



«РОСНЕФТЬ–2022»
Цели и пути их достижения

с. 2-3

ЛИЧНЫЙ КАБИНЕТ
АКЦИОНЕРА В РЕЕСТРЕ

с. 4

ДОСТИЖЕНИЯ КЛЮЧЕВЫХ
ПРЕДПРИЯТИЙ КОМПАНИИ
В 2017 ГОДУ

с. 6-7

ЗАРУБЕЖНЫЕ ПРОЕКТЫ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»

с. 12

▼ ОТ ПЕРВОГО ЛИЦА



Обращение Главного исполнительного директора, Председателя Правления ПАО «НК «Роснефть» Игоря Ивановича Сечина

2017 год стал знаковым для «Роснефти». Мы завершили цикл стратегических приобретений и утвердили новую стратегию развития, которая нацелена на достижение технологического лидерства, оптимизацию структуры и форм управления и повышение маржинальности по всей цепочке создания стоимости.

В 2017 году «Роснефть» продемонстрировала сильные операционные результаты: Компания достигла нового рекорда в добыче углеводородов – 281,7 млн т н. э., превысив уровень 2016 года на 6,2 % и оставшись при этом мировым лидером по показателю удельных расходов на добычу¹. По итогам 2017 года Компания подтвердила свой статус крупнейшего независимого производителя газа в России, было добыто 68,4 млрд куб. м. Показатели эксплуатационного бурения увеличились

на 29,5 % год к году – до 12 млн м с сохранением доли внутреннего сервиса на уровне порядка 60 %. В результате проведения геологоразведочных работ (ГРП) в 2017 году открыто 162 новые залежи и 31 месторождение с запасами на уровне 233 млн т н. э.

Объем доказанных запасов по классификации SEC вырос на 6 % – до почти 40 млрд барр. н. э. Коэффициент замещения добычи доказанными запасами достиг внушительных 184 %.

По итогам года объем нефтепереработки на российских НПЗ увеличился на 15 % – до 100,6 млн т, улучшились качественные производственные показатели: выход светлых нефтепродуктов – до 58,4 %, а глубина переработки – до 75,2 %. Компания проводит масштабную программу модернизации российских заводов.

На фоне роста операционных показателей и успешной реализации мероприятий по повышению эффективности деятельности Компания продемонстрировала сильные финансовые результаты. Выручка «Роснефти» увеличилась на 20,6 %, а показатель операционной прибыли до амортизации – на 9,8 %.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, в 4-м квартале увеличилась в два раза, а по итогам года достигла 222 млрд руб., что превышает уровень 2016 года на 27,6 % и является хорошей базой для дивидендных выплат, которые в соответствии с новой Дивидендной политикой были увеличены с 35 до 50 % от чистой прибыли по МСФО на основании поручения Президента России.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ КОМПАНИИ, В 4-М КВАРТАЛЕ УВЕЛИЧИЛАСЬ В ДВА РАЗА, А ПО ИТОГАМ ГОДА ДОСТИГЛА 222 МЛРД РУБ., ЧТО ПРЕВЫШАЕТ УРОВЕНЬ 2016 ГОДА НА 27,6 %

Компания вышла на новые стратегические рынки Индии и Египта. Была закрыта сделка по приобретению 49 % акций Essar Oil Limited – высококачественного актива, который выгодно интегрируется в портфель Компании с точки зрения поставок сырья и обеспечивает значительные дополнительные синергии. Кроме того, Компания вошла в проект по освоению одного из самых крупных в мире газовых

месторождений – Zohr, который реализуют на шельфе Египта наши давние партнеры Eni S.p.A. и BP. В декабре началась добыча на данном месторождении.

В 2017 году мы запустили добычу на Юрубчено-Тохомском месторождении, ввели в эксплуатацию три месторождения Уватского проекта. В ноябре состоялся ввод в эксплуатацию пускового комплекса Эргинского кластера с суммарными запасами 256 млн т нефти и ожидаемой полкой добычи свыше 8 млн т. Кластер сформирован в результате интеграции активов «Конданефти» и приобретения на аукционе крупнейшего участка недр из нераспределенного фонда России – Эргинского.

Компания придерживается интегрального подхода в развитии бизнеса, приобретая доли в перспективных активах и привлекая иностранных партнеров к реализации собственных проектов. В 2017 году была закрыта сделка с китайской компанией Beijing Gas по приобретению 20 % ВЧНГ.

Важным проектом «Роснефти» остается строительство судовой верфи «Звезда» на Дальнем Востоке. «Роснефть» обеспечила якорный заказ морской техники. Здесь будут строиться танкеры, суда ледового класса, морские буровые платформы для разведки месторождений и добычи нефти и газа.

Масштабы деятельности нашей Компании имеют тенденцию к устойчивому росту, что ведет к повышенному уровню ответственности за создание безопасных условий для сотрудников, партнеров и населения регионов, в которых Компания осуществляет свою деятельность. За последние четыре года мы инвестировали более 230 млрд руб. в снижение негативного воздействия на окружающую среду. Стратегия «Роснефть–2022», утвержденная Советом директоров, задает ключевые ориентиры на следующие

пять лет. В первую очередь это увеличение доходности бизнеса и повышение эффективности существующих активов, реализация ключевых проектов в срок и в рамках бюджета, достижение целевых синергий и изменение управленческой модели, что позволит ускоренно тиражировать новые технологии и перевести Компанию на качественно новый уровень с учетом вызовов цифровой эпохи.

¹ Среди публичных компаний.

▼ РАСПИСАНИЕ НА ПЯТИЛЕТКУ

Стратегия роста. «Роснефть-2022»



Как Компания планирует увеличить добычу и повысить капитализацию

18 декабря 2017 года Совет директоров «Роснефти» одобрил Стратегию Компании до 2022 года. Основные тезисы документа, определяющего направления работы корпорации на ближайшие пять лет, были анонсированы в июне 2017 года на встрече Главного исполнительного директора ПАО «НК «Роснефть» Игоря Сечина с президентом Российской Федерации Владимиром Путиным, а затем представлены общественности. Специалисты Компании за полгода проработали возможные сценарии развития, провели всестороннюю оценку действующих трендов в нефтегазовой отрасли и в экономике в целом и, после тщательных расчетов, выбрали наиболее эффективные пути достижения озвученных целей.

Стратегия будущего

«Стратегия «Роснефти» ставит перед Компанией реальные цели и указывает оптимальные пути их достижения. Очевидно, что были учтены все современные макроэкономические тенденции, проделана значительная работа по всем направлениям», – считает директор Фонда прогрессивной политики Олег Бондаренко. Эксперт подчеркивает, что «Роснефть» представила одну из самых амбициозных стратегий среди российских бизнес-корпораций, документ полностью отвечает тем вызовам, которые стоят на сегодняшнем этапе перед нефтегазовой отраслью.

«Это наиболее проработанная стратегия в отрасли, – отмечает директор Центра политической информации Алексей Мухин, – за каждым ее тезисом стоят реальные расчеты. Это – мощная стратегическая база, позволяющая осуществить прорыв в развитии Компании, документ, в котором учитываются производственные возможности всех бизнес-сегментов, что позволяет, в итоге, достичь оптимальных финансовых результатов».

Документ предусматривает увеличение доходности бизнеса и отдачи от основных активов за счет интенсификации их разработки, фокус на реализации ключевых проектов и изменение управленческой модели, что позволит ускоренно тиражировать новые технологии и перевести Компанию на качественно новый уровень с учетом вызовов цифровой эпохи.

Поводом для создания «стратегии будущего» стали глобальные изменения на нефтяном рынке и во всем мире. Несмотря на то, что Компания держит позиции одного из мировых лидеров по добыче «черного золота», руководство не собирается терять хватку, тем более при текущем обострении конкурентной борьбы нефтегазовых производителей за рынки сбыта.

«Задачей Компании на пять лет является увеличение отдачи от активов и проектов в условиях серьезной волатильности внешней среды за счет развития сервисного бизнеса, снижения затрат, создания устойчивых технологических преимуществ, цифровизации, контроля за материальными потоками», – отметил глава «Роснефти»

Игорь Сечин после утверждения Стратегии Советом директоров.

Планируется, что реализация пятилетнего плана развития прибавит 15–20 % к действующей капитализации Компании к 2022 году. Также «Роснефть» рассчитывает получить дополнительный свободный денежный поток в размере 420 млрд руб. от реализации новой стратегии на следующие пять лет, в том числе 180 млрд в сегменте добычи.

«Роснефть» планирует увеличить добычу жидких углеводородов (нефть и газовый конденсат) на 30 млн т

→ ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Дополнительный свободный денежный поток от реализации Стратегии ожидается в размере

420 млрд руб.,

в том числе

180 млрд руб. –

в сегменте добычи.

в рамках Стратегии до 2022 года, заявил в ходе презентации Стратегии в Сочи глава «Роснефти» Игорь Сечин.

Стратегия-2022 разработана по каждому сегменту бизнеса. При этом единой основой документа стали высокие требования к экологичности производства, социальная ответственность и охрана труда.

