

**ЗА ПРОШЕДШИЙ ГОД НК «РОСНЕФТЬ» ЗНАЧИТЕЛЬНО УКРЕПИЛА ПОЗИЦИИ НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ ..... стр. 3**

**НК «РОСНЕФТЬ» — ЛИДЕР В ОСВОЕНИИ УГЛЕВОДОРОДНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НА ШЕЛЬФЕ АРКТИКИ ..... стр. 6**

**МОДЕРНИЗАЦИЯ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ НК «РОСНЕФТЬ» ИДЕТ ОПЕРЕЖАЮЩИМИ ТЕМПАМИ ..... стр. 7**



## Историческое приобретение

Соглашение по приобретению «Роснефтью» нефтяной компании ТНК-ВР стало абсолютным рекордсменом нефтегазовых сделок в мировой экономической истории

### СВЕРШИЛОСЬ

В марте 2013 года крупнейшая нефтедобывающая компания России ОАО «НК «Роснефть» закрыла сделку по приобретению 100% акций частной нефтегазовой

компании ТНК-ВР. Общая сумма денежных средств и ценных бумаг, предложенных за компанию, составила \$55,3 млрд. Из них \$27,5 млрд достались британской нефтяной компании ВР (с учетом 12,84% пакета акций

«Роснефти»), а \$27,7 млрд — второму владельцу ТНК-ВР консорциуму ААР. В рамках достигнутых соглашений ВР также приобрела 5,66% акций «Роснефти» у государственного ОАО «Роснефтегаз» за \$4,87 млрд.

В результате ВР стала крупнейшим после государства акционером «Роснефти» с долей 19,75% акций Компании (до сделки ВР владела 1,25% акций) и правом выдвигать кандидатов в члены совета директоров.

«Роснефть» после заключения сделки стала крупнейшей в мире публичной нефтегазовой компанией по добыче и запасам углеводородов. Ожидаемый объем добычи Компании составит более 200 млн т нефти в год, или порядка 5% от общемирового уровня, и более 40 млрд куб. м газа. Суммарные доказанные запасы нефти и газа по классификации PRMS превысят 5 млрд т нефтяного эквивалента. Уровень переработки нефти составит немногим меньше 100 млн т.

Объединенная компания владеет крупнейшими месторождениями в Восточной Сибири и на Заполярном Урале, на Сахалине и в Центральной России, активами в Бразилии, Вьетнаме, Венесуэле и на Украине. Под управлением объединенной компании будут 11 НПЗ в России и 6 НПЗ за ее пределами (доли в 4 НПЗ в Германии и в Мозырском НПЗ в Белоруссии, а также Лисичанский НПЗ на Украине), реализовываться нефтепродукты будут через розничную сеть, состоящую из 2 435 АЗС.

Участники сделки и независимые аналитики едины во мнении, что сделка существенно укрепляет значение России на международном рынке энергоносителей и в целом на политической арене. «Сделка усилит влияние России во внешней политике, а также укрепит позиции нашей страны во внешнеэкономических отношениях, что благоприятно отразится на всех сферах экономики», — считает старший аналитик AVG Capital Partners Елена Юшкова.

### ХРОНОЛОГИЯ СОБЫТИЙ

В июле 2012 года ВР выразила желание продать долю в ТНК-ВР. «Роснефть» откликнулась первой и уже в октябре 2012 года Компания достигла договоренностей с ВР и консорциумом ААР о покупке 100% ТНК-ВР.

*Продолжение на стр. 4-5*

### ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

#### АЛЕКСАНДР НЕКИПЕЛОВ

Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»



#### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

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

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

*Окончание на стр. 2*

### ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

#### ИГОРЬ СЕЧИН

Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»



#### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

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

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

*Окончание на стр. 2*

## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Окончание. Начало см. на стр. 1

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

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

В числе приоритетных задач Компании остается реализация программы модернизации НПЗ, направ-

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

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

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

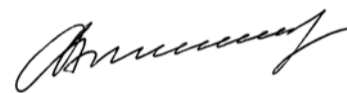
«Роснефть» выступает флагманом освоения рос-

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

Хорошие финансовые результаты позволили Компании увеличить объем дивидендов по итогам 2011 г. почти в 3 раза, до 78,5 млрд руб. Тем самым уровень дивидендных выплат достиг 25% от чистой прибыли по международным стандартам, и мы намерены придерживаться такой политики в будущем.

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

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



С уважением,  
Председатель  
Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»  
АЛЕКСАНДР НЕКИПЕЛОВ

## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Окончание. Начало см. на стр. 1

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

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

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

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

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

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

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

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

быта первая нефть.

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

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

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

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

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



С уважением, Президент,  
Председатель Правления  
ОАО «НК «Роснефть»  
ИГОРЬ СЕЧИН



# Стремительный старт

«Роснефти» за год удалось громко заявить о себе на международной арене

**П**родвижение партнерских отношений с крупнейшими мировыми энергокомпаниями обеспечило «Роснефти» выход в новые регионы деятельности и стало еще одним шагом на пути превращения Компании из национального лидера в нефтегазового гиганта мирового уровня.

Всего за год число международных проектов «Роснефти» стремительно выросло — с 6 до 32. «Роснефть» планомерно входит в зарубежные проекты стратегических партнеров, которые позволяют получить уникальный технологический опыт.

В числе стратегических соглашений «Роснефти» — создание совместных предприятий с крупнейшими мировыми игроками: с ExxonMobil для освоения участков Карского и Черного морей, со Statoil — Охотского и Баренцева морей, с ENI — Баренцева и Черного морей с общими прогнозными ресурсами 30,1 млрд т нефтяного эквивалента. Согласованы условия договора с государственной нефтяной компанией Венесуэлы (PDVSA) о создании и управлении СП по добыче сверхтяжелой нефти на блоках «Карабобо-2 (Север)» и «Карабобо-4 (Запад)» (извлекаемые запасы — 2 млрд т, доля «Роснефти» — 40%) и производству синтетической нефти, и начата добыча сверхтяжелой нефти на блоке Хунин-6 (извлекаемые запасы — 1,5 млрд т, доля Роснефти — 24%).

«Роснефти» удалось согласовать условия долгосрочных контрактов с двумя крупнейшими трейдинговыми компаниями Glencore и Vitol: подписанные в начале 2013 г. контракты предусматривают поставки до 67 млн т нефти в течение 5 лет и предоплату до \$10 млрд.

Международные проекты «Роснефти» по геологоразведке уже ведутся в Алжире, в ОАЭ, Мексиканском заливе, Бразилии, Вьетнаме, на Абхазском шельфе Черного моря и на блоке Хунин-6 в Венесуэле. Извлекаемые ресурсы по этим проектам оцениваются более чем в 220 млн т нефтяного эквивалента.

Еще одной новой территорией расширения деятельности «Роснефти» стала Канада: благодаря соглашению с ExxonMobil в прошлом году было приобретено 30% в проекте разработки трудноизвлекаемых запасов нефти. С момента вхождения в проект построено и введено в эксплуатацию 37 нефтяных скважин, начата добыча нефти и попутного газа.

В середине мая в присутствии российского президента Владимира Путина был подписан еще один меморандум — с компанией PetroVietnam, который позволит укрепить позиции в Юго-Восточной Азии.

В конце мая «Роснефть» также подписала соглашение с японской INPEX Corporation, которое предусматривает совместное освоение лицензионных участков Магадан-2 и Магадан-3 российского шельфа Охотского моря (суммарные извлекаемые ресурсы — 1,577

млрд т нефтяного эквивалента). Это соглашение внесет весомый вклад не только в развитие российского Дальнего Востока, но и в развитие экономических отношений России и Японии, а также укрепит энергобезопасность японских партнеров, считает президент «Роснефти» Игорь Сечин.

Давним партнером «Роснефти» также является Китай. Сотрудничество развивается во многих направлениях: по поставкам нефти по долгосрочному договору купли-продажи нефти (с компанией CNPC) и экспорту нефти, нефтепродуктов и нефтехимии по тендерам (с CNPC, Sinopec и др.), по разведке и добыче углеводородов в Иркутской области (с CNPC), по проекту Сахалин-3 на шельфе Охотского моря, Венинский блок (с Sinopec), по строительству Тяньцзиньского НПЗ и реализации продуктов нефтепереработки в КНР и на региональных рынках (с CNPC) и по совместной работе в нефтегазодобывающем предприятии «Удмуртнефть» (с Sinopec).

