООО "ЮганскСпецСтрой"	Сервисы
ООО "Юганскнефтепромбурсервис"	Сервисы
ООО "Мамонтовский КРС"	Сервисы
ООО "Юганскавтотранс-1"	Сервисы
ООО "Пыть-Яхское УАТ"	Сервисы
ООО "ЧОП-Абб"	Охранная деятельность
ЗАО "Сервисные технологии"	Услуги по управлению
ООО "Транспорт-Богучаны"	Сервисы
ООО "ФТТ Сервис"	Сервисы
ОАО "Самаранефтехимавтоматика"	Проектная деятельность
ОАО "Самаранефтепродукт-Автоматика"	Сервисы
ООО "РН-Информ"	Информационные услуги

Все вышеперечисленные общества, кроме группы компаний ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд» зарегистрированы в Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Всероссийского Банка Развития Регионов была включена в сводную бухгалтерскую отчетность по общим правилам с предварительной трансформацией банковской отчетности в промышленную.

Согласно п.2.7. Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности, показатели бухгалтерской отчетности дочернего общества включают-

ся в сводную бухгалтерскую отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения головной организацией соответствующего количества акций, доли в уставном капитале дочернего общества, либо иной возможности определять решения, принимаемые дочерним обществом. В конце декабря 2007 г. осуществлена продажа 50% акций ОАО «Томскнефть» ВНК. В состав сводной (консолидированной) отчетности за 2007 г. включены показатели отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК, включая ее дочерние общества в полном объеме.

Бухгалтерский баланс группы «Томскнефть» по состоянию на 31 декабря 2007г.

(статьи, по которым имеются показатели).

АКТИВ	код стр.	На конец отчетного периода(млнруб.)
1	2	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	110	0,94
Основные средства	120	38279,78
Незавершенное строительство	130	7271,91
Доходные вложения в материальные ценности	135	47,93
Долгосрочные финансовые вложения	140	2788,28
Отложенные налоговые активы	145	321,18
Прочие внеоборотные активы	150	666,92
ИТОГО по разделу I	190	49376,94
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	210	3578,71
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	391,54
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	18,96
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	14901,58
Краткосрочные финансовые вложения	250	5265,21
Денежные средства	260	367,56
Итого по разделу II	290	24523,56
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	73900,5
ПАССИВ	код стр.	На конец отчетного периода
1	2	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Добавочный капитал	420	12660,96
Целевые финансирование и поступления	450	
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	3289,93
Непокрытый убыток прошлых лет	465	
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	9024,45
Непокрытый убыток отчетного года	475	
Результат списания деловой репутации		
Итого по разделу III	490	22007,45
Доля меньшинства	491	0,8
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	510	
Отложенные налоговые обязательства	515	3430,91
Прочие долгосрочные обязательства	520	
Итого по разделу IV	590	3430,91

АКТИВ	код стр.	На конец отчетного периода(млнруб.)
1	2	4
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	610	7226,73
Кредиторская задолженность	620	18425,09
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1530,92
Доходы будущих периодов	640	114,25
	650	
Прочие краткосрочные обязательства	660	21164,35
Итого по разделу V	690	48461,34
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	73900,5

Отчет о прибылях и убытках группы «Томскнефть» за 2007 г. (млн руб.)

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период
1	2	3
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	2010	73 869
Выручка(нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)		
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	2020	(51536,59)
Валовая прибыль	2029	(22333)
Коммерческие расходы	2030	(3190)
Управленческие расходы	2040	(2135)
Прибыль (убыток) от продаж	2050	17 008
II. Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	2060	2 321
Проценты к уплате	2070	(613,4)
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	2 066
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(2047)
Налоговые платежи	2110	(762)
Иные прочие доходы	2120	17037
Иные прочие расходы	2130	(3861)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2140	31 148
Отложенные налоговые активы\ обязательства	2150	3445

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период
Текущий налог на прибыль	2152	(3043)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2160	24 660
Доля меньшинства	2180	(4)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	2190	24 656

Долгосрочные инвестиции в зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе прочих финансовых вложений по фактическим произведенным затратам. Сумма вложений в зависимые общества составила 20 521,7 млн руб. Перечень наиболее значимых зависимых обществ приведен в таблице.

Название	Доля участия, %	Фактические вложения, млн руб
ЗАО СП «Афган-Роснефть»	50	1,5
ЗАО «Влакра»	50	2 790
ТОО «Адай Петролеум Компани»	50	59,6
ООО «Сибирская Интернет компания»	48,98	633,8
ЗАО «Каспий-1»	45	103,9
ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	3,03
ОАО «Нефтемаркет»	34,34	200,3
ОАО «НГК «Ставрополье»	31,81	6,4
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	26,26	92,3
ОАО «Кубанская генерирующая компания»	26,26	955,3
ЗАО «Росшельф»	26,42	248,3
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	6 838,5
ОАО «Томская распределительная компания»	25,88	657,5
ОАО «Томские магистральные сети»	25,88	272,5
ЗАО «Экза»	25,07	166,9
ОАО «Дальтрансгаз»	25	1571,3

Капитализированный доход по зависимым обществам не включен в состав сводной, в связи с тем, что сводная (консолидированная) отчетность Группы ОАО «НК «Роснефть» составляется в более ранние сроки, чем отчетность зависимых обществ.

3. Информация об учетной политике

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности для составления сводной бухгалтерской отчетности Группы Компаний должна использоваться единая учетная политика в отношении аналогичных объ-

ектов учета. Для выполнения этого требования, начиная с 2002 г. учетная политика Дочерних обществ Группы, в основном, была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика Дочерних обществ Группы сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ

1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 г. № 60Н:

- 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 2007 г.

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 (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.05.2002 N 45н, от 12.12.2005 N 147н, от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н), основные средства Группы в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

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 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006 г., разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 г. амортизация начисляется линейным способом.

Все объекты основных средств, находящиеся в запасе, амортизируются в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации); б) проведена переоценка основных средств; в) проведены работы по частичной ликвидации; г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства признается сумма всех фактических затрат Общества 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 .

Исходя из приоритета содержания перед формой, принципа соответствия доходов и расходов и выполнения условий признания основных средств, объекты завершенного строительства, фактически

эксплуатируемые, принимаются к учету в качестве объектов основных средств на дату подтверждения факта эксплуатации независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.00 г. № 91н. 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.

Затраты на выполнение научно-исследовательских работ в бухгалтерском учете учитываются в составе прочих расходов, поскольку (исходя из определения научно-исследовательских работ), являются работами, носящими теоретический характер, предполагается, что по результатам данных работ не могут быть получены активы, использование которых будет приносить экономическую выгоду и использование которых в производстве и управленческих нуждах можно будет продемонстрировать. В связи с этим научно-исследовательские работы не соответствуют критериям признания затрат в качестве расходов на НИОКР.

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 такой специальной одежды погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации.

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются. Проценты по кредитам и займам, полученным для приобретения материально-производственных запасов включаются в стоимость МПЗ до момента принятия их к учету.

6. Выручка от реализации продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов после перехода права собственности.

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. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

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.

Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности 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.

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 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. Данный подход соответствует и требованиям МСФО.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Не осуществляется перевод краткосрочной задолженности по выданным займам в долгосрочную, в случаях внесения в условия договоров изменений, в соответствии с которыми дата погашения задолженности продляется на срок не превышающий 365 дней с момента вынесения таких изменений.