Первый вице-президент Компании по экономике и финансам Павел Федоров отметил, что есть три темы, объединяющие цели для всех бизнес-сегментов «Роснефти». Первая – интенсификация, то есть получение большей отдачи, применение новых производственных практик в производстве. Вторая – это выполнение задач в четко намеченные сроки в рамках запланированных бюджетов, повышение эффективности, мотивации руководства и сотрудников. Третья тема, по его словам, это культурная и технологическая трансформация бизнеса, цифровизация, использование современных практик управления.

Рост добычи

Что касается каждого сегмента бизнеса по отдельности, то большие изменения планируются в секторе добычи. В Компании заявили об увеличении коммерческих скоростей бурения, в частности, доля горизонтального бурения скважин должна увеличиться на треть – до 40 %. При этом планируется обеспечить до 98 % успешности геологоразведочных работ на суше, благодаря развитию технологий и инновационных решений. Как отмечается в материалах «Роснефти», Компания намерена замещать не менее 100 % добываемых жидких углеводородов. К 2022 году корпорация намерена довести объем добычи за счет органического роста до 250 млн т или даже больше, как заявил Павел Федоров. Нарращивание произойдет отчасти за счет разработки новых перспективных проектов – Ванкорского и Эргинского кластеров, Русского и Северо-Комсомольского месторождений.

ДОКУМЕНТ ПРЕДУСМАТРИВАЕТ УВЕЛИЧЕНИЕ ДОХОДНОСТИ БИЗНЕСА И ОТДАЧИ ОТ ОСНОВНЫХ АКТИВОВ ЗА СЧЕТ ИНТЕНСИФИКАЦИИ ИХ РАЗРАБОТКИ, ФОКУС НА РЕАЛИЗАЦИИ КЛЮЧЕВЫХ ПРОЕКТОВ И ИЗМЕНЕНИЕ УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ МОДЕЛИ...



▼ РАСПИСАНИЕ НА ПЯТИЛЕТКУ

ПО ПРОГНОЗАМ ПЕРВОГО ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТА, ОСНОВНОЙ ПРИРОСТ ДОБЫЧИ ПРИДЕТСЯ НА 2018–2019 ГОДЫ, КАК РАЗ НА ВРЕМЯ ЗАПУСКА КРУПНЫХ ПРОЕКТОВ, В ЧАСТНОСТИ НАЧАЛА ДОБЫЧИ НА РУССКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ.

По прогнозам первого вице-президента, основной прирост добычи придется на 2018–2019 годы, как раз на время запуска крупных проектов, в частности начала добычи на Русском месторождении.

Синергетический эффект от приобретения контрольной доли в «Башнефти» уже составил 45 млрд руб., еще 105 млрд от синергии «Роснефть» намерена получить в период с 2018 по 2022 годы, сказал представитель «Роснефти». Поступление оставшихся 20 млрд руб. синергетического эффекта ожидается после 2022 года.

Ставка на газ и нефтехимию

Компания также собирается уделять особое внимание нефтехимической отрасли. Спрос на нефтехимию в мире растет с каждым годом, поэтому в «Роснефти» решили не упускать возможные перспективы в этом сегменте. При этом инвестироваться проекты будут за счет проектного финансирования. Один из таких проектов – производство полиолефинов с помощью конверсии природного газа в Восточной Сибири. Создание нефтехимических комплексов планируется в Поволжье и на Дальнем Востоке, также в Компании говорят о перспективах в этой области у зарубежных активов: в Индии, Индонезии, Китае.

Еще одно стратегическое направление работы «Роснефти» – газовый бизнес. В 2016 году Компания стала крупнейшим независимым производителем газа в России, а по добыче вышла на шестое место в мире среди публичных компаний. В ближайшие три года от реализации основных проектов по добыче газа ожидают увеличения денежного потока и увеличения доли на газовом рынке России до 20 % при добыче 100 млрд кубометров.

Планируется ввод в эксплуатацию ряда новых проектов: Роспан, Харампур, Кынско-Часельская группа месторождений. Что касается экспорта газа, Компания тоже планирует активно двигаться, при этом не разрушая монополии «Газпрома» (по законодательству Российской Федерации компания обладает единоличным правом на продажу газа за рубеж). По словам вице-президента «Роснефти» Влады Русаковой, Компания прорабатывает возможности развития поставок российского газа через «Газпром».

Цифровые технологии и холдинговая структура

НК «Роснефть» твердо намерена внедрять цифровые технологии на всех этапах производства. Технологическое развитие и цифровизация во всех об-

ластях деятельности являются одним из важных элементов Стратегии–2022. Реализуются такие программы, как «цифровое месторождение», «цифровой завод», «цифровая цепочка поставок», «цифровая АЗС», которые позволят автоматизировать процессы, повысить надежность и экономичность производств, сократить потери – словом, приблизить Компанию к технологиям будущего – удобным и безопасным.

Еще одна новация, заложенная в стратегии развития, – это переход на холдинговую структуру управления. Пилотным проектом в рамках перехода станет розничный бизнес Компании, который планируется выделить в отдельный субхолдинг, что позволит повысить его финансовые результаты. Как пояснил журналистам Павел Федоров, «Роснефть» намерена выделить в два холдинга розничное и буровое подразделения и даже нашла для них потенциальных инвесторов: «Буровые компании торгуются с более высокими коэффициентами, и мы видим большой потенциал дикапитализации этого бизнеса, частичная или полная продажа бурового и розничного бизнеса добавит Компании стоимость», – уточнил Федоров. Как ранее отмечал глава «Роснефти» Игорь Сечин, в Компании, которая является самым крупным налогоплательщиком в бюджет России, хорошо осознают ответственность за результаты своей работы перед страной.

Черноморская «Мария»

Символично, что заседание Совета директоров, утвердившего Стратегию Компании, совпало с началом бурения первой поисково-оценочной скважины на черноморском шельфе Российской Федерации. Бурение сверхглубоководной скважины «Мария-1» в «Роснефти» называют уникальным проектом. Глубина моря в точке бурения составляет более 2 тыс. метров, а расчетная глубина скважины – 6 126 метров.

«Бурение ведет полупогружная установка Scarabeo-9, которая принадлежит компании Saipem. Для доставки платформы на точку бурения была успешно проведена сложнейшая транспортная операция. В сентябре 2017 года установка вышла из порта Лас-Пальмас, преодолела пролив Босфор и спустя месяц прибыла в румынский порт Констанца. В общей сложности весь путь составил более 3 тыс. морских миль», – сообщают в «Роснефти». Установка оснащена высокоточной системой динамического позиционирования, которая позволяет ей постоянно находиться строго над устьем скважины. Высота платформы составляет 115 метров, ширина палубы 80 метров, водоизмещение установки Scarabeo-9 – 31 000 т,

она способна бурить скважины на глубину до 15 километров.

Платформа отвечает не только техническим параметрам проекта, но и строгим нормам экологической безопасности. Для исключения любых рисков для окружающей среды она оснащена независимым подводным запорным устройством и семью превенторами (механизмами для герметизации устья скважины в нестандартных ситуациях).

В районе работ будет вестись постоянный мониторинг состояния акватории моря, в том числе со спутника. Кроме того, строительство скважины будет круглосуточно контролироваться двумя подводными дистанционно управляемыми аппаратами. Все это, убеждены в Компании, гарантирует полное отсутствие вреда экосистеме акватории Черного моря.

Крупнейшая российская нефтяная компания проводит комплексный экологический мониторинг акватории Черного моря уже несколько лет. В 2017 году «Роснефть» объявила о финансовой поддержке программы по изучению черноморских дельфинов, которая рассчитана на 3 года и предполагает полевые исследования, акустический и визуальный мониторинги, камеральную обработку полученных данных.

ловушки находятся под толщей воды в 2 тыс. и более метров. На этом этапе мы считаем, что ресурсная база составляет 600 млн т нефти на этом участке. После проведения дополнительных работ и технических исследований Компания планирует уточнить и даже увеличить ресурсную базу. При реализации проекта на шельфе Черного моря будет использован уникальный опыт крупнейших мировых нефтегазовых и нефтесервисных компаний, а также самая современная техника. Это открывает новый этап в освоении недр черноморского шельфа в сотрудничестве с нашими стратегическими партнерами».

Проект бурения на Западно-Черноморской площади «Роснефть» реализует совместно с Eni S.p.A. – своим стратегическим партнером. Стоит напомнить, что именно с итальянской компанией «Роснефть» участвует и в другом проекте – добыче газа на уникальном месторождении Zohr, расположенном на средиземноморском шельфе Египта. Этот проект реализуется на условиях концессии – совместно с британской BP (10 %) и итальянской Eni S.p.A. (60 %). И, что любопытно, добыча на нем началась также в декабре 2017 года. Благодаря эффективному использованию компетенций и навыков всех партнеров, а также применению инновационных подходов к разработке месторождения начать добычу удалось

В РАЙОНЕ РАБОТ БУДЕТ ВЕСТИТЬСЯ ПОСТОЯННЫЙ МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ АКВАТОРИИ МОРЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ СО СПУТНИКА. КРОМЕ ТОГО, СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИНЫ БУДЕТ КРУГЛОСУТОЧНО КОНТРОЛИРОВАТЬСЯ ДВУМЯ ПОДВОДНЫМИ ДИСТАНЦИОННО УПРАВЛЯЕМЫМИ АППАРАТАМИ.