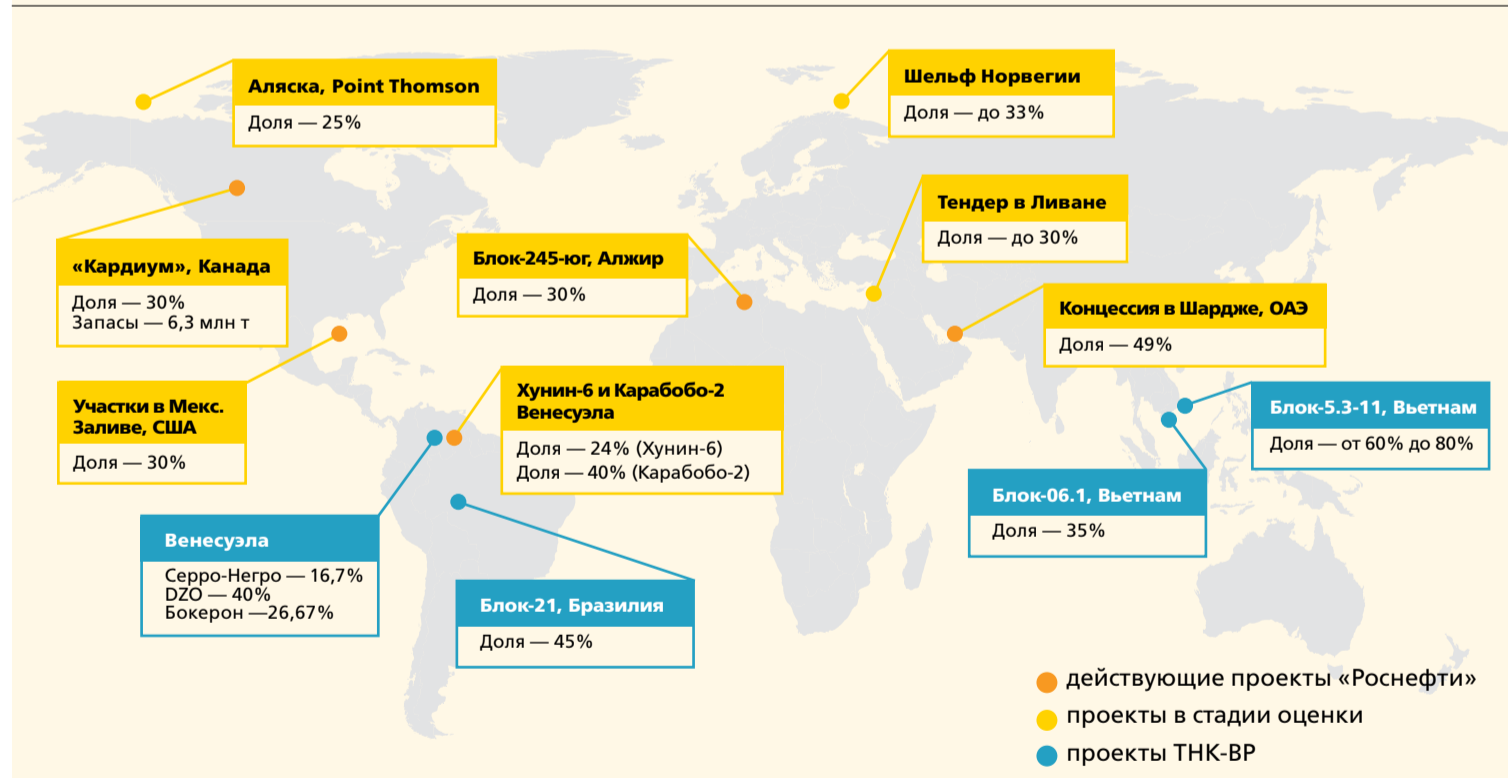
переработки нефти на НПЗ ROG составил 10,7 млн т или более 17% от всего объема переработки НК «Роснефть». ROG является лидером отрасли нефтепереработки и нефтехимии в Германии с мощностью по первичной переработке нефти 23,2 млн т в год, что составляет 22% нефтеперерабатывающих мощностей страны. ROG имеет доли в четырех НПЗ на территории Германии: Гельзенкирхен (100%), PCK Schwedt (37,5%), MiRO (24%) и Bayernoil (25%). В составе НПЗ Гельзенкирхен имеется крупный нефтехимический комплекс мощностью более 2 млн т в год по продукции нефтехимии. Глубина переработки НПЗ ROG составляет около 96%, индекс сложности НПЗ по Нельсону — до 9,6. Кроме этого, СП владеет долями в подводных нефтепроводах, а также в морских терминалах на севере и юге Европы. «Роснефть» поставила в 2012 г. около 13 млн т нефти на НПЗ ROG (около 14% от объема всего импорта сырой нефти в Германию), в 2013 г. планируется увели-

фактором работы являются именно новые технологии. Новые международные проекты позволят Компании приобрести соответствующие компетенции и овладеть уникальными технологиями добычи в сложных геологических и климатических условиях.

Российский арктический шельф — это новый технологический вызов для российской нефтяной отрасли. Другие страны уже активно осваивают эти ресурсы, и любое отставание России может обернуться для нее потерей статуса энерголидера на мировом рынке.

Реализация проектов «Роснефти» в Арктике — это не только основа для роста стоимости Компании и доходов акционеров, но и новый импульс для развития технологий и прикладной науки в России и вывод нефтегазовой отрасли на новый уровень. В национальном масштабе арктические проекты создадут спрос на продукцию смежных отраслей промышленности и высококвалифицированные кадры, что послужит социаль-

## МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ



В марте этого года «Роснефть» и CNPC назначены уполномоченными организациями по реализации межправительственного российско-китайского соглашения о расширении сотрудничества в сфере торговли сырой нефтью. Реализуя указанное Соглашение, «Роснефть» и CNPC подписали Основные условия поставок сырой нефти с предоставлением предоплаты, в рамках которых предусмотрено заключение договоров о поставке дополнительных объемов нефти по нефтепроводу «Сковородино-Мох» в течение 25 лет.

Среди успешных вложений «Роснефти» есть и проект по переработке сырья: приобретение 50% доли в совместном предприятии Ruhr Oel GmbH (ROG) в 2011 г. По итогам прошлого года объем

поставки до 16 млн т. ROG является лидером на рынке Германии по объему продаж моторных топлив, а также нефтехимической продукции — этилена и пропилена. Совместное предприятие ROG занимает также 2-е место в Европе по продажам этилена и пропилена. По независимым оценкам Wood Mackenzie, портфель нефтеперерабатывающих активов ROG является одним из лучших в Европе.

Экспансия «Роснефти» на международном рынке связана не только с задачей вывода российской нефтяной отрасли на роль крупного мирового игрока, но и обусловлена истощением традиционных российских месторождений и необходимостью освоения новых нефтегазовых провинций, где решающим

но-экономическому развитию страны в целом.

Глобальные проекты необходимы российскому ТЭК, чтобы сохранить позиции на быстро меняющемся рынке, пишут аналитики Economist Intelligence Unit. По прогнозу Международного энергетического агентства (МЭА), всплеск нефтедобычи в Северной Америке сильно встряхнет рынок и приведет к цепочке изменений в транспортировке, переработке, хранении сырья уже в ближайшие пять лет. Глобальная трансформация рынка заставит нефтяные компании пересмотреть инвестиционные стратегии, предупреждает МЭА: «не все выиграют». В лидерах отрасли останутся те, кто сыграет на опережение, уверены в агентстве.

# Историческое приобретение

Продолжение. Начало см. на стр. 1

К тому времени «Роснефть» уже была крупнейшим игроком в отрасли, объемы ее добычи достигали 122,0 млн т и составляли 24% от общего количества добытой в России нефти. ТНК-ВР занимала третье место среди отечественных нефтяных компаний с объемом добычи 87,8 млн т.

22 ноября 2012 года были подписаны окончательные соглашения с британской компанией о приобретении 50-процентной доли в ТНК-ВР, а в декабре «Роснефть» подписала обязывающее соглашение о покупке 50% ТНК-ВР с консорциумом AAR.

Финансирование сделки было обеспечено, по словам Игоря Сечина, «оптимальной комбинацией собственных и заемных средств». Высокий уровень доверия «Роснефти» выразили крупнейшие международные банки. 21 марта 2013 года «Роснефть» закрыла сделку

Почти 100 лет зарубежным компаниям не представлялось возможным реализовать свои знания и технологии совместно с российскими коллегами, но в последние два десятилетия двери наконец распахнулись, и мы стали работать вместе и учиться друг у друга

**КАРЛ-ХЕНРИК СВАНБЕРГ**

Председатель Совета директоров компании ВР

по поглощению ТНК-ВР. На встрече с руководством России глава ВР Роберт Дадли пообещал, что его компания будет «стоять горой» за «Роснефть». «Мы пришли всерьез и надолго, — сказал он. — И если кто-нибудь будет говорить, что мы хотим продать акции «Роснефти», не верьте». Президент РФ Владимир Путин, в свою очередь, назвал сделку большой и многоплановой, выразив надежду, что ВР станет надежным стратегическим партнером России. «Это самая крупная сделка прямой купли-продажи в мировой экономике сегодня, — подчеркнул он. — На мой взгляд, она очень успешная», — добавил президент России.

## СИНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ

«Мы считаем, что Компания и впоследствии ее акционеры могут получить в результате синергетического эффекта до \$10 млрд, — сказал, в свою очередь, глава



Выступление главы «Роснефти» Игоря Сечина на заседании Интеграционного комитета в Лондоне

«Роснефти» Игорь Сечин. — Мы будем стараться поднять стоимость акционерного капитала на благо наших акционеров». Увеличить доходность акционеров Компания намерена за счет оптимизации бизнес-процессов по всем направлениям деятельности, включая разведку и добычу, а также реализацию переработанных нефтепродуктов на рынках в России и за рубежом.

«Компания должна стать единым организмом, все части которого эффективно взаимодействуют друг с другом», — говорит вице-президент по экономике и финансам «Роснефти» Святослав Славинский. По его

Мы все аплодируем «Роснефти» за прогрессивный подход к развитию отношений с международными нефтяными компаниями и государственными компаниями, действующими в данном секторе

**БОБ ДАДЛИ**

Главный исполнительный директор ВР

Мы завершили очень большую работу, которая позволила нам изменить, качественно изменить не только Компанию, я думаю, а и стать предвестниками нового этапа развития глобального нефтяного сектора

**ИГОРЬ СЕЧИН**

Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»

словом, уже летом 2013 года будет готов консолидированный бизнес-план Компании на ближайшие 5 лет, а также завершён отбор персонала, а к концу года будут полностью оптимизированы операционные процессы в объединенной компании.

Синергия в первую очередь будет достигаться за счет географической близости добывающих активов ТНК-ВР и «Роснефти». Так, от развития Ванкорской провинции в Восточной Сибири Компания получит \$4-5 млрд за счет использования уже построенной там

## Мировые аналитики достойно оценили «Роснефть»

### S&P оставило рейтинги «Роснефти» на пересмотре после завершения покупки ТНК-ВР

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's в марте 2013 года повысило корпоративные кредитные рейтинги ОАО «НК «Роснефть» на пересмотре после завершения приобрете-

ния ТНК-ВР до уровня BBB со «стабильным» прогнозом. «Мы оцениваем роль «Роснефти» для российской экономики как очень важную, а ее связи с правительством как очень прочные», — говорится в сообщении агентства.