Не осуществляется перевод долгосрочной задолженности по выданным займам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа до возврата основной суммы долга остается 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 Обществом 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;
- прочие финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются исходя из средней первоначальной стоимости;

По Финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость по состоянию

на 31 декабря отчетного года создается резерв под обесценение финансовых вложений.

10. Геологоразведочные активы (права пользования недрами, результаты геологоразведочных работ, технологические проектные документы) учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, 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 должны проверяться на обесценение (уменьшение стоимости активов).

Геолого-разведочные 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, выданные авансы 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 Обществом 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 может быть установлен способ списания - пропорционально объему выпущенной продукции.

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 «Отчет о прибылях и убытках», эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу, относящиеся к реализованной готовой продукции собственного производства и покупным товарам, в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи». Доля расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию в бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные».

Расходы по транспортировке 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 организации, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности организации), процентов, уплачиваемых организацией за предоставление ей 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 организацией убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных кассационным судом или признанных Обществом;
- 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 Обществом или по решению суда последней инстанции;
- дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы организации в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Общества;
- суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов;
- включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2008 г.

В целях повышения достоверности бухгалтерской отчетности в 2008 г. вводятся следующие изменения:

1. При погашении дебиторской задолженности, под которую ранее был сформирован резерв, сумма резерва корректируется по состоянию на последнее число месяца, в котором была погашена соответствующая дебиторская задолженность. В учетной политике на 2007 г. было предусмотрено списание части резерва на финансовые результа-

ты в конце отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, если этот резерв в какой-либо части не будет использован вследствие того, что задолженность перестает быть сомнительной.

2. Для всех обществ, входящих в Группу, предусмотрено формирование резерва на отпуск. В учетной политике 2007 г. была предусмотрена вариантность.

4. 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.

(млн рублей)				
Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.07г.	Амортизация на 01.01.07г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.07г.	Амортизация на 31.12.07г.
Здания и сооружения	241 842,3	87 277,3	422 822,9	126 347,8
Машины, оборудование, транспортные средства	68 364,1	21 723,7	149 237,1	62 929,0
Прочие виды (земельные участки, инструмент и т.д.)	2 892,1	1 419,1	8 091,5	26 682,7
Всего	313 098,5	110 420,1	580 151,5	215 959,5

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 27 471,2 млн рублей, а на конец года эта величина составила 47 434,4 млн рублей. Платежи за арендованные компаниями Группы основные средства в 2007 г. составила 5 319,5 млн рублей. Сумма имущества, находящегося в залоге составила 568,1 млн руб.

Незавершенное капитальное строительство увеличилось за отчетный период на 88% или на 55 036,8 млн руб. (с 62 650,2 млн руб. до 117 686,9 млн руб.). Увеличение произошло за счет роста программы бурения и обустройства новых скважин, реализации проектов строительства 3-х танкеров, финансирования освоения Ванкорского лицензионного участка, реконструкции Туапсинского НПЗ.

5. 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)	Балансовая стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
На 01.01.2007г.	5 028,5	389,3	4 639,2
На 31.12.2007г.	5 103,4	613,1	4 490,3

Существенно увеличилась деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой – с 89 608,9 млн руб. на 01.01.2007г. до 391866 млн руб. на 31.12.2007г. (на 302257,15 млн руб.), рассчитываемая как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и до-

лей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций. Увеличение деловой репутации стало следствием фактора:

Фактор	Влияние на изменение деловой репутации %
Увеличение деловой репутации вследствие прироста (покупки) акций и долей участия Головной Компании в дочерних обществах, учитываемых в составе финансовых вложений, изменения в составе или долей участия в дочерних обществах второго уровня подчинения и т.д.(230 обществ)	+337

6. Материально – производственные запасы

Состав запасов по Группе приведен в таблице.

Наименование	(млн руб.)	
	На 01.01.2007г.	На 31.12.2007г.
Сырье и материалы	17 549,6	30 267,8
Затраты в незавершенном производстве	8 785,3	12 107,7
Готовая продукция и товары для перепродажи	19 492,8	40 301,9
Товары отгруженные	872,0	5 553,4
Расходы будущих периодов	4 453,1	6 241,9
Прочие запасы	1,3	1,5
Всего	51 154,1	94 474,1

Основными видами запасов сырья и материалов являются:

- Трубы;
- Стройматериалы;
- Химическая продукция;
- Запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- Кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочее);
- 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.

7. Финансовые вложения

Инвестиции в финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических

затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 г. составила 53 512,19 млн рублей и увеличилась по отношению к началу года на 502,28 млн рублей или на 1 % (данный показатель по правилам консолидации не включает финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества).

Описание наиболее значимых вложений в Дочерние общества, включенные в сферу консолидации

Добыча:

ООО «РН-Северная нефть» образовано в 2005 г. на базе ОАО «Северная нефть» и осуществляет производственную деятельность на территории Ненецкого автономного округа (НАО) и Республики Коми. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 6 249,9 млн рублей.

ООО «РН-Пурнефтегаз» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и находится в Ямало-Ненецком автономном округе вблизи города Губкинский. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 8 527,2 млн рублей.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» разрабатывает 25 месторождений в Западной Сибири в Ханты-Мансийском АО. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 14 166,2 млн рублей.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» расположено на о.Сахалин. Уставный капитал Общества составляет 2 879,4 млн рублей. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %.

Общество ведет свою историю от треста «Сахалиннефть», который с 1928 г. осваивает месторождения севера Сахалина. Сегодня ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» крупнейшее предприятие на Дальнем Востоке России.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 1 986,8 млн рублей.

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал Общества составляет 3 355,1 млн рублей.

ОАО «Дагнефтегаз» образовано в 2003 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100 % (в т.ч. 60% владение через ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»). Уставный капитал общества составляет 329,6 млн руб.

ОАО «Томскнефть» ВНК образовано в 1993 г. Общество осуществляет добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 50% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 60 594 млн рублей. (В июне 2007 г. приобретено 100% доли в УК, в декабре 2007 продано 50%).

ОАО «Самаранефтегаз» образовано в 1994 г. Общество владеет лицензиями на доразведку и разработку 112 нефтяных и газовых месторождений. Крупнейшие месторождения — Западно-Коммунарное, Белозерско-Чубовское, Озеркинское и Южно-Неприковское. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 100% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 104 031,9 млн рублей.

ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания» образовано в 1994 г. ВСНК принадлежит лицензия на геологоразведку и разработку весьма перспективных месторождений в пределах Юрубченского блока Юрубчено-Тохомского нефтегазового месторождения и на разведку Агалеевского газоконденсатного месторождения в Восточной Сибири. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 70,78% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 893 млн рублей.

Переработка:

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 573,4 млн рублей.

ООО «Ачинский НПЗ» образовано в 1982 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 13 627,6 млн рублей.

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» образовано в 1951 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 16 724,7 млн рублей.

ОАО «Куйбышевский НПЗ» образовано в 1945 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 12 238,6 млн рублей.

ОАО «Сызранский НПЗ» образовано в 1942 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 11 577,8 млн рублей.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» образовано в 1955 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 26 229 млн рублей.

ОАО «Ангарский завод полимеров» образовано в 1997 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 3 507,2 млн рублей.

Нефтепродуктообеспечение:

ООО «РН-Находканефтепродукт» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и является крупнейшим на российском Дальнем Востоке нефтяным терминалом, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 514,4 млн рублей.

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» и является крупнейшим предприятием нефтепродуктообеспечения Северо-запада России, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 546,5 млн рублей.