«Черное море обладает значительным нефтегазовым потенциалом, но до сих пор в глубоководной части российского сектора не было пробурено ни одной скважины, – отметил главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин. – Обнаруженные потенциальные геологические

в рекордные сроки реализации: менее чем через 2,5 года после начала работ на месторождении. Генеральный директор Eni S.p.A. Клаудио Дескальци назвал этот день «историческим». Планируется, что уже в 2020 году общая добыча газа на месторождении составит до 28 млрд куб. м.

▼ УДОБНО И ВЫГОДНО

Личный кабинет акционера в реестре: возможности дистанционного доступа



ШАКОТКО В. В.

Генеральный директор ООО «Реестр-РН»

Удаленный доступ к различным электронным системам активно развивается и широко внедряется вместе с совершенствованием и удешевлением технологических решений и расширением пространства доступа в сеть Интернет. Вслед за банками и профессиональными участниками рынка ценных бумаг, обеспечивающими возможность распоряжаться денежными средствами или торговать на фондовой бирже, не обращаясь в офис банка или брокера, регистраторы также предоставляют возможность работы с лицевыми счетами акционерам, учитывающим права на акции у реестродержателя.

Основной набор функций, которые обеспечивают подобные сервисы, следующий: оперативный доступ к информации о количестве ценных

бумаг на лицевых счетах владельца в реестре; удаленное голосование на собраниях эмитентов, уставные и внутренние документы которых предусматривают такую возможность; подача распоряжений на получение информации из реестра и проведение операций с использованием технологии электронной подписи; оплата услуг регистратора.

Прежде всего акционер, желающий получить такую услугу для своих лицевых счетов в реестрах, обслуживаемых регистратором, должен лично обратиться в один из офисов регистратора для заполнения заявления. В заявлении указывается вся необходимая для обслуживания акционера информация:

- **имя и пароль для доступа в систему (простая электронная подпись)** – специальные дополнительные идентификаторы личности и аутентификаторы полномочий, применяемые в электронной системе доступа. Речь идет о специальном уникальном имени, так называемом логине, и пароле, обеспечивающем вход в систему для носителя определенного логина. Имя и пароль создает сам пользователь – владелец лицевых счетов – при заполнении заявления. В дальнейшем пароль можно изменить самостоятельно через процедуру восстановления пароля;
- **список счетов, для которых активируется услуга дистанционного обслуживания** – акционер указывает счета, которые будут доступны в его личном кабинете. Количество таких счетов и список реестров, в которых они могут находиться, ничем не ограничены, кроме одного условия – это должны быть счета владельцев;
- **адрес электронной почты акционера** – этот адрес участвует в процедуре самостоятельной смены пароля акционером и не указывается больше нигде, кроме данного заявления;
- **страховой номер индивидуального лицевого счета (СНИЛС)** – данный идентификатор не меняется на протяжении всей жизни акционера и присутствует в качестве обязательного атрибута в каждой квалифицированной электронной подписи;
- **желаемый уровень доступа** – иногда акционер намеренно ограничивает возможности своего личного

кабинета, чтобы даже в случае компрометации его учетных данных (логина-пароля или электронной подписи) данные о состоянии его счетов или операции с акциями не были доступны мошенникам.

В зависимости от используемой функции различается способ взаимодействия владельца с сервисом личного кабинета регистратора.

Наиболее «простые» возможности личного кабинета будут доступны акционеру при использовании простой электронной подписи (логин-пароль):

- оперативный доступ к информации о количестве ценных бумаг на лицевых счетах владельца в реестре – данные в табличном виде с указанием эмитента, регистрационного номера выпуска, номинала ценной бумаги и количества по состоянию на конец последнего закрытого операционного дня;
- удаленное заочное голосование на собраниях эмитентов;
- запись на прием в офисе регистратора;
- направление вопроса в адрес регистратора;
- просмотр информации о ближайших корпоративных событиях эмитентов.

Информация, доступ к которой получен при помощи простой электронной подписи, не является юридически значимой.

При наличии квалифицированной электронной подписи акционеру становится доступен больший спектр возможностей личного кабинета:

- удаленное участие в очных собраниях акционеров;
- подача распоряжений на получение информации из реестра – в рамках этой услуги обеспечивается возможность формирования распоряжений для получения информации по счету и направления их через систему электронного документооборота;
- проведение операций в реестре;
- оплата услуг регистратора через платежные системы крупных банков.

Акционер ПАО «НК «Роснефть», являющийся клиентом регистратора

ООО «Реестр-РН», может получить электронную подпись, воспользовавшись договорами, заключенными регистратором с организациями, имеющими полномочия и технологии изготовления электронной подписи и передачи данных.

После получения электронных идентификаторов доступа акционер может обращаться в свой личный кабинет через сайт регистратора из сети Интернет и после введения имени – логина и пароля – проверить, перейдя в соответствующее «окно» на сайте, количество ценных бумаг на своих лицевых счетах в реестрах.

Для подачи распоряжений регистратору и получения информации в виде документа (электронного или бумажного) необходимо обратиться в другое «окно» личного кабинета, которое обеспечивает возможность формирования распоряжений для получения информации по счету из предлагаемых типовых форм, предусмотренных Правилами регистратора, или сформировать нестандартный запрос и направить его регистратору с фиксацией в соответствии с требованиями законодательства к электронному документообороту момента направления и получения документов сторонами.

В периоды, когда проводятся корпоративные мероприятия, предусматривающие участие акционера (Общее собрание акционеров, выкуп акций по требованию акционеров, добровольное или обязательное предложение о выкупе акций одним из акционеров в случаях, предусмотренных законодательством), в личном кабинете открывается доступ к дополнительным «окнам», обеспечивающим акционеру дистанционное участие в собрании или доступ к заполнению и подаче соответствующих документов.

Функциональные возможности личного кабинета акционера на сайте ООО «Реестр-РН» в части оперативного доступа к данным лицевого счета через получение логина и пароля проходят финальную фазу тестирования, доступ к ним планируется открыть летом 2018 года. Возможность участия и голосования на собрании планируется предоставить акционерам эмитентов, обслуживаемых регистратором в 2019 году к началу периода проведения годовых собраний акционеров, а вслед за этим будет обеспечена возможность дистанционного платежа за услуги регистратора.

▼ УДОБНО И ВЫГОДНО

Брокерское и депозитарное обслуживание для акционеров НК «Роснефть»

Всероссийский банк развития регионов (ВБРР) является профессиональным участником рынка ценных бумаг и оказывает своим клиентам, в том числе и акционерам ПАО «НК «Роснефть», брокерские услуги на основном секторе Московской биржи, а также на внебиржевом рынке. Обслуживанием клиентов занимается специализированное подразделение банка – Департамент финансовых рынков.

Какие услуги оказывает ВБРР на финансовых рынках?

В рамках брокерского договора клиенты могут открыть как классический брокерский счет, так и индивидуальный инвестиционный счет (ИИС) и совершать операции с акциями и облигациями российских компаний. Обслуживание осуществляется по телефону или с помощью интернет-торговой системы Quik. Брокерские услуги позволяют клиентам реализовать широкий спектр инвестиционных решений: от участия в первичных размещениях новых выпусков государственных, субфедеральных или корпоративных облигаций с фиксированной доходностью до формирования портфеля ликвидных акций крупнейших российских компаний. Все сделки проходят по рыночным котировкам в режиме онлайн, а банк, кроме предоставления доступа к торгам, осуществляет аналитическую поддержку клиентов и выполняет функции налогового агента по клиентским операциям.

Каким образом получить доступ к услугам?

Для доступа к услугам необходимо наличие брокерского счета и счета депо. На брокерском счете учитываются денежные средства для операций, на счете депо – ценные бумаги.

Для открытия счетов необходимо посетить офис банка с паспортом и свидетельством ИНН и оформить брокерский и депозитарный договоры.

При первичном оформлении нового договора брокерский счет регистрируется в течение 1 рабочего дня, а счет депо в срок до 3 рабочих дней.

После получения параметров брокерского договора и счетов для реализации инвестиционных идей необходимо перечислить денежные средства для осуществления операций с текущего (банковского) счета клиента на брокерский счет (срок зачисления – 1 рабочий день), выбрать объект инвестиций и подать поручение на его приобретение.

Для максимального удобства операций рекомендуется подключение к системе интернет-торговли, позволяющей отслеживать рыночную ситуацию и состояние портфеля клиента в режиме реального времени, а также самостоятельно выставлять поручения на сделки с ценными бумагами в торговую систему биржи.

Каким образом происходит выбор объектов для инвестиций? Предоставляет ли банк рекомендации по покупке или продаже финансовых инструментов?

Банк, осуществляя брокерское обслуживание, не вправе рекомендовать клиенту конкретные объекты для инвестиций, но может предоставить свое видение по различным группам активов и рекомендации по общим принципам управления инвестиционным капиталом. Окончательное решение о покупке или продаже конкретного актива – прерогатива клиента. Новичкам фондового рынка разумно начать с операций с консервативными финансовыми инструментами – облигациями, несущими в себе минимальный риск потери капитала или его фактическое отсутствие (как в случае с государственными ценными бумагами). Более продвинутым инвесторам рекомендуется формировать смешанный портфель из облигаций и акций (инструментов, которые больше подвержены риску изменения котировок, но одновременно с этим способны принести большую доходность).