Еще за две недели до публикации отчета эксперты S&P не решались вывести рей-

тинг «Роснефти» из списка CreditWatch, куда его поместили еще в октябре 2012 года. Тогда в агентстве заявляли, что определить окончательный рейтинг Компании мешает «неопределенность относительно финансовой политики «Роснефти» после сделки по приобретению ТНК-ВР». Однако после предоставления руководством

«Роснефти» необходимой информации о целевых показателях снижения финансового рычага и структуре будущих долговых обязательств Компании агентство повысило характеристики собственной кредитоспособности «Роснефти» с BBB- до BBB.

По словам аналитиков, на повышении оценки также сказался высокий



инфраструктуры. «Инфраструктура в Ванкорском регионе ускорит запуск месторождений, расположенных вокруг Ванкора, — говорит вице-президент Компании по шельфовым проектам «Роснефти» Зелько Рунье. — Кроме того, это оправдывает месторождения с экономической точки зрения, позволит избежать строительства дополнительных трубопроводов в этом регионе». Синергетический эффект ожидается также от разработок Юрубчено-Тохомского, Куюмбинского, Верхнечонского месторождений углеводородного сырья.

Запасы нефти и газового конденсата объединенной компании в Западной Сибири оцениваются на уровне 17,4 млрд баррелей. Для эффективной работы в данном направлении планируется значительно увеличить блок геологоразведки, в связи с чем в «Роснефти» введена должность главного геолога. Предварительные результаты разведки на Сузунском месторождении уже позволяют говорить об увеличении запасов на 12%, или 44 млн баррелей нефтяного эквивалента, прирост запасов Ванкорской провинции составит 2,7 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

По расчетам вице-президента по экономике и финансам «Роснефти» Святослава Славинского, \$3,4 млрд из заявленных \$10 млрд синергетического эффекта можно сэкономить в результате оптимизации капитальных затрат. «Хороший показатель EBITDA дает компании большую гибкость. Объединив технологии ТНК-ВР и «Роснефти», мы создали процедуру проведения тендеров, которая помогает нам выбирать наиболее привлекательные с финансовой точки зрения проекты», — добавляет вице-президент «Роснефти». В ближайшие 3 года синергетический эффект может принести «Роснефти» и ее акционерам \$2,4 млрд.

Значительные мультипликативные эффекты и вы-

**ВР — АКЦИОНЕР, ИНВЕСТИР, ПАРТНЕР**  
**По завершении сделки компания ВР стала вторым после государства стратегическим акционером «Роснефти» с долей 19,75% акций. «Компания «Роснефть» приобрела мощного акционера, — отметил президент ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин. — Причем это акционер, который обладает соответствующими технологиями, компетенциями, и его работа, опыт, корпоративная культура будут служить интересам компании «Роснефть». ВР — одна из ведущих международных нефтегазовых компаний. География деятельности охватывает свыше 80 стран мира, число сотрудников превышает 85 тыс. человек. Основные бизнес-направления компании включают геологоразведку, добычу, транспортировку и хранение углеводородов, а также поставки, трейдинг и переработку сырой нефти. Кроме того, компания занимается маркетингом и продажами сжиженного природного газа, моторного топлива, продуктов нефтехимии и биотоплива.**

годы возникают при объединении перерабатывающих мощностей и логистической инфраструктуры. В процессе полной интеграции ТНК-ВР «Роснефть» будет контролировать 30% переработки и 45% сбыта на внутреннем рынке России. «Благодаря тому что синергии будут достигнуты во всех областях бизнеса, «Роснефть» станет абсолютным лидером в этих сегментах», — отмечает вице-президент Компании Дидье Казимириро.

По его словам, оптимизация системы логистики между НПЗ компании принесет дополнительные \$30-60 млн к EBITDA «Роснефти».

**ГАЗОВЫЙ ПОТЕНЦИАЛ**

На фоне укрепления лидерских позиций в нефтяном секторе в приоритеты «Роснефти» выводится монетизация газового потенциала Компании. «Наша среднесрочная цель — добыча 100 млрд кубометров газа в год», — отметил глава «Роснефти» на Дне инвестора в Лондоне. По словам вице-президента «Роснефти» Влады Русаковой, курирующей газовый бизнес, 47 млрд кубометров обеспечат действующие проекты, еще 53 млрд кубометров должны принести новые участки, в частности Харампуровское, Ново-Уренгойское, Восточно-Уренгойское и Ванкорское месторождения. Дополнительный объем сырья «Роснефть» рассчитывает получить за счет утилизации попутного нефтяного газа. Уже к 2016 году «Роснефть» планирует выйти на выработку 63 млрд кубометров в год, план на текущий год — 41 млрд кубометров. Планы роста добычи до 100 млрд кубометров подтверждены не только наличием ресурсной базы, но и уже законтрактованными объемами газа, которые сегодня покрывают около 3/4 от прогнозного объема добычи. В начале 2013 года «Роснефть» заключила контракты с потребителями на поставку 72 млрд кубометров газа. Сейчас это составляет 10% от всего объема внутреннего рынка России, а к 2020 году, по расчетам, эта цифра может удвоиться.

Создание в кратчайшие сроки единой компании, отвечающей стратегическим планам развития «Роснефти», — одна из ключевых задач руководства объединенной компании. «Я надеюсь, с помощью коллег нам удастся выстроить эффективную компанию, способную выполнять поставленные задачи», — отметил Игорь Сечин.

**ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЪЕДИНЕННОЙ КОМПАНИИ В СЕКТОРАХ «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА», «ПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ»**



уровень поддержки Компании со стороны государства, который проявляется в обеспечении доступа «Роснефти» к привлекательным добывающим активам, а также долгосрочному финансированию. В то же время «Роснефть» остается коммерческой структурой, которая свободно конкурирует с частными компаниями на рынках сырой нефти и нефтепродуктов, следует из отчета агентства. «Вероятность получения своевременной и достаточной

экстренной поддержки со стороны Правительства РФ» эксперты S&P оценили как «очень высокую». Это связано с тем, что налоговые доходы российского правительства сильно зависят от нефтяной отрасли, что повышает зависимость между финансовым положением правительства и «Роснефти».

«Стабильный» прогноз при оценке рейтингов означает, что агентство подтверждает способность компании успеш-

но рефинансировать долговые обязательства с наступающими сроками погашения и не допустит дальнейшего увеличения показателей скорректированных финансовых обязательств. По данным S&P, в 2013-2015 годах «Роснефть» должна будет погасить долговые обязательства в размере \$6,6 млрд, \$15,9 млрд и \$16,2 млрд соответственно. «Это крупные суммы по сравнению с общим объемом российского рынка корпоративных долговых обяза-

тельств, — говорится в отчете агентства. — И это предусматривает значительные потребности в рефинансировании».

В целом, по мнению S&P, «Роснефть» может достичь значительного синергетического эффекта вследствие приобретения ТНК-ВР. При этом в S&P отмечают некоторую «неопределенность, связанную с временными рамками и объемом возможного синергетического эффекта от объединения».

# Хроники Арктики

НК «Роснефть» реализует беспрецедентную по своим масштабам программу освоения шельфа Арктики — сложнейшего и в то же время крайне многообещающего источника будущей добычи углеводородного сырья

**1** «Роснефть» является крупнейшим недропользователем на российском шельфе. На 1 апреля 2013 года Компания владела 41 лицензией на освоение шельфовых месторождений, в том числе 22 из них — на осуществление работ в арктических широтах в Баренцевом, Карском, Чукотском морях и в море Лаптевых — были получены в январе текущего года. Ожидаемые извлекаемые ресурсы на лицензионных участках «Роснефти», по оценке независимых экспертов, превышают 275 млрд баррелей нефтяного эквивалента. 23 мая было подписано распоряжение Правительства Российской Федерации о передаче «Роснефти» Альбановского и Варнекского участков на шельфе Баренцева моря.

**2** «Роснефть» и ее дочерние общества обладают более чем 30-летним опытом работы на шельфе. Компания уже добывает значительные объемы нефти на проектах «Сахалин-1» и «Одопту-море». За годы разведки и освоения месторождений Сахалина накоплен значительный опыт в управлении проектами на шельфе, в планировании и проведении геологоразведочных работ с обязательными условиями соблюдения экологических требований, использования современных технологий моделирования месторождений и подсчета запасов, гидрогеологического моделирования и составления технологических схем разработки, управления бурением в реальном времени.

**3** К развитию углеводородного потенциала российского арктического шельфа «Роснефть» привлекает международных партнеров, среди которых крупнейшие нефтегазовые компании мира. В 2011 году Соглашение о стратегическом сотрудничестве с компанией ExxonMobil положило начало реализации самых смелых планов. В 2012 году был заключен ряд важных соглашений о создании совместных предприятий по освоению арктического шельфа с нефтяными компаниями ENI и Statoil с долей «Роснефти» в каждом проекте по 66,67%. Партнеры российской компании полностью профинансируют геологоразведочные работы в Баренцевом море, ресурсы которых оцениваются в 36 млрд баррелей нефтяного эквивалента, а также возместят 33,33% расходов на приобретение лицензии по каждому участку. В начале 2013 года «Роснефть» и ExxonMobil расширили стратегическое сотрудничество, дополнительно включив семь лицензионных участков в Арктике общей площадью около 600 тыс. кв. км в Чукотском море, море Лаптевых и Карском море.



**4** Для реализации шельфовых проектов в 2011 году «Роснефть» создала Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок. В настоящее время Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок объединяет стратегических партнеров — «Роснефть» и ExxonMobil. Центр будет предоставлять полный спектр услуг совместным предприятиям компаний «Роснефть» и ExxonMobil в области научных исследований и инженерно-технических разработок, обеспечивая все стадии освоения нефтегазовых ресурсов арктического шельфа. Среди основных задач Центра — обеспечение экологической безопасности проектов, в том числе путем оказания инженерно-технической поддержки в ходе экологического мониторинга. Центр будет также заниматься вопросами безопасности работ на шельфе.

**5** Благодаря запуску проектов в Арктике «Роснефть» формирует якорный заказ для отечественной промышленности и заинтересована в локализации новых технологий и современных производств. Для удобства российских участников рынка компания разместила на своем сайте [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru) перечень оборудования и техники, которые потребуются на различных этапах освоения морских нефтегазовых месторождений.