ООО «РН-Туапсенефтепродукт» образовано в 2005 г. на базе ОАО «НК «Роснефть»-

Туапсенефтепродукт» и занимается перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 2 048,2 млн рублей.

ЗАО «Бурятнефтепродукт» образовано в 1999 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 929 млн рублей.

ЗАО «Иркутскнефтепродукт» образовано в 1994 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 1 901 млн рублей.

ООО «Иркутск-Терминал» образовано в 2002 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 377 млн рублей.

ОАО «Томскнефтепродукт ВНК» образовано в 1994 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 344 млн рублей.

ООО «Хакас-Терминал» образовано в 2002 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 175,9 млн рублей.

ОАО «Самаранефтепродукт» образовано в 1996 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 272 млн рублей.

ООО «Самара-Терминал» образовано в 1999 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 1 465,7 млн рублей.

ОАО «Белгороднефтепродукт» образовано в 1993 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 291 млн рублей.

ООО «Юкос Авиэйшн Маркетинг» образовано в 2004 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 570 млн рублей.

ЗАО «Ставропольнефтепродукт» образовано в 1995 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 1 025 млн рублей.

ООО «Торговый дом ЮКОС-М» образовано в 1998 г. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 55 000 млн рублей.

Прочие:

ООО «РН-Бурение» занимается буровыми работами. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 4 374,9 млн рублей.

ООО «РН-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 91,00 % (в т.ч. 81% владение через ООО «РН-Юганскнефтегаз»). Уставный капитал общества составляет 171 млн рублей.

ООО «Дубининское» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 2 665 млн рублей.

ЗАО «ЮКОС «Мамонтово» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 9 952 млн рублей.

ЗАО «ЮКОС-Москва» занимается оказанием консультационных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 195 млн рублей.

ЗАО «ЮКОС-М» занимается предоставлением услуг по управлению. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 6 300 млн рублей.

ООО «Кинельский склад» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 13 017 млн рублей.

ООО «Имущество-Сервис Нефтеюганск» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 13 017 млн рублей.

ООО «Имущество-Сервис Самара» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 642,6 млн рублей.

ООО «Самара-Электро-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 504 млн рублей.

ООО «Самаранефтегеофизика» занимается выполнением научно-исследовательских работ. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 341 млн рублей.

ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» занимается оказанием санаторно-курортных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 71,5 %. Уставный капитал общества составляет 508,7 млн рублей.

Участие в проектах совместной деятельности и СРП (в том числе проекты, финансируемые иностранными партнерами)

Российские проекты

В 2007 г. ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

Значительным проектом, в котором ОАО «НК «Роснефть» участвует с конца 2005 г., является **проект «Верхнечонское месторождение»** (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 62,7%) и Администрацией Иркутской области (доля участия 11,29%). Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа, через Роснефть-Интернейшнл Лимитед. В 2007 г. был предоставлен займ Роснефть-Интернейшнл Лимитед в размере 2317,51 млн рублей.

В 2007 г. на Верхнечонском месторождении сдана в эксплуатацию 1 очередь автодороги до Талаканского месторождения, начаты работы по строительству

нефтепровода и головных насосных сооружений, закончено строительством 14 эксплуатационных скважин, две скважины в бурении. В рамках опытно-промышленной эксплуатации месторождения добыча нефти составила 37 тыс. тонн. На месторождении продолжаются комплексные работы по обустройству месторождения и обеспечения начала промышленной добычи нефти с 1 сентября 2008 г.

Проект **«Юрубчено-Тохомское месторождение»** появился в мае 2007 г. в процессе реализации имущества ОАО «НК «ЮКОС», в рамках конкурсного производства. ОАО «НК «Роснефть» приобрело 70,78% акций ОАО «Востсибнефтегаз», которое в свою очередь, владеет лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородов сроком до 2021 г. на Юрубчено-Тохомском нефтегазоконденсатном месторождении и, практически сразу, приступила к выполнению мероприятий по ускоренному вводу месторождения в разработку. Начаты изыскательские работы на месторождении. В рамках опытно-промышленной эксплуатации месторождения добыча нефти составила 39 тыс. тонн. Отпуск нефти сторонним организациям составил 29,518 тыс. тонн. Для финансирования долевого участия в проекте был предоставлен займ Роснефть-Интернейшнл Лимитед в размере 710,82 млн рублей.

Северо – Каспийский проект. В июле 2007 г. в процессе реализации имущества ОАО «НК «ЮКОС», в рамках конкурсного производства ОАО «НК «Роснефть» приобрело 49,892% долевого участия в уставном капитале ООО «Каспийская нефтяная компания» (ООО КНК) -оператора проекта. В 2007 г. на финансирование долевого участия в проекте выданы займы ООО КНК в размере 231,66 млн руб.

По проекту «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря» в 2007 г. было завершено разведочное бурение с берега наклонной скважины на частично находящейся в море перспективной структуре Новая (забой на 3840 м), начатое в 2006 г. Получен приток легкой нефти с дебитом около 170 т/сут и газовым фактором около 700 куб.м/т. Завершена консервация скважины и вывоз основного оборудования в связи с необходимостью решения вопросов получения разрешения на добычу углеводородов.

Проект осваивается с 2003г. ОАО «НК «Роснефть» совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия- 42,5% (у Администрации Краснодарского края - 15 %). В

2007 г. на финансирование проекта выдано займов ООО «НК «Приазовнефть» в размере 250,69 млн руб.

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивается ОАО «НК «Роснефть» со 100% долей участия с 2004 г. через свою дочернюю компанию ООО «РН-Шельф-Юг». Объем финансирования проекта ОАО «НК «Роснефть» в 2007 г. составил 575,98 млн руб., из них: по договору подряда 20,03 млн руб., по агентскому договору 555,95 млн руб. (выполнено сейсморазведочных работ на сумму 338,5 млн руб., выплачено 5,4 млн руб. на агентское вознаграждение и на 212,04 млн руб. выдано авансов ООО «РН-Шельф-Юг» на проведение работ).

По результатам сейсморазведки выявлено около 20 наиболее перспективных структур. В 2007 г. объем выполнения сейсморазведки 3Д составил 624 кв.км.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов **«Адайский блок, Казахстан»** и **«Структура Курмангазы, шельф Казахстана»**, расположенных на территории Казахстана, а также проекта **«Шельф Туркмении, блоки 29-31»**, расположенного на территории Туркмении ОАО «НК «Роснефть» в 2007г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 456,59 млн руб., в том числе - 451,44 млн рублей для казахстанских проектов и 5,15 млн руб. для туркменского проекта.

По проекту Адайский блок в Казахстане в рамках пробной эксплуатации за 2007 г. добыто 22 568 тонн нефти (доля ОАО «НК «Роснефть» 11 284 тонн нефти). Завершена переобработка сейсмике 2Д в объеме 935 пог.км.

По проекту **«Структура Курмангазы, шельф Казахстана»** завершена обработка, переобработка и интерпретация всех имеющихся сейсмоматериалов отработанных в пределах структуры в 1996, 2001, 2006 и 2007 гг. в объеме 4000 пог. км. В пределах контрактной территории выполнено 5700 пог.км. гравимагнитной съемки, завершена их обработка, результаты переданы в ГНГ на комплексную интерпретацию. Проведена электро-разведка методом ДНМЭ на площади 1000 пог.км. результаты обработки также переданы в ГНГ на комплексирование. Завершены работы по I-IV этапам комплексной интерпретации всех имеющихся геолого-геофизических материалов, с целью выдачи точки заложения разведочной скважины № 2 в феврале 2008 г.

ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте **Шельф Туркмении, блоки 29-31** с 2004 г. с 37% долей участия совместно с ЗАО «Зарубежнефть» (26%) и МГК «ИТЕРА» (37%). В 2007 г. возобновлены переговоры с Государственным Агентством по управлению и использованию углеводородных ресурсов при Президенте Туркменистана по тексту ДРП на морские блоки 29-31, также направлена заявка туркменской стороне на получение лицензии на геологическое изучение блоков 21-22 на шельфе Каспийского моря. Ведутся переговоры о ДРП на морские блоки 29-31 и блоки 21-22.

В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 г. в проекте **Блок 245-юг, Алжир** (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть -Стройтрансгаз ЛТД», которая работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской народной демократической республике. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется Холдингом «Роснефть» по договорам займа. В 2007 г. был выдан займ «Роснефть -Стройтрансгаз ЛТД» в размере 119,32 млн рублей (4,561 млн дол.), в результате переоценки по состоянию на 31.12.07 сумма займа составила 111,96 млн руб.

В 2007 г. пробурена оконтуривающая скважина TEN-2. Проведены все виды каротажей. При освоении скважины с помощью ГРП получен слабый

приток газа и конденсата, скважина была ликвидирована 19.03.07. Переданы скорректированные окончательные отчеты об открытиях месторождений Восточный, Западный Такуазет и Северный Тисселит в Сонатрак с учетом всех дополнений. Окончательные отчеты об открытии месторождений Восточный Такуазет, Западный Такуазет, Северный Тисселит переданы в Альнафт для получения лицензий на фазу эксплуатации.

Подписано Рамочное Соглашение с «Сонатрак» касательно сбыта газа с месторождения Северный Тисселит.

Приобретения и выбытия профильных активов, изменение долей в уставных капиталах в дочерних обществах

В течение 2007 г. Головная Компания приобрела новые профильные активы, увеличила долю Головной Компании в голосующих акциях дочерних и других обществ.

Увеличение финансовых вложений произошло за счет приобретения новых активов и увеличения доли ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ на 27 953,3 млн рублей, отражения на балансе по решению суда 100% доли в уставном капитале ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» на сумму 9 952, 1 млн рублей, а также предоставления займа ООО «Нефть-Актив» для приобретения активов в сумме 289 532 млн рублей.

Были приобретены и созданы следующие активы:

приобретены:		
Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
Доля в уставном капитале ООО «Дубининское»	100	26 015 000
Акции ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	771 308,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,5	363 732,4
Акции ЗАО «Ванкорнефть»	0,84	302 560
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-КубанскоеУТТ»	0,83	2 884,7
Доля в уставном капитале ООО «ФТТ Сервис»	100	2 324,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Минеральный»	1	1 189,6
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-Ремонт»	0,34	860,4
Акции ЗАО «Ордалия 2000»	100	819,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Изумрудный»	1	422,3
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-СТС»	0,78	346,8
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-Питание сервис»	1	138,9
Доля в уставном капитале ООО «РН-Энерго»	100	43
Доля в уставном капитале ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	1	1
Акции ОАО «Куйбышевнефтеоргсинтез»	0,002	0,3
Доля в уставном капитале ООО «Учет и отчетность»	100	0,0003
Акции ЗАО «Русь»	90,07	0,0001
Доля в уставном капитале ООО ЧОП «Служба корпоративной безопасности»	100	0,0001

созданы:		
Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
ООО «РН-Информ»	100	10 000
ООО «ТК «Бургас-Александропулос»	33,33	3 033,03
ООО «РН-Сервис»:		
по состоянию на 30.06.2007г.	100	10
по состоянию на 31.12.2007г.	0,0059	10

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» увеличение фактических вложений на 201, 37 млн рублей, увеличения доли не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;

ОАО «РН-Ставрополье» увеличение фактических вложений на 5, 2 млн рублей, увеличение доли на 2,21% до 100%;

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» увеличение фактических вложений в результате дополнительной эмиссии на 989 ,67 млн рублей, доля не изменилась (100% дочернее предприятие);

ООО «РН-Кайганнефтегаз» увеличение фактических вложений на 445,40 рублей, увеличение доли на 0,004% до 100%.

В отчетном году проданы пакеты акций (долей в уставном капитале):

ЗАО «Роснефтетранс» - 10 %, ООО «Венинефть» - 99,0 %; ОАО «АНТЭК-Ивест» - 16,53 %;

ООО СК «Нефтеполис» - 14,90 %.

В 2007 г. были ликвидированы следующие общества: ЗАО «Русь», ООО «Роснефтетранс»,

ООО «Байкалфинансгрупп», ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть», ЗАО «Сибста».

В 2007 г. Компания в рамках проведения торгов по продаже активов НК «ЮКОС» через свое дочернее общество «Нефть-Актив» приобрела ряд активов ОАО « НК «ЮКОС», которые были включены в состав сводной (консолидированной) отчетности в установленном порядке.

8. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2007 г. краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 326 932,4 млн рублей (на 01.01.2007 г. 37 227,7 млн рублей), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 347 616,2 млн рублей (на 01.01.2007 г. 373 966 ,5 млн рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2007 г., были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2007 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. По состоянию на 31.12.2007 г. краткосрочная задолженность по займам Группы составила 12 930,5 млн рублей (на 01.01.2007 г. 4 714,8 млн рублей), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 27 901,4 млн рублей (на 01.01.2007 г. долгосрочная задолженность составляла 21 363,4 млн рублей).

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2007 г. задолженность по займам отражена с учетом начислен-

ных процентов.

Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля Группы изменилась по сравнению с 2006 г. с 6,06% до 5,38% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР с 31.12.06 по 31.12.07 снизилась с 5,32% до 4,6%, а средневзвешенная маржа незначительно увеличилась с 0,74% до 0,78 %.

Собственные векселя Группы (долгосрочные и краткосрочные) отражены по строкам баланса «Прочие долгосрочные пассивы» и «Прочие краткосрочные пассивы».

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2007г. составила 572 147,7 млн рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Поручительства	52%
Денежные средства	44%
Экспортные контракты	4%

9. 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
2007г.	24,55
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78
2004 г.	27,75

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 2007 г. по Группе сумма положительной курсовой разницы со-

ставила 62 077,1 млн рублей, отрицательной курсовой разницы 23 576,3 млн рублей (в 2006 г. соответственно 34 106,2 млн рублей и – 9 840,4 млн рублей).

10. 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 2007 г. составили:

- налог на прибыль – 24% (для компаний, расположенных в отдельных регионах, применяются пониженные ставки налога (до 20 %);
- налог на добавленную стоимость – 18%.
- В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль», помимо налога на прибыль за 2007 г. дополнительно отражены:
- Налог на вмененный доход (28,1 млн рублей);
- Возврат из бюджета сумм налога на прибыль, начисленных в предыдущие отчетные периоды (941,7 млн рублей).

По состоянию на 31.12.2007 г. задолженность Группы по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 72 788,8 млн рублей, задолженность перед государственными внебюджетными фондами составляет 791,9 млн рублей.

Правительством РФ принято 29.12.07 г. постановление о реструктуризации задолженности ОАО «НК «Роснефть» по налогам, пени и штрафам перед федеральным бюджетом в сумме 42 325,0 млн руб. сроком на 5 лет.

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.

11. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность Группы на 01.01.2007 г. составляла 340 945,6 млн рублей. За 2007 г. задолженность уменьшилась на 86 656,4 млн рублей (на (-26%) и составила 254 289,2 млн рублей на 31.12.2007 г. (по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса). В составе дебиторской задолженности отражен НДС по экспортным операциям, подлежащий возврату из бюджета.

Авансы выданные под незавершенное капитальное строительство отражены по строке баланса «Незавершенное капитальное строительство».

Под задолженностью, которая, по мнению руководства Группы, является сомнительной, по результатам проведенной инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности был создан соответствующий резерв. В консолидированном балансе Группы дебиторская задолженность показана за вычетом соответствующего резерва.

Кредиторская задолженность Группы на 01.01.2007 г. составляла 111 997,7 млн рублей. За 2007 г. задолженность увеличилась на 59 134,8 млн рублей (на 53%) и составила 171 132,5 млн рублей на 31.12.2007 г. (по строке 620 бухгалтерского баланса).

В целях снижения риска неплатежей был заключен ряд соглашений по проведению взаимозачетов, средствами погашения задолженности в которых являлись товары, услуги, используемые в производстве, векселя.

12. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составил 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая.

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.

Нераспределенная прибыль

В консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе показана нераспределенная прибыль и непокрытый убыток. Общая величина нераспределенной прибыли прошлых лет за вычетом суммы непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2007 г. составила 195 372,4 млн руб. Общая величина нераспределенной прибыли отчетного года за вычетом убытка отчетного года по состоянию на 31.12.2007 г. составила 245 153,7 млн руб.

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.

Доля прочих акционеров в дочерних компаниях

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 31.12.2007 г. и доли уставного капитала, не принадлежащей Головной Компании. Таким образом, при расчете доли меньшинства в дочерних обществах использован процент, не принадлежащих Головной Компании обыкновенных и привилегированных акций, т.к. и те и другие акции удостоверяют право владельца на часть имущества акционерного общества (ст. 32 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ).

При расчете доли меньшинства за величину капитала дочернего общества принимается итог раздела «Капитал и резервы» его бухгалтерского баланса за минусом сумм переоценки по акциям дочерних обществ, котирующихся на свободном рынке. Расчет доли меньшинства осуществлен по сумме изменения в структуре раздела «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса, возникшего после даты приобретения.

Чистые активы

Чистые активы Группы на конец 2007 г. составили 40 4965,0 млн рублей. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2007 г. (339 425,8 млн ру-

блей) составило 65 539,2 млн рублей или 19%. Чистые активы Группы на 31.12.2007г. на 404 859,0 млн рублей превышают ее уставный капитал.

13. 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 2007 г. составляет 245 153,7 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2007 г. ожидается в размере 23,13 руб./акц.

Сумма дивидендов

Дивиденды по акциям определяются Советом Директоров Головной Компании и утверждаются на ежегодном общем собрании акционеров. Размер дивидендов по акциям Головной Компании за 2007 г. будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце апреля 2008 г.

По итогам работы за 2006 г. Головная Компания выплатила дивиденды в сумме 14 095,6 млн рублей, исходя из 1,33 руб. на акцию.

Суммы выплат вознаграждения членам Советов директоров и Ревизионных комиссий дочерних и зависимых обществ за 2007 г. составили 97,4 млн руб.

14. События, произошедшие после отчетной даты

В январе 2008 г. Суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Yukos Capital S.a.r.l.» о наложении обеспечительного ареста на акции West Kamchatka Holding B.V., принадлежащие ОАО «НК «Роснефть», в целях обеспечения заявления о признании и приведении в исполнение указанных ниже Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ. С учетом отказа суда Амстердама согласно решению от 28.02.08 в признании и приведении в исполнение на территории Голландии указанных Решений Меж-

дународного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ аресты подлежат отмене.

В январе 2008 г. одно из дочерних обществ Компании в ходе аукциона приобрело за 4,2 млн долл. США (103,0 млн рублей по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.) право трехлетней аренды девяти земельных участков под строительство автозаправочных станций в Санкт-Петербурге.

В первом квартале 2008 г. Компания выиграла аукцион на право разведки и добычи углеводородов на Умоткинском участке в Иркутской области. Стоимость лицензии составила 1,12 млрд руб. (46 млн долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.) и была оплачена денежными средствами.

В феврале 2008 г. Компания привлекла синдицированный кредит в размере 3 млрд долларов США от группы международных банков. Кредит предоставлен сроком на срок 5 лет под процентную ставку ЛИБОР плюс 0,95% годовых, и обеспечен экспортными контрактами на продажу нефти. Средства кредита использованы для рефинансирования текущей задолженности по кредитам.

В феврале 2008 г. Компания приобрела 237 572 шт. обыкновенных именных акций дополнительной эмиссии ОАО «Верхнеконскнефтегаз» за 285 млн рублей (11,7 млн долл. США по курсу ЦБ РФ на дату транзакции), сохранив таким образом долю участия Компании в уставном капитале ОАО «Верхнеконскнефтегаз» в размере 25,94%.

В марте 2008 г. Компания погасила часть задолженности по краткосрочному бридж-кредиту в сумме 2,2 млрд долларов США.

В первом квартале 2008 г. Компания использовала свое право продления на 6 месяцев оставшейся части краткосрочного бридж кредита привлеченного от группы международных банков в сумме 6,5 млрд долл. США, что предусматривает изменение процентной ставки на ЛИБОР плюс 0,50% годовых.

15. Условные факты хозяйственной деятельности

1. В мае 2007г. суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Глендейл Груп Лимитед» о наложении обеспечительного ареста на денежные средства и имущество, которые компания «Юкос Файненс

Б.В.» имеет в своем владении и будет должна передать ОАО «НК «Роснефть» в рамках существующих или будущих юридических отношений между ними. Данное заявление было подано в целях обеспечения требования компании «Глендейл Груп Лимитед» к ОАО «НК «Роснефть» на основании векселей, выпущенных ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003г. в размере около 130 млн евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». Слушания по указанному делу в отчетном периоде не проводились.

2. В настоящее время Компания оспаривает в судебном порядке ряд решений налоговых органов о доначислении и отказе в возмещении уплаченного налога на добавленную стоимость в размере 11 583 млн руб. Положения по искам Компании на сумму 9 838 млн руб. поддержаны различными судебными инстанциями, тем не менее, могут быть обжалованы налоговыми органами в вышестоящих инстанциях. Иски на сумму 774 млн руб. не были поддержаны судебными инстанциями, однако Компания имеет право и

намеревается подавать апелляцию. Иски на сумму 971 млн руб. находятся на рассмотрении в суде. 3. По состоянию на 31 декабря 2007г., дочерние предприятия Компании, приобретенные в ходе аукционов имеют различные незавершенные разногласия с налоговыми органами на общую сумму 5 469 млн руб., 3 360 млн руб. из которых были признаны в составе обязательств по налогу на прибыль и другим налогам в качестве условных обязательств, возникших до даты приобретения.

4. В декабре 2007 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилась Республика Мордовия в лице Государственного учреждения «Фонд имущества Республики Мордовия» с двумя исками о взыскании задолженности в общей сумме 1 464 млн руб. по двум векселям, выпущенным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. На дату составления настоящей отчетности дела не рассмотрены.