Что такое индивидуальный инвестиционный счет (ИИС) и чем он отличается от классического брокерского счета?

ИИС – это брокерский счет с льготным режимом налогообложения. Инвестируя с помощью ИИС, клиент может вычитать налоговый вычет:

- в виде возврата ранее уплаченного налога на доходы физических лиц (НДФЛ);
- в виде полного освобождения от НДФЛ всей суммы доходов от операций на ИИС.



ВБРР – универсальный высокотехнологичный банк с фокусом на обслуживание корпоративных клиентов. Входит в группу лидеров российской банковской системы.

Необходимо знать, что льготное налогообложение в части ИИС применимо только в случае использования счета на протяжении не менее чем трех лет с момента открытия, поэтому данные счета не подходят для краткосрочных инвестиций.

Какие затраты несет клиент в рамках брокерского обслуживания?

Клиент несет минимальные издержки в виде брокерской, депозитарной и биржевой комиссий. Ставки брокерской комиссии укладываются в диапазон от 0,01 до 0,05 % от суммы сделки, предельная ставка биржевой комиссии составляет 0,0125 % от суммы сделки. Таким образом, максимальные издержки клиента при приобретении пакета акций или облигаций на сумму в 100 000 руб. составят 62,5 руб.

Комиссия депозитария представляет собой абонентскую плату в размере 150 рублей в месяц, взимается только при наличии остатка ценных бумаг на счете депо и не зависит от количества совершенных операций.

Какие преимущества дает клиенту использование брокерского обслуживания?

Брокерский счет – это пропуск на фондовый рынок, благодаря которому клиент получает возможность расширить варианты размещения собственного капитала и использовать весь потенциал рыночных инструментов для получения желаемой доходности инвестиций. Покупать облигации с доходностью, превышающей ставки банковских вкладов, сформировать портфель высокодивидендных акций, извлекать прибыль от краткосрочных операций или осуществлять долгосрочные инвестиции в расчете на рост стоимости активов – далеко не исчерпывающий перечень возможностей, появляющихся у клиента с открытием брокерского счета.

Банк «ВБРР» (АО). Генеральная лицензия Банка России № 3287.

ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ИЗДЕРЖЕК КЛИЕНТОВ В РАМКАХ БРОКЕРСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ БАНК ОТМЕНИЛ ДЕПОЗИТАРНУЮ КОМИССИЮ ПО ОПЕРАЦИЯМ С ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ», А ТАКЖЕ БРОКЕРСКУЮ И ДЕПОЗИТАРНУЮ КОМИССИИ ЗА СОВЕРШЕНИЕ ОПЕРАЦИЙ С ОБЛИГАЦИЯМИ ВБРР.

→ СПРАВКА

Подробнее с условиями брокерского договора (Регламент Банка «ВБРР» (АО) по оказанию брокерских услуг) и тарифами на брокерское обслуживание можно ознакомиться на сайте www.vbrr.ru в разделе «Ценные бумаги».

По вопросам в части брокерского обслуживания клиенты могут обращаться в Департамент финансовых операций по телефонам: (495) 933-03-43 (доб. 2861, 2520), e-mail: invest@vbrr.ru.

Подробнее с условиями депозитарного договора (Общие условия осуществления депозитарной деятельности банка) и тарифами депозитарных услуг ВБРР можно ознакомиться на сайте www.vbrr.ru в разделе «Ценные бумаги – Депозитарные услуги».

По вопросам депозитарного обслуживания и выплаты дивидендов клиенты могут обращаться в Депозитарий по телефонам: (495) 933-03-43 (доб. 1444, 1328).

▼ ДОСТИЖЕНИЯ

Итоги деятельности ключевых предприятий ПАО «НК «Роснефть» в 2017 году

АО «Самотлорнефтегаз»

В 2017 году АО «Самотлорнефтегаз» добыло более 24 млн т н. э. По итогам года введено 284 новые скважины, проведено 366 операций по резке боковых стволов.

В 2017 году предприятие приступило к реализации нового технологического проекта «Бурение скважин с большим отходом и длиной горизонтального участка более 1 200 метров». Данные скважины уникальны для Самотлорского месторождения, где до этого горизонтальные участки имели протяженность не более 750 метров. Технология позволит существенно увеличить охват труднодоступных краевых участков месторождения, а также районов, где невозможно возведение наземной инфраструктуры. В настоящее время выполнено строительство 12 скважин с длиной горизонтального участка более 1 200 метров.

В сентябре 2017 года на Самотлорском месторождении запущен в опытно-промышленную эксплуатацию комплекс по переработке отходов бурения методом закачки в пласт. Его производительная мощность – более 140 тыс. куб. м бурового шлама в год. В отличие от традиционных методов, закачка в пласт исключает размещение на поверхности буровых отходов, их контакт с окружающей средой.

Основная стратегия АО «Самотлорнефтегаз» на 2018 год – масштабное бурение с применением современных технологий, направленных на повышение эффективности разработки запасов Самотлора.

ООО «РН-Ванкор»

ООО «РН-Ванкор» в 2017 году добыло 22,2 млн т нефти и конденсата, 8,9 млрд куб. м газа. Среднесуточная добыча нефти составила 60,8 тыс. т. В Единую систему газоснабжения страны поставлено 5,7 млрд куб. м товарного газа.

Начальные извлекаемые запасы (на 01.01.2018) нефти и конденсата месторождений Ванкорского кластера (это Ванкорское, Сузунское, Тагульское и Лодочное месторождения) сегодня составляют 917 млн т, газа – 559 млрд куб. м. Прирост запасов промышленных категорий В1 (С1) по кластеру в 2017 году составил 10,2 млн т нефти и 8,6 млрд куб. м газа. ООО «РН-Ванкор» также проводило геологоразведочные работы на 25-ти лицензионных участках.

В 2017 году осуществлен пуск газоконпрессорной станции низкого давления УПСВ-Север, благодаря чему уровень полезного использования попутного нефтяного газа по итогам 2017 года составил 96,8 %.

На 9,8 % по сравнению с 2016 годом увеличена коммерческая скорость бурения. В целом проходка в эксплуатационном бурении за 2017 год составила 463 тыс. метров. Из эксплуатационного бурения введено в работу 95 скважин, и на конец года общий фонд по Ванкорскому кластеру составил 861 скважину. За 2017 год пробурили на 14 скважин больше запланированного.

На базе медпунктов Ванкора и аэропорта г. Игарки, городской больницы Игарки, Красноярской краевой клинической больницы № 1 по инициативе и при финансовой поддержке «Роснефти» и «РН-Ванкора» создана комплексная система экстренного медицинского реагирования в условиях Крайнего Севера, уникальная и пока единственная в своем роде.

ПАО АНК «Башнефть»

2017 год для ПАО АНК «Башнефть» был первым полным годом в составе Группы ПАО «НК «Роснефть». Добыча углеводородов в 2017 году составила 21,2 млн т н. э., в том числе было добыто 20,6 млн т нефти. Добыча газа составила 914,4 млн куб. м. Уровень использования попутного нефтяного газа на месторождениях Башкирии и Западной Сибири достиг 93,5 %. Компания вела добычу на 182 месторождениях нефти в Республике Башкортостан, в Оренбургской области, Татарстане, Ханты-Мансийском и Ненецком автономных округах. Доля горизонтального бурения составила 80 %, при этом доля высокотехнологичных горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта выросла с 14 до 26 %.

Успешность поисково-разведочного бурения составила 84 %. Открыто 50 новых залежей и 5 новых месторождений. Коэффициент замещения извлекаемых запасов нефти промышленных категорий в 2017 году составил 298 %.

Единый НПЗ «Башнефти», включающий три производственные площадки – «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-Новыйл» и «Башнефть-УНПЗ», переработал в 2017 году 18,9 млн т сырья. Глубина переработки углеводородного сырья составила 82 %, выход светлых нефтепродуктов – 66 %, средний показатель Индекса сложности Нельсона – 10,4.

Завершена модернизация и началась опытно-промышленная эксплуатация современных биологических очистных сооружений (БОС) филиала «Башнефть-Уфанефтехим», которые очищают сточные воды нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса компании и других промышленных предприятий Северного промышленного узла г. Уфы. Производительность сооружений – 84 тыс. куб. м в сутки – не имеет аналогов в Евразии.

Дочернее предприятие ПАО «Уфаоргсинтез» произвело 0,7 млн т нефтехимической продукции.

ООО «РН-Бурение»

По итогам 2017 года ООО «РН-Бурение» подтвердило лидерство среди буровых предприятий России со следующими основными показателями:

- проходка (тыс. м) составила 6 935,695 (что на 1 803,8 тыс. м (+35,1 %) проходки больше чем в 2016 году);
- скважины, законченные бурением, – 2 096;
- скважины, законченные резкой боковых стволов – 296, (на 693 скважины больше показателя 2016 года).