**6** В 2012 году начались масштабные работы на российском шельфе Арктики. В короткий арктический сезон 2012 года «Роснефть» выполнила 5,3 тыс. погонных

км сейсморазведки 2D и 3,8 тыс. кв. км сейсморазведки 3D. На основе полученной геологической информации выбрана перспективная структура «Университетская» в Карском море для бурения первой скважины. Как планируется, оно начнется в 2014 году — на год раньше лицензионных обязательств.

**7** В рамках партнерства с ExxonMobil «Роснефть» заключила контракт на разработку концепции передвижной буровой платформы с гравитационным основанием для арктического шельфа. Платформа позволит продлить сезон бурения на шельфе в арктических условиях. При этом установка будет обеспечивать высокие стандарты экологической безопасности при эксплуатации в арктических условиях: выдерживает экстремальные ледовые, ветровые, волновые и температурные нагрузки.

**8** «Роснефть» совместно с Российским государственным университетом нефти и газа им. И.М. Губкина разработала для специалистов Компании программу обучения по квалификации «Морской буровой супервайзер». Программа предполагает лекционные занятия со специалистами компании Drillbert Engineering (США), отработку практических навыков управления бурением скважины на полномасштабных тренажерах и прохождение двухнедельной практики в должности дублера бурового супервайзера на буровых судах и платформах компании Stena Drilling (Швеция).

**9** В 2012 году НК «Роснефть» стала победителем национальной премии «Компания года» в номинации «Международные проекты на шельфе Арктических морей». В рамках награждения было отмечено, что, приступив к геологоразведочным работам на арктическом шельфе, «Роснефть» дала старт практической реализации беспрецедентной по своим масштабам программы освоения Арктики — главного ресурса мировой энергобезопасности на десятилетия вперед.

**10** «Роснефть» выступает флагманом освоения российского арктического шельфа, что возлагает на Компанию особую ответственность в сфере экологии. Все работы Компания ведет в соответствии с международными стандартами и принципами Конвенции о сохранении биологического разнообразия и стандартами Международной ассоциации представителей нефтегазовой промышленности по охране окружающей среды и социальным вопросам (IPIECA). В 2012 году «Роснефть» вместе со своими иностранными партнерами ExxonMobil и Statoil подписали Декларацию об охране окружающей среды и сохранении биологического разнообразия при разведке и разработке нефтегазовых ресурсов арктического континентального шельфа Российской Федерации. Компании взяли на себя обязательства по проведению мероприятий, направленных на сохранение экосистемы Арктики при разведке и разработке нефтегазовых ресурсов.



## Добыча в эру инноваций: на пути к технологическому лидерству



**Н**а конференции «CERA Week» в Хьюстоне весной текущего года Президент ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин отметил, что век легкодоступных углеводородов подошел к концу и наступает «эра высокотехнологичных нефти и газа». При этом в условиях растущего спроса на углеводороды добывающие компании все больше смотрят в сторону нетрадиционных энергоресурсов.

Сегодня благодаря развитию технологий месторождения в удаленных регионах, на глубоководном шельфе в Арктике, в низкопроницаемых формациях становятся более доступными. Например, для разработки сложных низкопроницаемых коллекторов, к которым относится и Баженовская свита (сверхнизкопроницаемый коллектор, из которого рентабельно добывать нефть традиционными способами невозможно), «Роснефть» реализует целевой инновационный проект. В рамках реализации проекта специалистами НК «Роснефть» запланировано разработать, и уже разработаны ряд технологий, способствующих повысить рентабельность разработки трудноизвлекаемых запасов УВ.

В 2012 году на основании комплексирования данных 3D-сеймики, уникальных геофизических и керновых исследований специалистами Компании была составлена точная геомеханическая модель первоочередного участка для реализации опытно-промышленных работ на Баженовской свите. При разработке залежей Баженовской, а также Ачимовской свит будут применяться инновационные технологии многостадийного гидроразрыва пласта при повышенном расходе реагентов ГРП в соче-

тании с горизонтальным бурением и инновационными системами разработки, ранее не применявшимися на месторождениях России.

В дальнейшем для разработки и мониторинга добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородов Компания планирует внедрять и осваивать новейшие технологии — микросейсмического мониторинга процессов ГРП, специальные тепловые методы воздействия на пласт, применение специальных составов для увеличения КИН.

Эти технологии будут использоваться в сочетании с опытом добычи сланцевого газа в США с использованием гидроразрывов. Соответствующие технологии предоставит Exxon Mobil — партнер «Роснефти» по опытной разработке трудноизвлекаемых запасов нефти в Западной Сибири.

Еще одно направление инновационного развития «Роснефти» — разработка технологии GTL (gas to liquid), которая позволяет перерабатывать природный и попутный нефтяной газ в смесь синтетических углеводородов. При последующей переработке таких синтетических углеводородов можно получить экологичную и высококачественную продукцию — дизельное и реактивное топливо, основы масел, базовое сырье для нефтехимии — нафту.

По разработанной вошедшим в структуру НК «Роснефть» в 2012 г. «Объединенным центром исследований и разработок» технологии, впервые в России уже получены и прошли испытания образцы высококачественных синтетических дизельных и реактивных топлив. Следующий шаг к реализации технологии GTL

### Сейсмические исследования на шельфе

в промышленном масштабе — разработка и внедрение технологии опытно-промышленного производства на площадке ОАО «Новокуйбышевский НПЗ».

В 2012 году:

- в рамках 17 проектов «Роснефть» успешно завершила испытания 23 технологий;
- по результатам испытаний дополнительно добыто 240 тыс. т нефти;
- дополнительный объем добычи нефти, полученный в результате внедрения ранее испытанных новых технологий, оценивается в 852 тыс. т;
- эффект от внедрения технологий составил 2,2 млрд руб.

В результате работ по закреплению прав на интеллектуальную собственность, на конец 2012 г. на балансе Компании находится 255 патентов на изобретения, полезные модели и свидетельств о регистрации программного обеспечения. За 2012 год на баланс Компании было поставлено 86 новых патентов и создан задел для получения новых охранных документов на интеллектуальную собственность Компании. В результате растет число ежегодно подаваемых заявок на новые патенты: в 2011 г. — 13 заявок, в 2012 — 18, в 2013 ожидается подача около 50 заявок.

Прирост числа патентов свидетельствует о повышении внимания к технологической составляющей деятельности «Роснефти» и обеспечит рост капитализации Компании в будущем.

## Больше, чище, эффективнее

### Модернизация НПЗ «Роснефти» набирает обороты

На Дне инвестора в Лондоне, прошедшем весной этого года, глава «Роснефти» Игорь Сечин подчеркнул, что одна из главных задач, стоящих сегодня перед Компанией, — это обеспечение растущего спроса на качественное моторное топливо и соответствие требованиям технического регламента. Решить эту задачу призвана беспрецедентная по своим масштабам инвестиционная программа модернизации нефтеперерабатывающих заводов «Роснефти», реализация которой позволит полностью перейти на выпуск нефтепродуктов по стандарту Евро-5.

На сегодняшний день, согласно отчетам «Роснефти», завершено строительство и реконструкция 16 технологических установок. Вложенные инвестиции на данном этапе, по словам Игоря Сечина, составили порядка \$9 млрд. До окончания реализации программы предстоит построить 26 крупных производственных комплексов и установок, а также 285 объектов общезаводского хозяйства.

Общая стоимость программы модернизации, по оценкам руководства Компании, превышает \$25 млрд.

«Роснефть» стремится к тому, «чтобы все НПЗ объединенной компании были конкурентоспособны и стали лидерами в отрасли» — говорят в Компании. Напомним, после приобретения ТНК-ВР «Роснефть» добавила к своим семи крупным НПЗ на территории России еще пять нефтеперерабатывающих заводов, на двух из которых реализуются проекты по модернизации. Это Рязанский нефтеперерабатывающий комбинат, самый крупный и технически сложный завод Компании, а также Саратовский НПЗ. Эти предприятия уже перешли к выпуску высококачественного бензина класса Евро-5.

На два и три года раньше срока к производству автобензинов класса Евро-4 и Евро-5 приступили Ачинский, Комсомольский, Новокуйбышевский, Сызранский НПЗ «Роснефти». Таким образом, к концу 2013 года планируемый выпуск автобензинов класса Евро-3 и выше увеличится на 21% по сравнению с 2011 годом, выпуск дизельного топлива вырастет почти в 2,5 раза по сравнению с прошлым годом и составит 10,1 млн т.

Запуск основных установок запланирован в 2014-2016 годах, а полностью программу модернизации планируется завершить в 2017 году. В результате реализации программы мощности заводов по первичной переработке возрастут по сравнению с 2012 годом, на 6 млн т и составят 90 млн т. Годовой выход светлых нефте-



Установка короткоциклового адсорбции водородсодержащего газа на Новокуйбышевском НПЗ

продуктов вырастет на 22,2 млн т, в том числе автобензина — на 5,5 млн т, дизельного топлива — на 13,7 млн т, авиатоплива — на 3 млн т.

Все это позволит Компании удовлетворить растущий спрос внутреннего рынка на качественные нефтепродукты, при этом соблюдая, а порой опережая сроки строительства установок, предусмотренные четырехсторонним соглашением между ОАО «НК «Роснефть», Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной антимонопольной службой и Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

# Передача акций по наследству



## В.В. ШАКОТКО

Генеральный директор Специализированного регистратора ООО «Реестр-РН»

Сотни тысяч физических лиц являются акционерами российских эмитентов. Большинство из них на протяжении многих лет владеют акциями и являются долгосрочными инвесторами.

При этом владельцы ценных бумаг зачастую не знают, что ценные бумаги являются таким же имуществом, как и любой другой объект вещных прав, что их можно продавать, покупать, дарить, отдавать в залог, менять и, конечно, завещать и получать в качестве наследства. Вопросы о том, как правильно подготовить документы в отношении акций в случае намерения передать их по наследству, а также особенности вступления в права наследства являются актуальными для долгосрочных инвесторов. В этих вопросах, как и в любых других, касающихся перехода прав собственности на ценные бумаги, важное место отведено регистродержателям, иначе называемыми регистраторами, осуществляющими ведение реестров владельцев ценных бумаг на основании специальной лицензии ФСФР России.