5. По состоянию на 31 декабря 2007 г. Компания имеет следующие гарантийные обязательства:

Название бенефициара	Имя заемщика	Дата окончания срока договора	Сумма основного долга по договору	Максимальная сумма гарантийного обязательства на 31 декабря 2007 г.
«Моравел Инвестментс Лимитед»	ОАО «НК «ЮКОС»	29 мая 2009 г.	1 600 662	—

В мае 2005 г. компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы ОАО «НК «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 656 млн долл. США, в рамках поручительства ОАО «Юганскнефтегаз» по кредиту ОАО «НК «ЮКОС» в 1 600 млн долл. США от банка Сосьете Женераль С.А.(права банка были уступлены в пользу «Моравел Инвестментс Лимитед»). 16 августа 2007 г. было вынесено окончательное решение Международного Арбитражного Суда Лондона об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз». Решением арбитражного суда г. Москвы 17 марта 2006 г. договор гарантии (поручительства) ОАО «Юганскнефтегаз» перед «Моравел Инвестментс Лимитед» по кредиту, выданному ОАО «НК «ЮКОС», на сумму 1 600 млн долл. США, был признан недействительным. Это решение было впоследствии поддержано судом при рассмотрении апелляции и оставлено в силе в кассационной ин-

станции, таким образом, вступившим в законную силу решением суда указанный договор гарантии (поручительства) признан недействительным.

В настоящее время дочернее общество Компании активно оспаривает в арбитражных судах Российской Федерации действительность договоров гарантии ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть» ВНК перед «Моравел Инвестментс Лимитед» по указанному кредиту, выданному ОАО «НК «ЮКОС», с одинаковыми условиями и в идентичных обстоятельствах, как и гарантия, описанная выше. По мнению руководства Компании, платежи по данным гарантиям маловероятны. 5 декабря 2007 г. Арбитражный суд Самарской области вынес решение, признав договор гарантии ОАО «Самаранефтегаз» недействительным. 02 апреля 2008 г. Одиннадцатым арбитражным апелляционным судом будет рассматриваться апелляционная жалоба «Моравел Инвестментс Лимитед» на указанное решение суда. 25 декабря 2007 г. Арбитражный суд

Томской области также признал договор гарантии ОАО «Томскнефть» ВНК недействительным. Указанное решение оставлено 25 марта 2008 г. без изменения Постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда, принятого по результатам рассмотрения апелляционной жалобы «Моравел Инвестментс Лимитед».

Компания «ЮКОС Интернешнл УК В.В.» заявила, что 14 марта 2008 г. она полностью погасила долг ОАО «НК «Юкос» перед «Моравел Инвестментс Лимитед» и получила права «Моравел Инвестментс Лимитед» как кредитора ОАО «НК «Юкос». Основания такой оплаты компанией «ЮКОС Интернешнл УК В.В.» долга ОАО «НК «Юкос» перед «Моравел Инвестментс Лимитед» на настоящий момент не раскрыты, в связи с чем в настоящий момент основательность заявления «ЮКОС Интернешнл УК В.В.» о переходе к нему прав кредитора «Моравел Инвестментс Лимитед» не могут быть оценены.

6. Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражный процесс против ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном коммерческом арбитражном суде (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем кредитам, выраженным в рублях. 19 сентября 2006 г. МКАС принял решение в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», присудив взыскать с ОАО «НК «Роснефть» основную сумму займов, начисленные проценты и арбитражные издержки, в общей сумме 12 937 млн руб. (приблизительно 527 млн долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.). Компания обжаловала решение МКАС при ТПП РФ в Арбитражном Суде города Москвы. 23 мая 2007 г. Московский Арбитражный суд удовлетворил заявление Компании об отмене решений МКАС и отменил решения МКАС. Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» обжаловала решение суда первой инстанции в кассационном суде.

13 августа 2007 г. кассационный суд оставил в силе решение суда низшей инстанции. 10 декабря 2007 г. Высший Арбитражный Суд РФ поддержал решения судов нижестоящих инстанций и отказал «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в передаче заявления в Президиум ВАС РФ для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора. В рамках заявления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о приведении в Нидерландах в исполнение указанных решений

МКАС при ТПП РФ 19 декабря 2006 г. в Нидерландах суд Амстердама, выпустил ордер на арест в отношении некоторой дебиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть» в рамках обеспечения заявления о приведении в исполнение. 11 декабря 2007 г. Суд Амстердама рассмотрел заявление «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов, по которому 28.02.2008 г. вынес решение, согласно которому «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» было отказано в приведении в исполнение указанных Решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов.

Кроме того, компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» начала арбитражный процесс против ОАО «Томскнефть» ВНК в Международном Арбитражном Суде Международной Торговой Палаты (далее МАС МТП), обвиняя компанию в неисполнении обязательств по трем кредитам, выраженным в рублях. 12 февраля 2007 г. МАС МТП вынес решение в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и присудил возместить 275 млн долл. США, что включает сумму основного долга, проценты, пени и арбитражные издержки. В дополнение, решение суда предусматривает начисление процентов в размере 9% годовых до даты погашения долга. Производство по приведению в исполнение указанного решения МАС МТП не инициировано истцом ни в России, ни где-либо еще в настоящее время.

В январе 2006 г., «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» инициировал арбитражное дело против ОАО «Самаранефтегаз» в МАС МТП, обвиняя в неисполнении обязательств по двум договорам, выраженным в рублях, требуя их досрочного погашения, включая начисленные проценты. 15 августа 2007 г. МАС МТП вынес решение в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», присудив возместить 121 млн долл. США, что включает сумму основного долга, проценты, арбитражные и прочие юридические издержки. В дополнение, МАС МТП вынес решение о начислении процентов по ставке 9% годовых до даты выплаты долга. Производство по приведению в исполнение указанного решения МАС МТП не инициировано истцом ни в России, ни где-либо еще в настоящее время.

Дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», владеющее акциями ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз», подало иск в целях признания сделок по займам этих компаний от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» ничтожными в соответствии с зако-

нодательством Российской Федерации. Предварительные слушания по иску дочерней компании ОАО «НК «Роснефть» по делу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Томскнефть» ВНК перенесены на лето 2008 г. Предварительные слушания по иску дочерней компании ОАО «НК «Роснефть» по делу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Самаранефтегаз» назначены на 28 мая 2008 г.

Акционер ОАО «НК «Роснефть» подал иск о признании сделок по займам ОАО «Юганскнефтегаз» от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» ничтожными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Предварительные слушания по иску акционера ОАО «НК «Роснефть» по делу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «НК «Роснефть» были перенесены на 9 апреля 2008 г.

Компания полагает, что присуждение выплат выше текущей задолженности по кредиту маловероятно.

7. Компания является соответчиком в судебном процессе в США, связанным с приобретением ОАО «Юганскнефтегаз». Судебный процесс проводится для рассмотрения иска, предъявленного некоторыми владельцами американских депозитарных расписок («АДР») ОАО «НК «ЮКОС», которые требуют возмещения в связи с падением рыночной стоимости АДР. 13 июля 2006 г. истцы подали уточненную жалобу. Уточненная жалоба направлена на возмещение предполагаемого ущерба, полученного в результате событий вокруг ОАО «НК «ЮКОС», включая доначисление ОАО «НК «ЮКОС» налогов Российской Федерацией и арест активов этой компании в обеспечение уплаты этих налогов. Ответчики подали ходатайство об отклонении иска по нескольким основаниям. 26 ноября 2007 г. Федеральный районный суд США по округу Колумбия удовлетворил ходатайство о прекращении дела в отношении ОАО «НК Роснефть», его должностных лиц и других ответчиков по этому делу. Сроки на обжалование решения истекли.