Парк буровых установок и мобильных буровых установок в течение 2017 года увеличен на 21,5 % и составил по состоянию на 31.12.2017 273 шт.

В 2017 году ООО «РН-Бурение» завершило бурение скважины «Центрально-Ольгинская-1» на Хатангском лицензионном участке – самой северной скважины на российском арктическом шельфе. В результате бурения был достигнут проектный забой 5 530 м.

В 2017 году также успешно реализовано опытно-промышленное бурение скважин по двухколонной конструкции с применением раствора на углеводородной основе, что позволило сократить сроки строительства. На данный момент Общество ведет работы по подготовке к модернизации имеющегося парка буровых установок для бурения с применением растворов на углеводородной основе.

К основным перспективным проектам ООО «РН-Бурение» относятся:

- бурение эксплуатационных скважин для международного проекта Statoil Russia AS и ООО «СевКомНефтегаз» на Северо-Комсомольском месторождении в ЯНАО;
- бурение эксплуатационных скважин на месторождениях им. Р. Треба и им. А. Титова в Ненецком АО;
- пилотный проект развития бурового сервиса на базе двух буровых бригад Нефтеюганского филиала Общества.

На сегодняшний день доля собственного бурового сервиса Компании в общем объеме проходки стабильно превышает 50 %.

АО «НК «Конданефть»

Главным событием в деятельности АО «НК «Конданефть» стала отгрузка первой товарной нефти Эргинского кластера в трубопроводную систему.

21 ноября 2017 года в торжественной церемонии ввода в эксплуатацию Кондинского месторождения приняли участие Председатель Правительства России Дмитрий Медведев и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин.



▼ ДОСТИЖЕНИЯ

В составе первого пускового комплекса Центральный пункт сбора мощностью на первом этапе 2,3 млн т нефти и более 120 млн куб. м газа в год, 27 кустовых площадок, высоковольтные линии электропередачи, вахтовый поселок и трубопровод протяженностью 68 км для транспортировки нефти в систему магистральных нефтепроводов.

За 2017 год накопленная добыча составила 231 110 т нефти. Итог эксплуатационного бурения – 471 317 метров. Введена 131 новая скважина.

Коллектив НК «Конданефть» подтвердил лидерский статус в вопросах экологической безопасности – получено свидетельство «Хранители кедровых лесов Югры». Работники предприятия высадили саженцы сибирской кедровой сосны на площади более 50 га.

В 2018 году Общество выйдет на объем добычи свыше 2 000 млн т в год.

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

2017 год отмечен 40-летним юбилеем ООО «РН-Юганскнефтегаз» и десятками отраслевых рекордов. По отношению к 2016 году добыча нефти выросла на 4,3 % и достигла 66,5 млн т, получено 5,2 млрд куб. м попутного газа.

Добывающий фонд скважин составил 12 870 шт., из них введено в эксплуатацию из бурения 1 700 новых скважин. Пробурено 6 млн. 277 тыс. метров горных пород. Получена рекордная среднесуточная добыча нефти в 190,953 тыс. т, установлен всероссийский рекорд по месячной проходке в 627 тыс. 371 метр горных пород, достигнут исторический максимум по проведению гидроразрыва пласта – 561 операция в месяц.

Продолжается реализация программ, направленных на охрану окружающей среды и повышение экологической безопасности производственных объектов. В 2017 году реконструировано и отремонтировано 569,7 км трубопроводов, рекультивировано 372 га загрязненных земель, утилизировано более 1,9 млн т отходов производства.

Новым приоритетным и перспективным направлением работы ООО «РН-Юганскнефтегаз» является освоение одного из крупнейших нефтяных активов России – Эргинского лицензионного участка с суммарными извлекаемыми запасами более 100 млн т нефти.

В 2017 году с долей участия Компании построен и введен в эксплуатацию крытый каток в Нефтеюганске, открыт после реконструкции Дом культуры «Россия» в городе Пыть-Ях.

АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания»

Переработка в 2017 году составила более 13,3 млн т нефти. Глубина переработки – более 70,7 %. География реализации нефтепродуктов включает в себя практически все регионы России.

В 2017 году РНПК приступила к выпуску битумов по новому ГОСТ 33133-2014. Продукция принесла предприятию победу в конкурсе «100 лучших товаров России». Битумы получили знак качества и вошли в «Золотую сотню товаров России».

В 2017 году специалистами завода совместно с Всероссийским научно-исследовательским институтом по переработке нефти разработана рецептура бензина АИ-100. Первая партия топлива отгружена в марте 2018 года в адрес гоночной команды LADA Sport ROSNEFT.

Проведен капитальный ремонт 18 технологических установок, реконструирована крупнотоннажная установка первичной переработки нефти, отремонтирован парк приема и хранения сжиженных углеводородных газов, газодиффузионная установка, модернизирована установка точечного налива, построена современная воздушная компрессорная, большой ряд технологических установок оснащен современными системами автоматизированного управления.

В 2017 году на всероссийском конкурсе в номинации «Цифровой завод» разработана ИТ-специалистами, внедренная на предприятии для проведения онлайн-мониторинга показателей производства и эффективности, заняла первое место.

РНПК оказала материальную поддержку трем рязанским больницам, двум сельским школам и дому культуры поселка Турлатово Рязанского района, Окскому государственному заповеднику, детскому саду № 122. В жилом микрорайоне Рязани Дашково-Песочня высажено более 1 500 саженцев каштанов, кленов и туй, приобретенных на средства завода.

АО «Самаранефтегаз»

В 2017 году проведено 247 испытаний нового оборудования и технологий, дополнительная добыча составила более 1,5 млн т нефти. Объем проходки в эксплуатационном бурении составил более 300 тыс. метров, закончены строительством 132 скважины, что на 26 скважин больше, чем в прошлом году.

В отчетном периоде акционерным обществом введены в эксплуатацию:

- пункт налива нефти на Северо-Флеровском месторождении;
- полигон по переработке грунтов с повышенным содержанием углеводородов на Горбатовском месторождении;
- мультифазная насосная станция на Петрухновском месторождении и ряд других.

Также стоит отметить введение в эксплуатацию на Киргизовском и Бузеровском месторождениях двух малогабаритных блочных сепарационно-наливных установок, полностью автоматизированных и предназначенных для эксплуатации скважин малодобитных, удаленных от действующих коммуникаций месторождений.



Открыты 6 новых месторождений и 25 новых залежей с суммарным приростом запасов почти 10 млн т нефти. Предприятие получило право добычи нефти с Дальнего и Зорькинского участков общей площадью 644 кв. км, а в конце года еще на четыре участка – Бочкаревский, Ново-Желябовский, Рябиновский и Черновский, ресурсы которых оцениваются более чем в 38 млн т.

В 2017 году АО «Самаранефтегаз» стало лауреатом конкурса «100 лучших организаций России» в номинации «За сохранение и восстановление окружающей среды». На XII Межрегиональной научно-технической конференции молодых специалистов среди нефтедобывающих предприятий НК «Роснефть» «Самаранефтегаз» заняла первое общекомандное место, как и в финале корпоративного смотра-конкурса «Лучший по профессии – 2017».

ООО «РН-Уватнефтегаз»

ООО «РН-Уватнефтегаз», реализующее Уватский проект на юге Тюменской области, по итогам 2017 года добыло 9,6 млн т нефти. В сентябре 2017 года накопленная добыча нефти с начала реализации проекта превысила 80 млн т.

В 2017 году закончено бурением 103 новых скважины с проходкой 341,8 тыс. метров. Проходка разведочного бурения составила 37,3 тыс. метров.

На территории Уватского проекта в 2017 году построено 13 поисковых и разведочных скважин с успешностью 85 %, выполнено 1 023 куб. км сейсморазведочных работ 3D. Прирост запасов категории C1 за счет ГРП и эксплуатационного бурения составил 18 млн т, а восполнение добычи приростом запасов в 1,9 раз.

Геологи предприятия поставили на баланс запасы сразу трех месторождений, два из которых были названы в честь выдающихся деятелей ТЭК Тюменской области – Александра Парасюка и Юрия Ознобихина.

В 2017 году начато эксплуатационное бурение на Северо-Тяжминском, Северо-Тамаргинском и Косухинском месторождениях, а также продолжены опытно-промышленные работы на Северо-Демьянском месторождении. Количество месторождений, на которых ООО «РН-Уватнефтегаз» ведет добычу нефти, увеличилось до 13.

По итогам 2017 года ООО «РН-Уватнефтегаз» признано победителем регионального этапа Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» в 5-ти номинациях.

Сегодня в состав Уватского проекта входят 19 лицензионных участков на территории Тюменской и Омской областей, а также Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 39 открытыми месторождениями, а также Ай-Яунское месторождение, на котором предприятие является оператором.

ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок»

В 2018 году исполняется 20 лет со дня образования Новокуйбышевского завода масел и присадок. Юбилей предприятие встречает достойными результатами труда.

В 2017 году завод переработал более 1,2 млн т нефтяного сырья. Это самый высокий показатель за всю историю предприятия. В рамках программы импортозамещения НЗМП начал поставку противозносной присадки к дизельному топливу Комплексал-ЭКО «Д» на новые активы Компании – Уфимский НПЗ и «Уфанефтехим». Семь видов продукции предприятия вошли в число «100 лучших товаров России», а масло Роснефть Maximum Service отмечено почетным дипломом «Золотая сотня».