Владельцы ценных бумаг, желающие, чтобы они впоследствии достались определенному лицу или лицам, должны составить завещание. Это обеспечит ясность и четкость при выполнении воли наследодателя. При этом завещание не ограничивает права владельца распоряжаться принадлежащими ему акциями.

В соответствии со статьей 1124 Гражданского кодекса РФ, определяющей форму и порядок совершения завещания, завещание должно быть составлено в письменной форме и удостоверено нотариусом. Несоблюдение этого правила может повлечь за собой его недействительность. Составление завещания в простой письменной форме допускается только в виде исключения в случаях, предусмотренных рядом статей ГК РФ. Удостоверение завещания другими лицами допускается, но только в случае, когда право совершения нотариальных действий предоставлено законом должностным лицам органов местного самоуправления и должностным лицам консульских учреждений Российской Федерации (определены пунктом 7 статьи 1125 ГК РФ). При этом завещание может быть удостоверено вместо нотариуса соответствующим должностным лицом с соблюдением правил ГК РФ о форме завещания, порядке его нотариального удостоверения и тайне завещания. Также, согласно статье 1127 ГК РФ, приравниваются к нотариально удостоверенным завещаниям завещания граждан, находящихся на излечении в больницах, в плавании, в разведочных, арктических экспедициях и т.п. ситуациях, когда заверение осуществляет руководитель соответствующего учреждения.

Важно также отметить, что у нотариуса хранится экземпляр составленного владельцем акций завещания, который является в дальнейшем основанием для реализации воли наследника, наряду с экземпляром, который есть у владельца или его наследника. Это об-

стоятельство следует учитывать при изменении или отмене завещания. Согласно статье 58 Основ законодательства РФ о нотариате от 11 февраля 1993 г. N 4462-1 нотариус в случае получения уведомления об отмене завещания, а равно получения нового завещания, отменяющего или изменяющего составленное ранее завещание, делает об этом отметку на экземпляре завещания, хранящемся у нотариуса, и в реестре регистрации нотариальных действий. Уведомление об отмене завещания должно быть нотариально удостоверено.

Если владелец не составляет завещания, это совершенно не означает, что принадлежащие ему акции останутся бесхозными. В этом случае наследование акций происходит в порядке очередности и в отношении долей, установленных ГК РФ.

Если владелец не составляет завещания, это совершенно не означает, что принадлежащие ему акции останутся бесхозными. В этом случае наследование акций происходит в порядке очередности и в отношении долей, установленных ГК РФ.

1. Наследниками первой очереди по закону являются дети, супруг и родители наследодателя (статья 1142).

2. Если нет наследников первой очереди, наследниками второй очереди по закону являются полнородные и неполнородные братья и сестры наследодателя, его дедушка и бабушка как со стороны отца, так и со стороны матери (статья 1143).

3. Если нет наследников первой и второй очереди, наследниками третьей очереди по закону являются полнородные и неполнородные братья и сестры родителей наследодателя (дяди и тети наследодателя) (статья 1144).

4. Если нет наследников первой, второй и третьей очереди, право наследовать по закону получают родственники наследодателя третьей, четвертой и пятой степени родства, не относящиеся к наследникам предшествующих очередей. Степень родства определяется числом рождений, отделяющих родственников одного от другого. Рождение самого наследодателя в это число не входит (статья 1145).

5. Если нет наследников предшествующих очередей, к наследованию в качестве наследников седьмой очереди по закону призываются пасынки, падчерицы, отчим и мачеха наследодателя.

Только в случае отсутствия наследников, право на имущество наследодателя переходит к государству.

Наследник при вступлении в свои имущественные права на акции должен пройти в соответствии с действующим законодательством ряд обязательных процедур.

## Первый этап — это обращение к нотариусу и получение информации от регистродержателя

1. Заинтересованное в получении наследства лицо (наследник) в любом случае при наличии завещания или

без такового обращается в нотариальные органы для оформления своих наследственных прав на ценные бумаги, принадлежащие наследодателю. Местом открытия наследства является последнее место жительства наследодателя. Наследник заявляет о наличии ценных бумаг у наследодателя. Данная информация первоначально может быть подтверждена наследником документально (какой-либо выпиской из реестра на имя наследодателя, датированной любым историческим периодом, имеющейся в его распоряжении; бюллетенями для голосования, оставшимися не отправленными эмитенту; письмами, поступавшими наследодателю из общества или от регистродержателя; иными документами, содержащими указание на владение ценными бумагами) или изложена нотариусу устно. Кроме того, полезно сообщить нотариусу максимум сведений о наследодателе: дата рождения, место рождения, паспортные данные и т.п., что позволит облегчить получение прав на любое имущество в ходе его установления.

2. Нотариус открывает наследственное дело.

3. Нотариус истребует у регистродержателя необходимую информацию о наследодателе, направляя в его адрес официальный письменный запрос. Иногда такой запрос выдается на руки наследнику, который направляет по почте или передает его Регистратору лично. В таком случае важно, чтобы наследник был упомянут в запросе как лицо, которое имеет право действовать по этому делу от имени нотариуса.

4. Регистратор (в случае однозначной идентификации наследодателя в качестве владельца) блокирует акции на счете наследодателя и направляет нотариусу Справку, содержащую информацию о ценных бумагах, владельцем которых является наследодатель (по каждому Эмитенту отдельно).

Регистратор выдает информацию нотариусу при исполнении двух условий:

- Запрос нотариуса оформлен надлежащим образом. А именно, запрос является оригиналом документа, на котором есть оригинальная подпись и печать нотариуса. Регистратор принимает к исполнению запросы с гербовой печатью нотариуса, а также с иной печатью нотариуса, например, «для запросов», «для документов».

- Регистратор идентифицировал лицо, указанное в запросе, в качестве зарегистрированного лица в указанном в запросе реестре и/или иных реестрах, обслуживаемых Регистратором.

Очень важно для результативности такого обращения нотариуса к регистратору, чтобы в запросе был максимум информации о владельце-наследодателе: паспортные данные, дата рождения, полностью фамилия, имя, отчество, место жительства, место рождения. От полноты этих данных зависит быстрота ответа и его содержательность, так как в случае несовпадения, неполноты или отсутствия каких-либо идентификационных данных регистратор не сможет выдать положительный ответ о наличии на лицевом счете в реестре акций, принадлежащих определенному лицу. Просто потому, что не сможет это однозначно установить. Среди сотен тысяч лиц, чьи права учитывают регистраторы, разумеется, есть однофамильцы, тезки и т.п.

Проблемы, возникающие при идентификации наследодателя:



1. Несоответствие адреса наследодателя, указанного в запросе, данным реестра, так как акционер не сообщал о себе актуальных сведений и в реестре может быть информация о владельце, поданная в момент приобретения акций 10-20 лет назад.

2. Отсутствие в запросе нотариуса данных о документе, удостоверяющем личность наследодателя. Обязательное указание паспортных данных в запросах не предусмотрено нотариальным законодательством, однако существенно облегчает идентификацию владельца акций.

3. Отсутствие в запросе нотариуса данных о дате рождения и адресе наследодателя.

4. Ошибки, допущенные в фамилии, имени и отчестве наследодателя в запросе нотариуса.

5. Ошибки, допущенные в фамилии, имени и отчестве наследодателя в реестре или отсутствие данных владельца в реестре: даты рождения, адреса, данных, удостоверяющих личность. В таких случаях значительное время может отнять выяснение обстоятельств занесения сведений о лице при создании эмитента в далекие 90-годы, если это общество, сформировавшееся при приватизации и акционировании предприятий.

## Второй этап — это получение документов, позволяющих вступить в права собственности

На основании информации из Справки регистратора нотариус выдает наследнику/наследникам:

- Свидетельство/свидетельства о праве на наследство;
- Свидетельство о праве собственности пережившего супруга.

В случае возникновения общей долевой собственности при наследовании необходимо заключение всеми наследниками у нотариуса Договора/Соглашения о разделе наследственного имущества, содержащего информацию о количестве ценных бумаг, переходящих во владение каждому из наследников. Обстоятельства, связанные с общей долевой собственностью наследников, разъяснены ниже.

В течение многих лет, прошедших с момента появления в обращении акций, существенно менялись законодательство о ценных бумагах, участники рынка ценных бумаг, требования к системе ведения реестра акционеров и эмитентам, трансформировались сами эмитенты (сливались, преобразовывались и т.п.). Достаточно часто сами акционеры не предоставляли своевременно регистратору сведения о себе. Все это привело к тому, что не всегда владельцы и их наследники располагают сведениями о тех ценных бумагах, на которые у них есть права, а получение таких сведений становится весьма затруднительным. В таких случаях для восстановления прав на акции требуется решение суда. Порядок действий для наследника примерно такой же, как и в случае обращения к нотариусу, т.е. наследник также должен пройти два этапа.

1. Обращение в судебные органы и получение информации от регистратора.

В случае, если срок вступления в наследство пропущен, то наследнику необходимо обращаться в суд. Если суд принимает решение о продлении срока принятия наследства, то данное решение предоставляется регистратору, который должен принять во внимание информацию, содержащуюся в решении.

Наследник обращается в судебные органы для оформления своих наследственных прав на ценные бумаги, принадлежащие наследодателю. Наследник заявляет о наличии ценных бумаг определенного эмитента у наследодателя. Данная информация, так же, как и в случае с нотариусом, может быть подтверждена документально: выпиской из реестра; бюллетенями на голосование; письмами, поступавшими наследодателю из общества, иными документами.

Суд запрашивает у регистратора необходимую информацию о наследодателе, направляя официальный письменный запрос.

Регистратор (в случае однозначной идентификации наследодателя в качестве владельца) направляет в судебные органы Справку о наличии акций на счете лица.

2. Получение решения суда о праве на наследство. С учетом информации из Справки регистратора суд выносит соответствующее решение (о признании лица наследником, об установлении факта принятия наследства лицом и иных случаях), которое предоставляется регистратору.