8. Компания также является соответчиком в деле, рассматриваемом Арбитражным судом г. Москвы, в связи с приобретением Компанией на аукционе обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз». Дело рассматривается в суде по иску ОАО «НК «ЮКОС». Истец требует возврата в его владение всех обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» и возмещения ущерба в сумме 388 млрд руб. (15,8 лрд.

долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 30 декабря 2007 г.). В феврале 2007 г. решением Арбитражного суда г. Москвы в исковых требованиях ОАО «НК «ЮКОС» отказано, это решение поддержано в апелляционной инстанции 30 мая 2007 г., кассационная инстанция 12 октября 2007 г. оставила ранее принятые судебные акты без изменения. 21 ноября 2007 г. ОАО «НК «ЮКОС» было ликвидировано, поэтому вероятность продолжения данного судебного разбирательства ничтожна.

9. В сентябре 2007 г. Ecolnat Prim, компания, зарегистрированная в Республике Молдова, действующая от имени и по поручению New Century Securities Management Anstalt ('New Century Securities', Княжество Лихтенштейн), подала иск к компаниям ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания», Fericire-Faleshti SRL и Metmar LLC в Окружной экономический суд г. Кишинева Республики Молдова по поводу взыскания долга по векселю на общую сумму, включающую основной долг, проценты и пени, равную 446 млн долл. США. По мнению 'New Century Securities' вексель был якобы выпущен ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания» в 1996, однако это не признается ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания». В настоящее время правоохранительными органами Российской Федерации расследуется уголовное дело, возбужденное по заявлению ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания» по факту мошеннических действий, связанных с изготовлением указанного векселя. New Century Securities ранее уже предъявляла иск к ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания» и АКБ «Рострабанк» по поводу выплаты основной суммы долга, процентов и пени по векселю в Российской Федерации. Хотя суд первой инстанции вынес решение в пользу New Century Securities в 2005 г., суды апелляционной и кассационной инстанций, а также Высший Арбитражный суды вынесли решение об отказе удовлетворить иск New Century Securities, относящийся к 2006-2007 гг., поскольку истец не смог предъявить оригинал векселя в суд первой инстанции. 17 июля 2007 г. Конституционный суд Российской Федерации отклонил жалобу New Century Securities о несоответствии ряда нормативных и процессуальных актов Конституции Российской Федерации. 24 декабря 2007 г. иск Ecolnat Prim SRL, относящийся к долгу по векселю ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», был оставлен судом без рассмотрения в связи с неоплатой истцом государственной пошлины за

рассмотрение иска. Данное решение может быть в дальнейшем обжаловано. В случае обжалования Роснефть планирует активно оспаривать иск Ecolnat Prim в суде и полагает, что риск негативного исхода дела минимален.

Компания и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

16. Аффилированные лица

В течение 2007 г. основной объем операций с аффилированными лицами Головной Компании приходился на внутригрупповые операции, которые при консолидации отчетности исключаются. Операции с другими аффилированными лицами составляют несущественную величину.

17. 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 организация.

Выручка (брутто) (млн руб.)	
Нефть	811 357,4
Газ	10 663,8
Нефтепродукты	604 664,2
Нефтехимическая продукция	8 370,0
Прочая реализация	43 989,8
ВСЕГО	1 479 045,2

Выручка (брутто) (млн руб.)		
	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	16 102,6	795 254,8
Газ	10 663,8	
Нефтепродукты	337 945,3	266 718,9
Нефтехимическая продукция	6 531,2	1 838,8
Прочая реализация	42 991,9	997,9
ВСЕГО	414 234,8	1 064 810,4

Выручка (брутто) экспорт (по направлениям сбыта) (млн руб.)

Нефть	795 254,8
в том числе:	
западное направление	555 926,9
восточное направление	159 975,8
страны СНГ и другие напр.	79 352,1
Нефтепродукты	266 718,9
в том числе:	
западное направление	104 838,3
восточное направление	94 940,0
страны СНГ и другие напр.	66 940,6
Нефтехимическая продукция	1 838,8
в том числе:	
восточное направление	1 838,8
Прочая реализация	997,9
в том числе:	
западное направление	522,8
восточное направление	436,2
страны СНГ и другие напр.	38,9
ВСЕГО	1 064 810,4

В течение 2007 г. Компания экспортировала 98,0% общего количества реализованной нефти и 44,1% общего объема реализованных нефтепродуктов.

В статью «Прочая реализация» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по перевалке, аренда, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

18. 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 за-

конодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

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.

Руководитель

Главный бухгалтер



Приложение 4

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

282



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

(подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30 апреля 2003 г. № 03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществах»)

№	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	* пункт 12.11 (Информация о проведении общего собрания акционеров, Раздел 12 Общее собрание акционеров) Устава ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 13 (Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров, Глава 3 Общее собрание акционеров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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	* пункт 8.10 (Голосующие акции, Раздел 8 Акции общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»; * статья 23 (Ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, Раздел 6 Составление списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров) Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	* пункты 12.11, 12.12 (Информация о проведении общего собрания акционеров, Раздел 12 Общее собрание акционеров) Устава ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 3 статьи 6 (Размещение информации в сети Интернет) Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 13 (Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров, Глава 3 Общее собрание акционеров) Кодекса корпоративного поведения 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	* пункт 4 статьи 5 (Внесение вопроса (вопросов) в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвижение кандидатов в органы Общества для избрания на годовом общем собрании акционеров, Раздел 3 Предложения о внесении вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров. Предложения о выдвижении кандидатов в органы общества для избрания на годовом общем собрании акционеров), пункт 2 статьи 11 (Созыв внеочередного общего собрания акционеров, Раздел 4 Внеочередное общее собрание акционеров) Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 5 статьи 13 (Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров, Глава 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 2 статьи 28 (Лица, присутствующие на общем собрании акционеров, Раздел 9 Порядок участия акционеров и их доверенных лиц в общем собрании акционеров) Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 14 (Проведение общего собрания акционеров, Глава 3 Общее собрание акционеров), пункт 1 статьи 19 (Обязанности исполнительных органов, Глава 4 Исполнительные органы общества), пункт 3 статьи 27 (Аудитор Общества. Аудиторская проверка, Глава 5 Контроль за финансово – хозяйственной деятельностью общества) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 6 (Обязанности члена совета директоров, Раздел 2 Члены Совета директоров) Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 8 (Обязанности члена правления, Раздел 2 Члены Правления) Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (правлении) ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 9 (Обязанности президента) Положения о единоличном исполнительном органе (президенте) ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 2 (Обязанности ревизионной комиссии) Положения о ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть»

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 Положением об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» на общем собрании могут присутствовать кандидаты, внесенные в бюллетени для голосования по избранию органов Общества (пункт 1 статьи 28 (Лица, присутствующие на общем собрании акционеров, Раздел 9 Порядок участия акционеров и их доверенных лиц в общем собрании акционеров)
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	* раздел 13 (Регистрация участников собрания акционеров, проводимого в форме совместного присутствия) Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»); * пункт 1 статьи 14 (Проведение общего собрания 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 13.2 (Компетенция Совета директоров, Раздел 13 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 в октябре 2007 г. рассмотрена Концепция развития системы управления рисками ОАО «НК «Роснефть», и приняты рекомендации Совету директоров Общества о ее одобрении
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	