В 2017 году, в Год экологии, совместно с администрацией городского округа Новокуйбышевск реализован план природоохранных мероприятий. Удалось на 13 % снизить объем производственных сточных вод, на 11 % – потребление речной воды. Кроме того, проведены общественные акции. В городском парке «Победа» высажены 144 саженца декоративных кустарников, убрана несанкционированная свалка, организованы экоуроки и экскурсии для школьников и студентов.

В 2017 году в качестве благотворительной помощи 13 образовательным, культурным, досуговым учреждениям, ветеранским организациям города перечислены денежные средства. Социально значимым проектом стало завершение строительства Триумфальной арки в честь Победы в Великой Отечественной войне.

▼ МАСШТАБ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Активы и регионы деятельности в 2017 году

6 %

доля в мировой добыче нефти

41 %

доля в добыче нефти в Российской Федерации

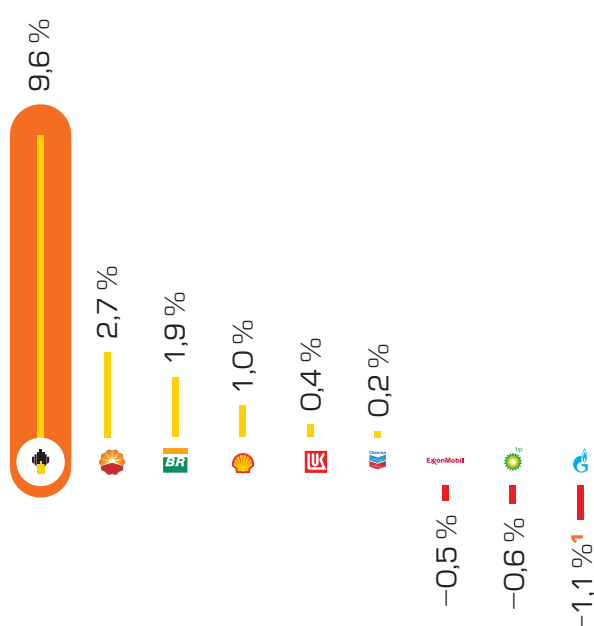
26

СТРАН ПРИСУТСТВИЯ

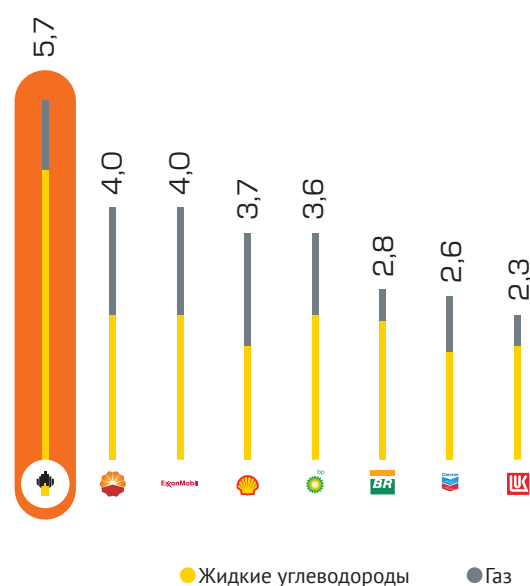


СРЕДНИЙ ТЕМП ПРИРОСТА ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2007–2017 ГОДАХ В %

Источник: отчетность компаний

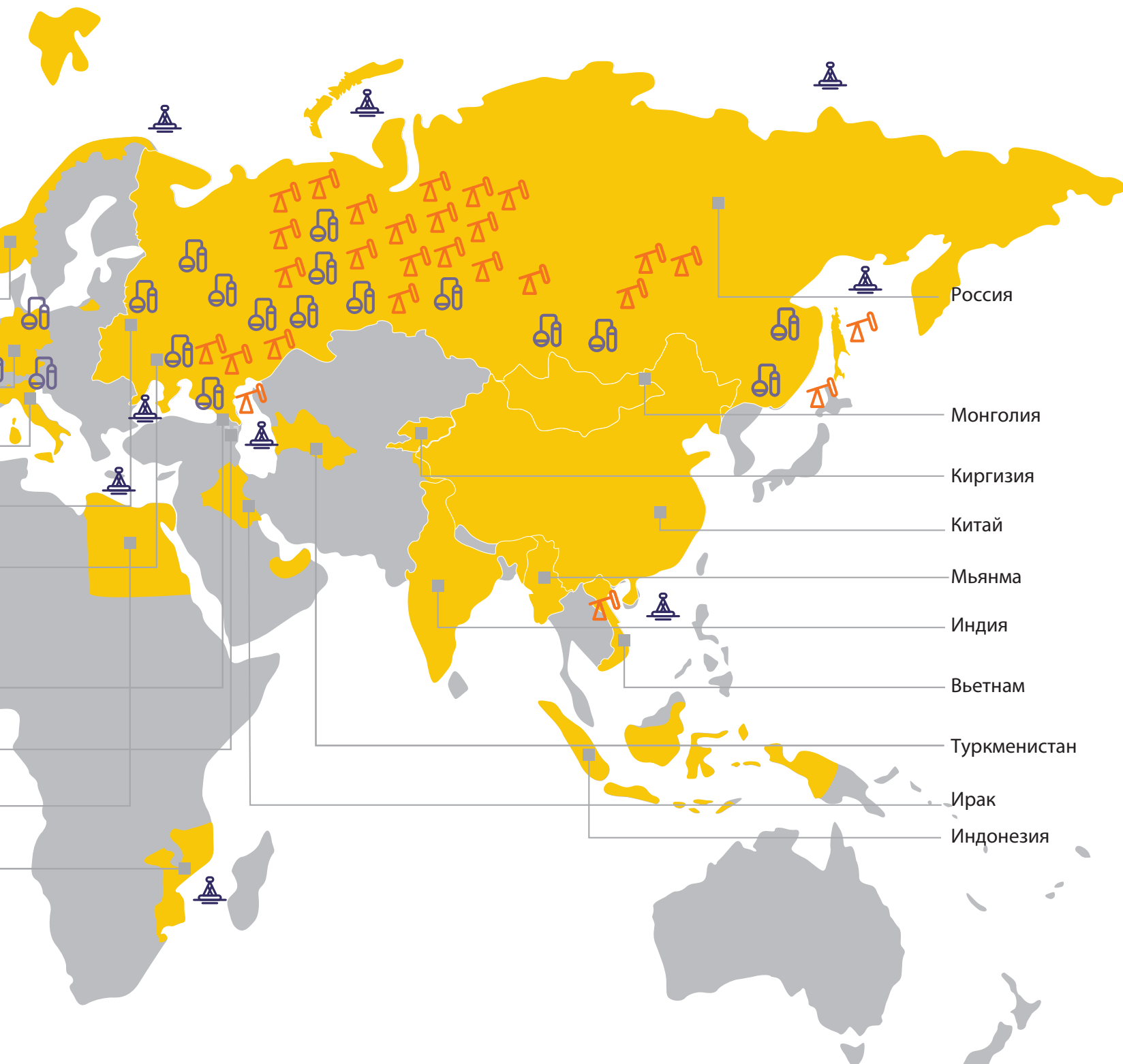


ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 2017 ГОДУ В МЛН БАРР. Н. Э. / СУТ



¹ Источник: Wood Mackenzie

▼ МАСШТАБ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

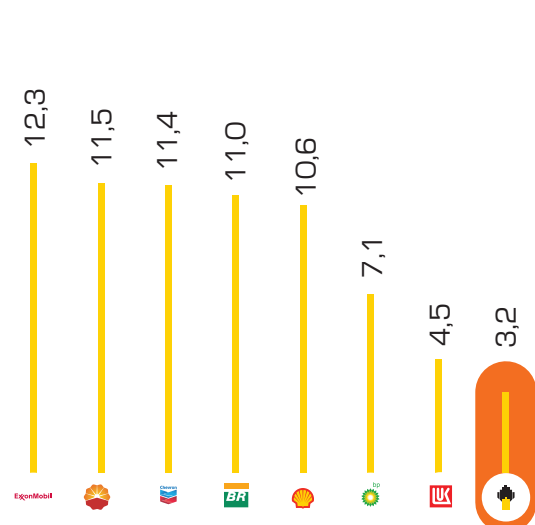


36 %
доля в переработке нефти
в Российской Федерации

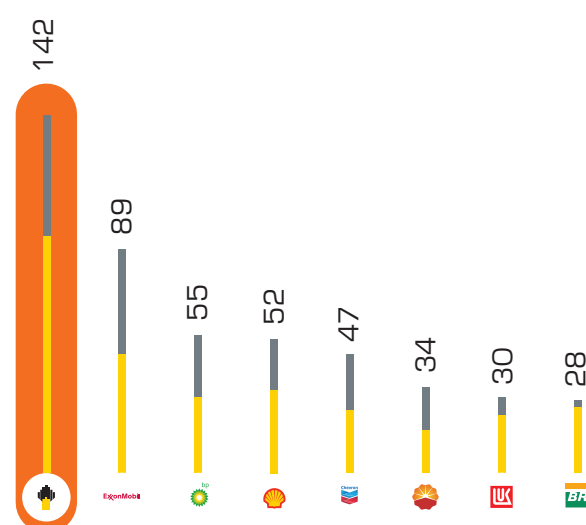
- Россия
- Монголия
- Киргизия
- Китай
- Мьянма
- Индия
- Вьетнам
- Туркменистан
- Ирак
- Индонезия

72
РЕГИОНА
ПРИСУТСТВИЯ В РОССИИ

**РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДОВ
В 2017 ГОДУ В ДОЛЛ. США / БАРР. Н. Э.**



**ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2017 ГОДУ
В МЛРД БАРР. Н. Э.²**



² Запасы ПАО НК «Роснефть» приведены по российской классификации (по категории АВ1С1 + В2С2) на 1 января 2018 года, запасы по остальным компаниям приведены на основании оценки запасов Wood Mackenzie, включая коммерческие и технические (sub-commercial) запасы.