## Третий этап — оформление прав собственности в реестре на основании документов нотариуса или судебного решения

Для получения прав на наследуемые ценные бумаги необходимо представить регистратору пакет документов, включающий в себя две или три составляющих в зависимости от количества наследников и других обстоятельств наследственного дела.

1. Первый блок документов – документы нотариуса или суда, свидетельствующие о наличии прав у определенного наследника на наследуемое имущество или его часть. При установлении прав наследства через нотариуса регистратору предоставляются оригиналы или нотариально удостоверенные копии:

- Свидетельства о праве на наследство по закону/завещанию, содержащего информацию обо всех наследниках, т.е. на всю наследственную массу; или все Свидетельства о праве на наследство по закону/завещанию, каждое из которых содержит информацию об одном наследнике, а вместе они также составляют всю наследственную массу (сумма долей равна 1). Или
- Свидетельства о праве собственности пережившего супруга (на 1/2 от всего количества ценных бумаг наследодателя).

Для случаев, когда права наследования установлены по суду, регистратору предоставляется оригинал судебного решения с отметкой о вступлении в законную силу, либо копия с оригинала с отметкой о вступлении в законную силу, заверенная судом, а также исполнительный лист, либо письмо суда о том, что исполнительный лист не предусмотрен.

2. Для определения места, куда перечислять ценные бумаги, на которые получает права наследник или наследники, каждому из них необходимо открыть собственный лицевой счет в реестре акционеров. С этой целью в пакет для регистратора включен второй блок документов - Анкета на открытие счета каждому из наследников, копия документа, удостоверяющего личность. Анкета подписывается владельцем в присутствии представителя регистратора или заверяется у нотариуса. В различных случаях (несовершеннолетие, недееспособность и др.) есть особенности оформления таких анкет, о которых всегда можно проконсультироваться у специалистов регистратора.

Если наследник один или в завещании четко определено количество передаваемых каждому наследнику акций, то этих документов достаточно для осуществления перехода прав собственности с наследодателя на наследника, так же, как и в случае предоставления регистратору решения суда, как правило, содержащего инструкцию для исполнения перехода прав собственности на акции, описанную в штуках. Однако если это не так, то потребуются подготовить еще один блок документов для реестродержателя.

3. В третий блок документов входят оригиналы или нотариально удостоверенные копии:

- Договора или Соглашения о разделе имущества, в котором четко должно быть расписано распределение акций между наследниками в виде количества ценных бумаг, а не только долей в наследуемом имущественном комплексе.

- передаточных распоряжений, подписанных каждым наследником, на списание со счета общей долевой собственности ценных бумаг на лицевые счета владельцев-наследников.

Следует отметить, что у наследников, как правило, есть возможность избежать подготовки таких передаточных распоряжений. Для этого необходимо, чтобы все документы, указанные в первом и втором блоках были подготовлены одновременно (счета в реестре всем наследникам можно открыть заранее), и подавать их регистратору следует общим комплектом вместе с Договором или Соглашением о разделе имущества. При таком подходе удастся избежать открытия счета общей долевой собственности, движение акций с которого на счета наследников может занять значительное время и потребовать дополнительных усилий наследников. Отметим, что с сотрудниками регистратора всегда можно проконсультироваться по любым вопросам, связанным с надлежащим оформлением документов по наследственным делам.

В случае, если наследников больше одного и не удастся собрать и одновременно представить регистратору пакет документов, позволяющий списать акции со счета наследодателя на счета наследников напрямую, регистратор вынужден в соответствии с действующим законодательством о рынке ценных бумаг открыть специальный счет — счет общей долевой собственности (ОДС) и перевести на него все акции со счета наследодателя. Каждому из совладельцев (наследников) устанавливается в рамках такого счета доля согласно данным, указанным в предоставленных Свидетельствах. Если регистратору не предоставлены все необходимые документы (Свидетельства, анкеты), позволяющие однозначно определить всех совладельцев, в счете ОДС «неопознанной» доле присваивается статус «ЦБ неустановленного лица». Счет ОДС оказывается необходимым в ситуациях, когда нет возможности установить всех совладельцев. Тогда использование такого счета дает возможность наследникам, чья доля установлена и определена в штуках, получить ее в свое распоряжение.

Списание со счета ОДС и зачисление ценных бумаг на счета владельцев (наследников) возможно при следующих условиях:

1. Регистратору предоставлены анкеты на всех совладельцев, оформленные надлежащим образом и счета в реестре им открыты.
2. Регистратору предоставлены все Свидетельства.
3. Регистратору предоставлен Договор/Соглашение о разделе имущества, оформленное надлежащим образом.
4. Регистратору предоставлены передаточные распоряжения для списания ценных бумаг со счета ОДС на счета владельцев (наследников). Количество передаточных распоряжений определяется количеством лиц, принимающих ценные бумаги. Передаточное распоряжение подписывается всеми совладельцами счета ОДС.

Следует учитывать, что реализация прав на ценные бумаги, принадлежащие владельцам на праве общей долевой собственности, сложнее реализации прав на ценные бумаги, принадлежащие отдельному акционеру, и довольно часто требует участия (подписи, доверенности, личного присутствия) всех владельцев долей одновременно. В связи с этим рекомендуется формулировать условия раздела наследуемых ценных бумаг на этапе оформления наследства, т.е. до открытия в реестре счета ОДС.

Надеемся, что представленные разъяснения в отношении достаточно сложных процедур, связанных с наследственными делами акционеров, могут оказаться полезными как владельцам акций для принятия решений в отношении оптимального распоряжения своей собственностью, так и наследникам, вступающим в свои права.

# Депозитарное и брокерское обслуживание физических лиц в ОАО «ВБРР»

Депозитарий Всероссийского банка развития регионов — это подразделение Банка, осуществляющее депозитарную деятельность на основании соответствующей лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

**Депозитарий оказывает услуги по хранению сертификатов ценных бумаг, учету и удостоверению прав на ценные бумаги, а также осуществлению операций по переходу прав собственности на ценные бумаги и содействию в реализации прав владельцев, закрепленных ценными бумагами. Для оказания услуг Депозитарий открывает каждому клиенту счет депо.**

**Как открыть счет в Депозитарии?** Клиент предоставляет в Банк лично или направляет по почте (в последнем случае Анкета клиента и копия паспорта должны быть заверены нотариально) необходимые документы и заключает с Банком Депозитарный договор. Список документов и условия Депозитарного договора (Общие условия осуществления депозитарной деятельности Банка) размещены на сайте [www.vbrr.ru](http://www.vbrr.ru) в разделе «Ценные бумаги — Депозитарные услуги».

**Как зачислить ценные бумаги в Депозитарий ОАО «ВБРР»? Как списать их со счета?** Для перевода ценных бумаг в Депозитарий ОАО «ВБРР» из другого депозитария необходимо:  
 1. Подать в депозитарий, в котором находятся ценные бумаги, поручение на списание ценных бумаг с указанием реквизитов Депозитария ОАО «ВБРР» и реквизитов Депозитарного договора.  
 2. Получить в депозитарии, в котором находятся ценные бумаги, реквизиты

этого депозитария и реквизиты заключенного с ним Депозитарного договора.  
 3. Подать встречное поручение в Депозитарий ОАО «ВБРР» на зачисление ценных бумаг с указанием реквизитов и оснований из п.2.

Если нужно перевести ценные бумаги с лицевого счета в реестре на счет депо в Депозитарии ОАО «ВБРР», необходимо:

1. Подать реестродержателю передаточное распоряжение на списание ценных бумаг.
2. Подать встречное поручение в Депозитарий ОАО «ВБРР» на зачисление ценных бумаг.

Аналогичным образом производится списание ценных бумаг со счета депо при необходимости перевода их в другой депозитарий или на лицевой счет в реестре.

Формы Поручений на зачисление/списание ценных бумаг размещены на сайте [www.vbrr.ru](http://www.vbrr.ru) в разделе «Ценные бумаги — Депозитарные услуги — Приложение №2».

**Как зачислить ценные бумаги в результате наследования?** Для перевода ценных бумаг наследнику необходимо предоставить в Депозитарий документы, подтверждающие переход прав собственности на ценные бумаги в связи со смертью владельца ценных бумаг:

- подлинник или нотариально удостоверенная копия свидетельства о праве на наследство (передается Депозитарии);

- подлинник или нотариально удостоверенная копия свидетельства о праве собственности на долю в общем имуществе супругов, выданное нотариусом пережившему супругу, или копия вступившего в законную силу решения суда по этому вопросу; а также

- документ, удостоверяющий личность наследника;
- поручение на перевод ценных бумаг.

Если в представленных в Депозитарий документах указано, что ценные бумаги со счета депо умершего Депонента поступают в общую долевую собственность наследников, либо в случае если количество ценных бумаг, принадлежащее наследнику(ам) не составляет целого числа, перевод ценных бумаг любому из наследников осуществляется на основании соглашения о разделе наследства, заверенного нотариусом. При недостижении наследниками соглашения перевод ценных бумаг любому из наследников осуществляется на основании судебного решения.

В случае если в Депозитарий предоставлены документы, подтверждающие переход права собственности не на все ценные бумаги, учитываемые по счету депо Депонента, ценные бумаги, причитающиеся не явившимся наследникам, учитываются на счете депо умершего владельца ценных бумаг.

Наследник обязан оплатить стоимость счетов, выставленных Депозитарием по счету депо наследодателя за услуги, оказанные в период до вступления в права наследования.

**Каковы сроки зачисления/списания бумаг?** Общий срок исполнения поданных поручений на зачисление/списание/перевод ценных бумаг — один рабочий день. При этом нужно учитывать, что контрагент по операции (другой депозитарий/реестродержатель) может исполнять поручение в течение трех рабочих дней. Соответственно срок исполнения поручений может увеличиться.

**Какие документы получает клиент после проведения сделок?** Отчеты о совершенных операциях Депозитарий формирует и передает клиенту после исполнения каждой операции, способ передачи отчетов указывается в Анкете клиента или определяется в дополнительном соглашении к Депозитарному договору.