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 частично	Конкретные требования к профессиональной квалификации исполнительных органов устанавливаются внутренними документами Общества (пункт 2 ст. 16 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»), а именно: * статья 4 (Требования к президенту) Положения о единоличном исполнительном органе (президенте) ОАО «НК «Роснефть»; * статья 4 (Требования к членам правления, Раздела 2 Члены Правления) Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (правлении) ОАО «НК «Роснефть». Дополнительные критерии подбора кандидатур указанных лиц определяет Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям (пункт 3 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям). Совет директоров утверждает договор, в том числе условия о вознаграждении президенту общества, членам правления (пункт 13.2 Устава ОАО «НК «Роснефть»). Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям разрабатывает принципы и критерии определения размера вознаграждения указанных лиц (пункт 5 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	Пункт 13.2 (Компетенция Совета директоров, Раздел 13 Совет директоров Общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»
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	Не соблюдается	

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, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 33 (Соотношение числа исполнительных и независимых членов в совете директоров, Раздел 10 Конфликт интересов членов совета директоров с интересами общества) 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
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	Пункт 13.7 (Избрание совета директоров, Раздел 13 Совет директоров Общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»

18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членом 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 статьи 6 (Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»»; * пункт 1 статьи 6 (Обязанности члена совета директоров, Раздел 2 Члены Совета директоров), раздел 10 (Конфликт интересов членом совета директоров с интересами общества) Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членом 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, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»»; * пункт 1 статьи 6 (Обязанности члена совета директоров, Раздел 2 Члены 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	Не соблюдается	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал (пункт 1 статьи 22 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 каждом квартале отчетного периода (всего проведено 9 заседаний)

22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	* пункты 13.15 – 13.21 (Заседание совета директоров, Раздел 13 Совет директоров Общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»; * раздел 6 (Заседание 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	Пункт 13.2 (Компетенция совета директоров, Раздел 13 Совет директоров Общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Статья 8 (Обязанности должностных лиц Общества по выполнению требований членом совета директоров, Раздел 2 Члены совета директоров) 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 действие Комитет ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию, сформированный решениями Совета директоров Общества в июне 2006 г. и в июне 2007 г., 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 действие Комитет ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, сформированный решениями Совета директоров Общества в июне 2006 г. и в июне 2007 г., 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	Не соблюдается	Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту: 1. Ханс-Йорг Рудлофф – председатель Комитета (независимый неисполнительный директор). 2. Андросов Кирилл Геннадьевич (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: * пункт 4 статьи 9 (Комитет совета директоров по аудиту, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 3 статьи 35 (Формирование комитетов совета директоров, Глава 11 Комитеты совета директоров) Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 2 (Формирование комитетов совета директоров) Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 2 (Общие положения о комитете) Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту

28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту Ханс-Йорг Рудлофф (независимый директор). Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: * пункт 4 статьи 9 (Комитет совета директоров по аудиту, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 35 (Формирование комитетов совета директоров, Глава 11 Комитеты совета директоров) Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 2 (Формирование комитетов совета директоров) Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 2 (Общие положения о комитете) Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту
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	* пункт 2 статьи 8 (Обеспечение деятельности комитетов совета директоров) Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; * статья 6 (Взаимодействие комитета с исполнительными органами Общества) Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	В отчетном периоде продолжил действие Комитет ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, сформированный решениями Совета директоров Общества в июне 2006 г. и в июне 2007 г., на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о комитете Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям

31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Костин Андрей Леонидович (независимый директор). Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: * пункт 4 статьи 10 (Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 35 (Формирование комитетов совета директоров, Глава 11 Комитеты совета директоров) Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 2 (Формирование комитетов совета директоров) Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 2 (Общие положения о комитете) Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям
-----	--	-------------	---

32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям: 1. Костин Андрей Леонидович – Президент— председатель Комитета (неисполнительный директор). 2. Нарышкин Сергей Евгеньевич (неисполнительный директор). 3. Ханс-Йорг Рудлофф (неисполнительный директор) Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: * пункт 4 статьи 10 (Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям, Глава 2 Совет директоров) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 35 (Формирование комитетов совета директоров, Глава 11 Комитеты совета директоров) Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 4 статьи 2 (Формирование комитетов совета директоров) Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 2 статьи 2 (Общие положения о комитете) Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям
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	Данная функция возложена на Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту: * пункт 1 статьи 2 (Общие положения о комитете), пункт 2 статьи 3 (Функции комитета), пункт 3 статьи 7 (Взаимодействие комитета со структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего контроля Общества) Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту
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	В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан. При этом предусмотрена возможность создания такого комитета для способствования предотвращению и эффективному досудебному разрешению корпоративных конфликтов с участием Общества и его акционеров (пункт 6 статьи 12 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»)
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.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан.

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 мае 2006 г. 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	Кворумом для проведения заседания совета директоров: присутствие и (или) наличие письменного мнения более половины от числа избранных членов совета директоров (пункт 13.18 Устава ОАО «НК «Роснефть»)

Исполнительные органы

39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Раздел 14 (Исполнительные органы 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	Пункт 14.9 (Раздел 14 Исполнительные органы общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»: одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества

41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Пункт 13.2 (Компетенция совета директоров, Раздел 13 Совет директоров Общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»: одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной 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 1 статьи 6 (Конфликт интересов членов правления с интересами Общества) Положения о коллегиальном исполнительном органе (правлении) ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 7 (Конфликт интересов президента с интересами Общества) Положения о единолично 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	* статья 4 (Требования к членам правления) Положения о коллегиальном исполнительном органе (правлении) ОАО «НК «Роснефть»; * статья 4 (Требования к президенту) Положения о единолично исполнительном органе (президенте) ОАО «НК «Роснефть»

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)	Не соблюдается	Положения об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрены.
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, Глава 4 Исполнительные органы общества) Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 8 (Обязанности члена правления, Раздел 2 Члены Правления) Положения о коллегиальном исполнительном органе (правлении) ОАО «НК «Роснефть»; * пункт 1 статьи 9 (Обязанности президента) Положения о единолично исполнительном органе (президенте) ОАО «НК «Роснефть»
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Положения об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрены.
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Предусмотрено ежегодное предоставление исполнительными органами совету директоров отчетов о своей деятельности и по требованию совету директоров — иных отчетов (пункт 3 статьи 19 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»), статья 25 Положения о коллегиальном исполнительном органе (правлении) ОАО «НК «Роснефть»)
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»

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	Не соблюдается	В соответствии с Положением о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.) в Обществе предусматривается специальное должностное лицо – корпоративный секретарь (в целях соблюдения процедур по обеспечению прав и законных интересов акционеров). Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» планируется рассмотреть вопрос об утверждении корпоративного секретаря ОАО «НК «Роснефть»
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	* пункт 13.2 (Компетенция совета директоров, Раздел 13 Совет директоров Общества) Устава ОАО «НК «Роснефть»; * глава 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	Не соблюдается	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	Не соблюдается	
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	
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	
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	Не 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	

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» в мае 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 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 12.12 (Информация о проведении общего собрания акционеров, Глава 12 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/ Раскрытие информации об Обществе осуществляется, в том числе путем размещение в сети Интернет (статья 4 Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»)

62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)

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	В ОАО «НК «Роснефть» создано Контрольно – ревизионное управление, предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: * пункт 2 статьи 24 (Система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества) 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	Организационная структура и состав Контрольно – ревизионного управления ОАО «НК «Роснефть» определены в принятом решением Совета директоров Общества Положении о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» (Статья 7 Организационная структура контрольно-ревизионного управления)
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	Не соблюдается	
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	
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
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 июне 2006 г.)
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	* пункт 1 статьи 9 (Комитет совета директоров по аудиту, Глава 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

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 с сети Интернет