▼ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ

Управление по Кодексу



ПАО «НК «Роснефть» является крупнейшей публичной нефтегазовой корпорацией и традиционно уделяет большое внимание развитию корпоративного управления в целях наиболее полной реализации прав акционеров, укрепления доверия инвесторов и повышения капитализации.

Компания относится к числу первопроходцев, которые после утверждения Банком России Кодекса корпоративного управления (далее – ККУ ЦБ) – ориентира добросовестного и открытого поведения участников рынка ценных бумаг – незамедлительно приступили к внедрению его положений.

Чтобы определить четкий курс в этом направлении, в 2015 году Совет директоров утвердил План мероприятий (Дорожную карту) по внедрению ключевых положений ККУ ЦБ в деятельность ПАО «НК «Роснефть». Начиная с указанного момента, Компания последовательно выполняет мероприятия Дорожной карты. Информация о ходе работы регулярно рассматривается Советом директоров, а результаты публикуются в годовых отчетах и отчетах об устойчивом развитии ПАО «НК «Роснефть».

В 2017 году Компания продолжила реализацию лучших применяемых корпоративных практик, в том числе была организована процедура самооценки деятельности Совета директоров. Совет принял Положение «Об оценке деятельности Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», нормативно закрепившее методику проведения такой оценки.

Для обеспечения высокой эффективности взаимодействия с акционерами Компания поддерживает работу «горячей линии» Управления по работе с акционерами Департамента корпоративного управления – многоканального телефона для приема и обработки устных обращений акционеров, а также рассматривает и направляет ответы на письменные обращения, поступающие на созданный для этих целей электронный адрес Компании.

Знаковым событием минувшего года стало избрание на должность Председателя Совета директоров Герхарда Шредера. Впервые в истории Компании этот пост занял независимый директор.

В соответствии с Дорожной картой в Компании были утверждены Положение «О владении членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» акциями ПАО «НК «Роснефть», акциями и долями участия в уставных капиталах Обществ Группы», а также новая редакция Информационной политики.

Владение членами Совета директоров акциями Компании, с одной стороны, является стимулирующим фактором, так как сближает их финансовые интересы с интересами акционеров, но с другой стороны, при отсутствии взвешенного регулирования, может привести к конфликту интересов. Именно поэтому в новом нормативном документе прописаны такие важные принципы, как: сохранение объективности и независимости суждений членом Совета директоров, владеющих акциями; ответственность членом Совета директоров при совершении операций с акциями; принцип информационной открытости, а также конкретные правила, направленные на соблюдение данных принципов.

Новая редакция Информационной политики ПАО «НК «Роснефть» закрепила повышенные обязательства Компании в части объема раскрываемой

для сведения акционеров и инвесторов информации. Это означает намерение Компании раскрывать не только те сведения, опубликование которых прямо предусмотрено действующим законодательством, но и другие, которые могут быть полезными для акционеров и потенциальных инвесторов: информация о стратегии, перспективах развития, корпоративных ценностях и задачах ПАО «НК «Роснефть»; об основных направлениях деятельности Компании; о финансовой деятельности и финансовом состоянии, включая пояснения исполнительных органов к годовой и промежуточной финансовой отчетности; анализ финансового состояния и результатов его деятельности (MD&A); об организации и общих принципах корпоративного управления; о деятельности Совета директоров и другие сведения.

В целях наиболее полного соблюдения законных интересов акционеров в получении дивидендов от участия в ПАО «НК «Роснефть», повышения инвестиционной привлекательности Компании решением Совета директоров от 31 августа 2017 года утверждены

изменения в Дивидендную политику, увеличивающие целевой уровень дивидендных выплат с 35 до 50 % консолидированной чистой прибыли, определяемой по МСФО. Установлена целевая периодичность дивидендных выплат – по меньшей мере 2 раза в год.

Системная работа по внедрению лучших практик закономерно приводит к положительному результату. Так, по итогам оценки качества корпоративного управления Компании, проведенной внутренним аудитом по методике Росимущества, ПАО «НК «Роснефть» присвоено 92,4 % возможных баллов, что выше показателя 2016 года на 2,7 % и означает выполнение практически всех применимых к Компании рекомендаций ККУ ЦБ.

Компания планирует и далее развивать систему корпоративного управления в интересах всех акционеров и заинтересованных сторон, руководствуясь при этом не только Дорожной картой по внедрению ККУ ЦБ, но и другими признанными стандартами и тенденциями развития корпоративного управления. На очереди нововведения, которые позволят акционерам реализовывать информационные права и право голоса в электронной форме, а также утверждение политики Компании в области комплаенс.

→ СПРАВКА

КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА КОМПЛАЕНС – комплекс профилактических мероприятий и предупреждающих действий по недопущению нарушений законодательства, требований отраслевых норм и нормативных документов Компании в целях обеспечения высоких профессиональных и этических стандартов, минимизации рисков несоблюдения законодательства и предотвращения существенного финансового убытка или потери репутации.



▼ НАШИ ЛЮДИ

Акционер

В июне 2006 года в газете «Московский комсомолец» была напечатана заметка «Народная «Роснефть» с подзаголовком: «Получать долю доходов от российских недр может каждый». Это был анонс начала прямых продаж населению акций одной из крупнейших российских компаний – «Роснефти».

Виктор Михайлович Дьяченко, в то время госслужащий, а сейчас обычный российский пенсионер, решился на эксперимент.

Мы встретились с Виктором Михайловичем спустя 12 лет. С его слов, заинтриговала не перспектива мгновенного обогащения, а надежда на то, что посредством ценных бумаг предлагается стать обладателем активов успешной и развивающейся компании.

– Помню, что как раз получил премию и думал, что купить на эти деньги. А тут на глаза попала заметка в газете о предложении «Роснефти». Я статью вырезал и с тех пор храню. Автор писал: «Есть предложение государства и «Роснефти» – становитесь нашими совладельцами, становитесь настоящими хозяевами недр своей страны». Подумал и решил рискнуть – купить акции Компании.

На семейном совете мнения разделились. Супруга была против предложения мужа, аргументируя это утверждением «покупка акций – деньги на ветер», а сын, студент Московского коммерческого банковского колледжа, уверенно поддержал отца.

Виктор Михайлович со всей ответственностью принял новую роль в управлении капиталом семьи.



– Я учился быть акционером: посещал ежеквартальные семинары, на которых приглашенные специалисты подробно рассказывали о том, что представляют собой дивиденды, о порядке их выплат, знакомили с дивидендной историей и политикой Компании. При этом мы получали исчерпывающие ответы на все интересующие вопросы, даже сами предлагали разные формы работы с акционерами.

На первом собрании акционеров Виктор Михайлович делал записи – фиксировал примечательные моменты. Вот одна из них: «Выступал акционер N. Сообщил, что купил акций на 2 млн руб. и не жалеет, так как видит у Компании большие перспективы. Также

отметил демократичность ведения собрания, что выгодно характеризует «Роснефть», особенно по сравнению с другой компанией...».

– Кстати, на втором собрании, в 2008 году, всем присутствующим на собрании акционерам дарили необычные сувениры – стеклянные пирамидки с нефтью. Так что у меня дома хранится частица российских недр, капля народного достояния.

Виктор Михайлович человек активный. Состоит в районном Совете ветеранов, руководит местным отделением Союза пенсионеров г. Москвы. С молодости занимается настольным теннисом и шахматами. До недавнего времени возглавлял шахматную сборную своего Даниловского района. С таким же спортивным азартом он следит за работой Компании, гордится ее достижениями. Собирает всю информацию о «Роснефти». Даже завел для этого специальную папку.

– Я читаю статьи в газетах, просматриваю сайт «Роснефти», все новости, которые там публикуются, годовые отчеты – обязательно. Могу сказать, что информации, которую Компания предоставляет акционерам, вполне хватает, чтобы иметь возможность принять взвешенное решение для голосования на собраниях, как это было, например, в Сочи в прошлом году.

Как грамотный акционер, Виктор Михайлович быстрого обогащения не ждет. Разделяет политику Компании: главное – вкладывать средства в раз-

витие, модернизацию. Понимает, что с ростом прибыли Компании растут и дивиденды акционеров.