**Как передать полномочия для зачисления/списания ценных бумаг представителю?** Клиент вправе передать полномочия на совершение операций с ценными бумагами своему представителю. Объем полномочий указывается в доверенности (подписание и/или прием-передача документов, связанных с депозитарным обслуживанием). Доверенность удостоверяется нотариально.

Предоставляемые уполномоченным лицом документы:

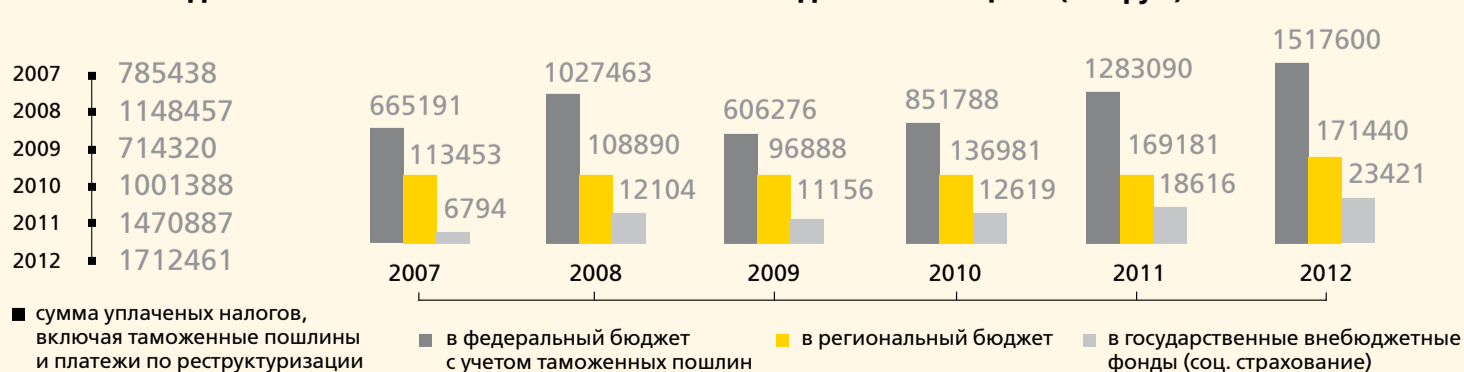
- нотариально удостоверенная доверенность, дающая представителю право на совершение действий от имени депонента, в т. ч. на подписание документов и их прием-передачу; либо
- нотариально удостоверенная доверенность, дающая представителю право на совершение действий от имени депонента исключительно по приему-передаче документов, и документы, с подписью депонента, удостоверенной нотариально.

**Какова стоимость депозитарных услуг?** Комиссия за ведение счета депо взимается Депозитарием ОАО «ВБРР» согласно тарифам депозитарного об-

## Крупнейший налогоплательщик России

Только за последние шесть лет компания «Роснефть» и ее дочерние общества обеспечили выплаты в бюджеты всех уровней в размере 6 трлн 832 млрд 951 млн рублей. В 2012 году общий объем налоговых отчислений «Роснефти» составил более 1,7 трлн рублей, что является рекордом для отечественных компаний.

РАСЧЕТЫ С БЮДЖЕТАМИ ВСЕХ УРОВНЕЙ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» И ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (млн руб.)





служивания и составляет 150 руб. в месяц. Отдельно оплачиваются операции списание/зачисление/перевод/блокировка/разблокировка/регистрации/прекращения залога.

При этом комиссия за ведение счета депо, зачисление, списание, перевод по акциям ОАО «НК «Роснефть», а также при нулевом остатке ценных бумаг на счете депо не взимается.

Расходы, понесенные Депозитарием ОАО «ВБРР» при исполнении поручений при списании ценных бумаг, взимаются по факту оплаты ОАО «ВБРР» соответствующих издержек (расходы на оплату услуг сторонних организаций — регистраторов и депозитариев).

Подробнее с тарифами депозитарных услуг ОАО «ВБРР» можно ознакомиться на сайте [www.vbrr.ru](http://www.vbrr.ru) в разделе «Ценные бумаги — Депозитарные услуги — Тарифы».

**Что делать если изменились анкетные данные?** При изменении каких-либо анкетных данных о таких изменениях необходимо уведомить Банк и предоставить подтверждающие изменения документы: Поручение на внесение изменений анкетных данных; Анкету клиента (инвестора/депонента) с учетом изменений; Копию паспорта физического лица (в случае, если изменения коснулись данных, указанных в паспорте).

В случае закрытия расчетного счета (прекращения обслуживания пластиковой карты), указанных изначально в Анкете клиента для получения дивидендов, необходимо предоставить вышеуказанные документы с указанием действующих платежных реквизитов. Новый расчетный счет можно открыть в ОАО «ВБРР» или подать документы на изготовление пластиковой карты.

Формы Анкеты и Поручения размещены на сайте [www.vbrr.ru](http://www.vbrr.ru) в разделе «Ценные бумаги – Депозитарные услуги - Приложение №1 и №2».

### БРОКЕРСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ Как заключить договор об оказании брокерских услуг?

ОАО «ВБРР» предоставляет акционерам ОАО «НК «Роснефть», другим клиентам, — как физическим, так и юридическим лицам, — возможность купить или продать ценные бумаги на биржевом и внебиржевом российском фондовом рынке. Для этого клиент обращается в ОАО «ВБРР» и заключает с Банком договор об оказании

брокерских услуг. Клиенту открывают в Банке брокерский (306-й) счет для хранения денежных средств, счет депо для хранения ценных бумаг и регистрируют клиента на ММВБ. Заключив договор на брокерское обслуживание, клиент получает возможность купить или продать через Банк любую ценную бумагу, допущенную к торгам на ФБ ММВБ, а также распоряжаться своим брокерским счетом и счетом депо, совершая операции по вводу/выводу денежных средств и ценных бумаг. Банк в целях выполнения функций по брокерскому обслуживанию на основании договора об оказании брокерских услуг назначается оператором торгового раздела счета депо клиента. Объем полномочий Оператора раздела счета депо определяется в договоре об оказании брокерских услуг Банка.

**Надо ли заключать договор на брокерское обслуживание акционерам ОАО «НК «Роснефть»?** Если акционер ОАО «НК «Роснефть» приобретал свои акции через ОАО «ВБРР» (например, принимал участие в IPO ОАО «НК «Роснефть»), то он уже является клиентом ОАО «ВБРР» по брокерскому обслуживанию. В этом случае подписывать с Банком договор об оказании брокерских услуг не надо. Для покупки/продажи акций, а также для ввода/вывода с брокерского счета денежных средств клиенту достаточно подать в Банк соответствующее поручение.

Если же акционер ОАО «НК «Роснефть» приобретал свои акции не через ОАО «ВБРР», для дальнейшего брокерского обслуживания в Банке акционеру необходимо заключить договор на брокерское обслуживание с ОАО «ВБРР», открыть в Банке счет ДЕПО и перевести на него акции ОАО «НК «Роснефть».

**Как подать поручение?** Клиент с паспортом или другим документом, удостоверяющим личность, или представитель клиента с доверенностью должен обратиться в один из офисов Банка (перечень офисов Банка указан на сайте Банка [www.vbrr.ru](http://www.vbrr.ru) в разделе «Офисы и банкоматы»), где подает соответствующее поручение. При этом доверенность от клиента — физического лица должна быть заверена нотариально. Клиент также может подавать поручения на покупку/продажу ценных бумаг по телефону, для этого достаточно один раз подать в Банк соответствующее заявление

и получить пароль для голосовой идентификации. Подача поручения является бесплатной операцией.

**Что является подтверждением проведенной по поручению клиента операции?** Подтверждением проведенной операции по поручению клиента является отчет, который Банк предоставляет на следующий день. В отчете указываются следующие данные: входящий остаток по денежным средствам на начало дня, остаток денежных средств на конец дня, входящие остатки по ценным бумагам на начало дня; эмитент/вид, тип, категория, выпуск, транш, серия и количество приобретенных/проданных клиентом ценных бумаг, исходящие остатки по ценным бумагам на конец дня, сумма уплаченных клиентом комиссий (комиссия Банка, комиссия ММВБ).

**Как торговать акциями через интернет?** Если клиент имеет в ОАО «ВБРР» брокерский счет, расчетный счет и счет депо, он может установить у себя систему интернет-торговли QUIK. Для этого клиент заключает с Банком соглашение об использовании системы QUIK, после чего Банк передает клиенту необходимое программное обеспечение. Информационную поддержку клиентов по порядку установки и использования системы QUIK осуществляет Департамент финансовых рынков ОАО «ВБРР». После установки системы и подписания необходимых документов клиент и Банк определяют дату начала торгов. Система QUIK позволяет клиенту со своего компьютера через интернет видеть текущие котировки, подавать в режиме реального времени поручения на покупку/продажу ценных бумаг, получать от Банка отчеты о проведенных операциях, отслеживать изменение остатков на брокерском счете и счете депо, использовать для принятия решений графический анализ.

**Какая комиссия взимается за совершение операции покупки/продажи ценных бумаг?** В случае полного или частичного исполнения поручения на покупку/продажу ценных бумаг, в том числе акций ОАО «НК «Роснефть» Банк удерживает комиссию. Комиссия рассчитывается в соответствии с утвержденными тарифами Банка и зависит от объема операции. С тарифами можно ознакомиться на сайте [www.vbrr.ru](http://www.vbrr.ru) в разделе

«Ценные бумаги». Комиссия удерживается Банком автоматически в момент исполнения поручения на покупку/продажу ценных бумаг. Помимо комиссии Банка с суммы сделки взимается биржевой сбор торговой системы ЗАО «ФБ ММВБ». Для сделок с акциями биржевой сбор равен 0,01% от суммы сделки. Комиссия за использование системы QUIK не взимается. Клиент, использующий систему QUIK, получает отчеты с электронно-цифровой подписью уполномоченного сотрудника Банка на следующий рабочий день.

**Удерживается ли брокером налог на доходы от операций с ценными бумагами?** Налогообложение физических лиц происходит в день вывода налогоплательщиком денежных средств с брокерского счета и/или в день вывода налогоплательщиком ценных бумаг с торгового раздела счета ДЕПО, а также по окончании налогового периода (в конце года).