– Я ценю и уважаю руководство «Роснефти». По-моему, это профессионалы высокого класса. Радуюсь, когда читаю, что вот начали бурение на шельфе Вьетнама, с Венесуэлой сотрудничаем, с Египтом, с Индией. И горжусь, что я совладелец одной из крупнейших нефтяных компаний в мире.

На первых собраниях, вспоминает Виктор Михайлович, среди акционеров были и сомневающиеся. Теперь не сомневаются. Во всяком случае, в прошлом году в Сочи Виктор Михайлович таких не встречал.

– Вот еще что мне нравится в нашей Компании, так это поддержка российских профессиональных спортивных клубов. ЦСКА – одна из лучших хоккейных команд в стране. Наши самбисты – сильнейшие в мире. Автогонщики отлично выступают на российских машинах, которые заправляют к тому же «родным» бензином. Это здорово.

В конце нашего разговора, Виктор Михайлович сообщил, что в ближайшее время собирается пополнить пакет акций. Говорит, что неплохое будет наследство для сына и внуков – надежное.

На вопрос, не хотел бы он продать свои акции, отвечает: «Нет, я – патриот «Роснефти». Как говорится: ни убавить, ни прибавить».



РАЗВИТИЕ СВЯЗЕЙ

Основные зарубежные проекты ПАО «НК «Роснефть» в 2017 году



Платформа для выхода на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона

ПАО «НК «Роснефть» успешно закрыло стратегическую сделку по приобретению 49,13 % акций Essar Oil Limited (EOL) у Essar Energy Holdings Limited и аффилированных с ней компаний. Одновременно о закрытии сделки по приобретению 49,13 % EOL объявил консорциум международных инвесторов, в который входят Trafigura и UCP.

Компания приобрела долю в высокотехнологичном НПЗ, обладающем всей необходимой инфраструктурой (мощность – 20 млн т, индекс Нельсона – 11,8 глубина переработки – 95,5 %). Закрытие сделки позволило «Роснефти» выйти на один из наиболее динамично развивающихся мировых рынков (кумулятивный рост ВВП Индии в 2013–2016 годах – 29,8 %).

EOL обладает обширной розничной сетью из более чем 3,5 тыс. заправочных станций по всей Индии, которые работают под брендом Essar.

Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин заявил: «Совместно с нашими партнерами мы намерены существенно повысить финансовые показатели предприятия и в среднесрочной перспективе одобрить стратегию по развитию активов. Закрытие сделки знаменательно и для «Роснефти» – Компания вышла на высокоперспективный и быстрорастущий рынок АТР.

Приобретение доли в НПЗ Вадиар создает уникальные синергетические возможности с существующими активами «Роснефти» и будет способствовать росту эффективности поставок в другие страны региона».

«Роснефть» в проекте мирового уровня

ПАО «НК «Роснефть» закрыло сделку по приобретению у итальянской Eni S.p.A. 30 % в концессионном соглашении на разработку месторождения Zohr – крупнейшего газового месторождения в Средиземном море.

Стоимость приобретения доли «Роснефти» составит 1,125 млрд долл. США. Компания также компенсирует Eni S.p.A. свою долю исторических затрат по проекту.

В ходе реализации проекта компании получат значительный опыт в освоении шельфовых месторождений. Участие в разработке уникального добывающего актива укрепит позиции НК «Роснефть» на стратегически важных рынках Европы и Ближнего Востока.

Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин отметил: «Закрыв сделку по приобретению доли в концессионном соглашении на разработку газового месторождения Zohr, «Роснефть» вошла в проект мирового уровня. Это открывает перед Компанией возможности по укреплению позиций в перспективном и стратегически важном регионе, расширяет

потенциал нашего трейдингового подразделения и позволяет укрепить взаимовыгодное сотрудничество с Египтом».

В декабре 2017 года НК «Роснефть» в составе международного консорциума начала добычу газа на месторождении Zohr. К 2020 году общая добыча газа на месторождении составит до 28 млрд куб. м.

Комментируя запуск проекта, Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин сказал: «Реализация проекта такого масштаба совместно с зарубежными партнерами позволит «Роснефти» увеличить опыт в освоении шельфовых месторождений и укрепить свои позиции на стратегически важных рынках Европы и Ближнего Востока в качестве энергетической Компании мирового масштаба».

«Сегодня исторический день для нас, – подчеркнул Генеральный директор Eni S.p.A. Клаудио Дескальци. – Запуск месторождения Zohr является результатом применения наших ноу-хау и инновационных технологий, которыми мы очень гордимся».

Rosneft Deutschland теперь на рынке нефтепродуктов Германии

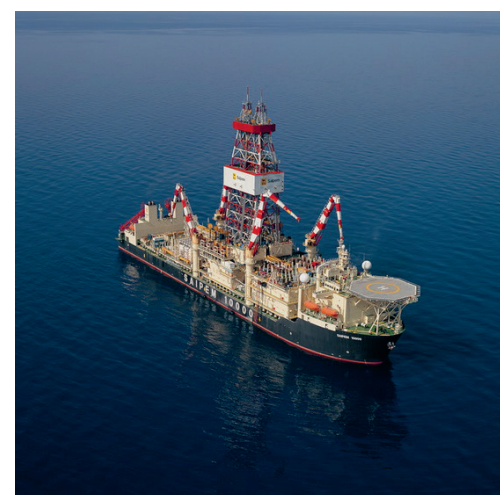
В январе 2018 года Rosneft Deutschland GmbH и немецкая BITUMINA Handel GmbH & Co. KG, дочернее предприятие Basalt-Actien-Gesellschaft, в присутствии Главного исполнительного директора ПАО «НК «Роснефть» Игоря Сечина и Председателя Совета директоров Компании Герхарда Шредера подписали контракт на переработку битума и производство полимерномодифицированных битумных продуктов.

Документ предусматривает переработку битума производства НПЗ ПСК на установке полимерномодифицированного битума (ПМБ) компании BITUMINA для производства ПМБ «Альфабит» по собственной рецептуре «Роснефти».

«Роснефть» – третий по величине игрок на немецком рынке нефтепереработки с общим объемом мощностей около 12,5 млн т в год, что составляет более чем 12 % всех нефтеперерабатывающих мощностей Германии. Средняя глубина переработки мощностей Компании – 93 %, средний индекс сложности по Нельсону – 9,1. Операционная

деятельность осуществляется дочерним предприятием Rosneft Deutschland GmbH. Эта компания управляет как поставками сырья на предприятия, доли в которых принадлежат ПАО «НК «Роснефть»: PCK Raffinerie GmbH, НПЗ MiRO, НПЗ Bayernoil, – так и продажами нефтепродуктов. В мае 2017 года в Берлине состоялось открытие офиса дочернего общества НК «Роснефть» – Rosneft Deutschland GmbH.

Rosneft Deutschland адаптировала рецептуру битумного продукта «Альфабит», который успешно прошел испытания в суровых российских климатических условиях и продемонстрировал устойчивость к высоким нагрузкам. Асфальтовые смеси с добавлением ПМБ «Альфабит» значительно увеличивают срок службы дорожного покрытия и межремонтной эксплуатации. ПМБ «Альфабит» использовался в том числе для дорожного покрытия трассы «Формулы-1» в г. Сочи, что подтверждает высокий уровень качества продукта.



Генеральный директор Rosneft Deutschland Брайан Честерман отметил: «Мы рады, что немецкий высококонкурентный рынок по достоинству оценил наш продукт, который производится по уникальной рецептуре с использованием современных технологий. Соглашения, достигнутые Rosneft Deutschland и BITUMINA, позволяют применять и развивать технологии «Роснефти» в Германии и Европе в целом, а также являются важным элементом стратегии выхода Компании на немецкий рынок нефтепродуктов».

Председатель правления Basalt-Actien-Gesellschaft Питер Вос сказал: «Нынешнее партнерство, в которое Basalt AG и Rosneft Deutschland GmbH привнесли свои сильные стороны, превращает Шведт в один из центров развития бизнеса».

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование:
Публичное акционерное общество «нефтяная компания «Роснефть».

Сокращенное наименование:
ПАО «НК «Роснефть».

Место нахождения Общества:
Российская Федерация, 117997, Москва,
Софийская наб., 26/1 www.rosneft.ru

Справочная служба:
тел.: +7 (499) 517-88-99,
факс: +7 (495) 517-72-35,
postman@rosneft.ru

Управление по работе
с акционерами Департамента
корпоративного управления
ПАО «НК «Роснефть»
тел.: 8-800-500-11-00
(звонок по России бесплатный),
тел.: +7 (495) 987-30-60,
факс: +7 (499) 517-86-53, shareholders@
rosneft.ru

Для институциональных инвесторов:
Департамент отношений с инвесторами
ПАО «НК «Роснефть»
Тел.: +7 (499) 517-88-11,
ir@rosneft.ru

Регистратор Компании ООО «Реестр-РН»
109028, Москва,
Подкопаевский пер., 2/6,
строение 3-4
www.reestrn.ru
тел.: +7 (495) 411-79-11,
support@reestrn.ru

Тираж 670 экз.