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые при покупке ценных бумаг;
- биржевая комиссия;
- комиссия брокера.

В случае если физическое лицо реализует ценные бумаги, ранее приобретенные не через Банк (самостоятельно или через другого брокера), налоговые вычеты в размере фактически произведенных расходов предоставляются Банком на основании документов, подтверждающих понесенные расходы.

Для налоговых резидентов РФ налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

### КОНТАКТЫ

Для получения более подробной информации о предоставляемых ОАО «ВБРР» брокерских услугах: Департамент финансовых рынков, тел.: +7 (495) 933-03-43 (доб. 2520, 2724).

Для получения более подробной информации о депозитарных услугах: Депозитарий ОАО «ВБРР», тел.: +7 (495) 933-03-43 (доб. 1328, 1702).

## НК «Роснефть» успешно разместила еврооблигации

В конце 2012 года НК «Роснефть» успешно разместила на международных рынках капитала дебютный выпуск еврооблигаций в размере \$3 млрд. Бумаги разделены на два транша: один транш на \$1 млрд со сроком обращения до 6 марта 2017 года и ставкой купона 3,149% и транш на \$2 млрд со сроком обращения до 6 марта 2022 года и ставкой купона 4,199%. Объем заявок по подписке составил порядка \$25 млрд при более чем 1000 заявок в



обоих траншах выпуска. В качестве координаторов дебютного выпуска облигаций выступили банки Barclays Bank PLC, Citigroup Markets Limited, J.P. Morgan Securities PLC и VTB Capital plc. Ведущими менеджерами выпуска выступили Deutsche Bank AG (London), Merrill Lynch International, Morgan Stanley & Co. International plc и GPB Financial Services Ltd. Всероссийский банк развития регионов (ВБРР) выступил в роли менеджера выпуска.

Аналитики назвали размещение «Роснефти» самым успешным для международных выпусков еврооблигаций из России. Во-первых, это наименьшая ставка среди всех международных выпусков облигаций, которые номинированы в долларах. Во-вторых, это самый крупный единый выпуск заемщика из корпоративного или банковского сектора из России. Также было подано рекордное количество заявок по сумме и количеству.

## Возрождая духовные традиции



В первый класс — с подарками от «Роснефти»

Основными направлениями благотворительности Компании в 2012 году по-прежнему являются содействие региональным администрациям в развитии социально-экономической сферы регионов, помощь в финансировании социально значимых программ общественных организаций и благотворительных фондов, направленных на возрождение духовного наследия, развитие спорта, поддержку здравоохранения, детских

домов, укрепление культурных и нравственных начал в жизни общества.

Особое внимание в регионах производственной деятельности уделяется поддержке коренных малочисленных народов Севера: выплачиваются компенсации за использование земельных участков, закупается оборудование для ведения промыслового хозяйства и топливо, осуществляется детская летняя оздоровительная программа, финансируется участие в выставках, конкурсах и других мероприятиях, оплачивается обучение студентов из числа КМНС. Всего в 2012 году на поддержку коренных малочисленных народов Севера НК «Роснефть» направила 3,7 млн рублей.

При активном участии Компании строятся и восстанавливаются объекты духовного наследия во многих регионах страны. Так, в 2012 году продолжалось финансирование строительства Кафедрального Собора Рождества Христова в г. Южно-Сахалинске, были выделены благотворительные средства на проведение

реставрационных работ в Храме священномученика Антипы на Колымажном дворе г. Москвы, строительство Храма в честь иконы Божией матери «Неопалимая Купина» в Смоленской области и Храма в честь Казанской иконы Божией Матери г. Находка и др.

Всего в 2012 году расходы на благотворительность Компании составили 3,4 млрд



Свято-Никольский храм, г. Пурпе, ЯНАО

### РАСХОДЫ НК «РОСНЕФТЬ» НА БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ (млн руб.) (по данным управленческой отчетности)

2010 г.	2011 г.	2012 г.
1 652	2 864,2	3 422

рублей, (в 2011 году — 2,9 млрд рублей). Финансирование благотворительных проектов «Роснефти» осуществлялось на основании решений Президента и Правления Компании.

Всего в 2012 году в регионах присутствия Компании в рамках соглашений и по благотворительности направлены средства на строительство, ремонт, оснащение и поддержку 114 детских садов и дошкольных учреждений, 211 школ, 84 культурных и 82 спортивных объекта, 43 лечебных учреждения и 49 храмов.

## Весомый вклад в развитие регионов России

Социальная политика НК «Роснефть» направлена как на программы непосредственно для сотрудников и их семей, так и на программы для всех сообществ в регионах, где Компания осуществляет свою деятельность. Целью социальной политики является максимальное снижение социальных рисков и создание системного подхода к управлению социальными вопросами, социальными инвестициями и воздействием на социальную сферу в регионах присутствия Компании. Кроме того, Компания заинтересована в том, чтобы ее сотрудники и их семьи жили в современных комфортабельных городах и поселках, чтобы им был обеспечен налаженный быт, надлежащее медицинское обслуживание, возможность заниматься спортом, интересно проводить досуг, учить детей в хороших школах. Это особенно важно, если речь идет об удаленных и сложных в климатическом отношении регионах.

Взаимодействие с регионами присутствия ведется в рамках соглашений о социально-экономическом сотрудничестве, которые подписываются с органами власти в регионах присутствия Компании. В дополнение к этому в 2012 году было заключено два соглашения о стратегическом взаимодействии с Федеральными округами РФ: Соглашение о сотрудничестве, направленное на развитие инфра-

структуры Дальневосточного федерального округа, решение экономических и социальных задач Дальнего Востока, а также улучшение инвестиционного климата ДФО и соглашение о стратегическом партнерстве, направленное на социально-экономическое развитие Уральского федерального округа.

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

НК «Роснефть» последовательно продолжает реализовывать программу опти-

### РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ СОЦИАЛЬНЫХ ПРОГРАММ (млн руб.)

2010 г.	2011 г.	2012 г.
16 565	20 298	22 414

мизации принадлежащей ей социальной инфраструктуры с целью сокращения непроизводственных расходов. В рамках этой работы осуществляется вывод из состава дочерних обществ ряда социальных объектов, не имеющих большой социальной значимости для работников Компании, а также объектов общегородского назначения. В 2012 году расходы на содержание социальной инфраструк-

туры НК «Роснефть» составили 1,1 млрд рублей.

Среди ежегодных корпоративных мероприятий, которые проводятся в реги-

### РАСХОДЫ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ РЕГИОНОВ (млн руб.) (по данным управленческой отчетности)

2010 г.	2011 г.	2012 г.
1 879,7	3 227,8	2 801

онах присутствия можно отметить Спартакиаду Компании и конкурс «Роснефть зажигает звезды».

В отборочных играх по формированию сборных команд на Спартакиаду участвует более 18 тысяч человек. Ежегодно проводится две Спартакиады: зимняя и летняя. Зимняя Спартакиада проводится с 2011 года. Виды спорта, которые включены в Спартакиаду, — это хоккей, лыжные гонки, конькобежный спорт, санная эстафета. В 2012 году соревновались команды 20 дочерних обществ Компании общей численностью более 300 человек. Летняя Спартакиада проводится с 2006 года. Виды спорта, которые включены в Спартакиаду, — это мини-футбол, волейбол, баскетбол, настольный теннис, легкая атлетика, гиревой спорт, шахматы и перетя-

гивание каната. В VIII Летней Спартакиаде 2012 года состязались работники из 65 дочерних обществ Компании. В первом (зональном) и втором (финальном) туре, в 7 городах участвовало более 2000 человек.

В 2012 году состоялся второй ежегодный корпоративный фестиваль самодеятельных коллективов и исполнителей НК «Роснефть». В программе фестиваля «Роснефть зажигает звезды» были представлены творческие номера в 5-ти номинациях: «Вокал», «Хореография», «ВИА. Инструментальный жанр», «Оригинальный жанр», «Отражение» (художественное мастерство). Фестиваль прошел в три этапа: отборочные туры состоялись в дочерних обществах «Роснефти», зональные отборы прошли в городах Ангарске, Нефтеюганске, Самаре и Краснодаре, финалисты собрались в Москве. Всего в фестивале приняли участие более 2 тыс. работников из 48 дочерних предприятий Компании (в 2011 году в фестивале участвовали представители 36 обществ «Роснефти»).

На финальном этапе конкурсные выступления участников фестиваля оценивались профессиональным жюри, в состав которого вошли признанные деятели искусств России. Завершился фестиваль Гала-концертом в Государственном академическом Малом театре. Обладателями Гран-При фестиваля 2012 года стал танцевальный коллектив из «Северной нефти».

### КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование:  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»  
Сокращенное наименование:  
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Место нахождения Общества:  
Российская Федерация, 115035,  
Москва, Софийская наб., 26/1  
веб-сайт: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)  
Справочная служба:  
тел.: +7 (499) 517-88-99,  
факс: +7 (495) 517-72-35,  
эл. почта: [postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

Управление по работе  
с акционерами Департамента  
корпоративного управления  
ОАО «НК «Роснефть»  
тел.: 8-800-500-11-00,  
(звонок по России бесплатный)  
факс: +7 (499) 517-86-53,  
эл. почта: [shareholders@rosneft.ru](mailto:shareholders@rosneft.ru)

Управление по работе  
с инвесторами Департамента  
стратегического развития  
ОАО «НК «Роснефть»  
тел.: +7 (495) 411-05-04,  
эл. почта: [ir@rosneft.ru](mailto:ir@rosneft.ru)

Регистратор Компании – ООО «Реестр-РН»  
109028, Москва, Подкопаевский пер.,  
2/6, строение 3-4  
веб-сайт: [www.reestrn.ru](http://www.reestrn.ru)  
Тел.: +7 (495) 411-83-11,  
факс: +7 (495) 411-83-12,  
эл. почта: [support@reestrn.ru](mailto:support@reestrn.ru)

Тираж 999 экз.