



ВНХК и завода СПГ на Сахалине. Сегодня уже ясно, что поддерживать объемы добычи в России будет невозможно без привлечения ресурсов шельфа.

Увеличение доли морских запасов — это общемировая тенденция, и если в 2003–2005 годах доля шельфа и глубоководья в объеме вновь открытых ресурсов углеводородов в мире составляла менее 50%, то к 2012 году она превысила 75%. Поэтому разведке запасов «Роснефть» уделяет особое внимание.

В 2014 году компания выполнила геологоразведочные работы на 24 лицензионных участках на шельфе в объеме, значительно превышающем лицензионные обязательства. По итогам работ объем сейсморазведочных исследований составил: 2D — 31 503 пог. км, 3D — 12 939 кв. км. Также была выполнена аэрогравимагниторазведка в объеме 225 006 пог. км, электроразведка — 1300 пог. км.

На шельфе Сахалина в рекордно короткие сроки введены в добычу Лебединое месторождение и Северная оконечность месторождения Чайво. За неполный год с момента ввода Северного Чайво в добычу (сентябрь 2014-го) на нем добыто почти 1,5 млн тонн нефти. На «Сахалине-1» в январе нынешнего года с опережением сроков начата

добыча на морском месторождении Аркутун-Даги. Добыча ведется с морской стационарной платформы «Беркут», которая по своим масштабам и технической оснащенности не имеет аналогов в мире.

ЗНАКОМЫЙ МАРШРУТ В решении российского правительства о «развороте» в сторону Востока для компании «Роснефть» не было, по сути, ничего нового.

«Поворот на Восток — это стратегия ОАО «Роснефть», а не реакция на текущую конъюнктуру. Мы давно уже занимаемся развитием отношений со странами АТР. Мы реализуем стратегию диверсификации и выхода на рынок, который считается в мире наиболее перспективным. Демографический и экономический рост в АТР вполне естественно сопровождаются ростом энергопотребления: повышается спрос на импорт нефти и газа, а также на продукты их переработки. Следовательно, появляется возможность резко увеличить поставки российских энергоносителей в АТР. Для этого необходимо обеспечить развитие топливно-энергетического комплекса на Дальнем Востоке страны, создать в этом регионе новый крупный центр нефтегазодобычи, — говорит председатель правле-

ПОДДЕРЖИВАТЬ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ В РОССИИ БУДЕТ НЕВОЗМОЖНО БЕЗ ПРИВЛЕЧЕНИЯ РЕСУРСОВ ШЕЛЬФА

ния НК «Роснефть» Игорь Сечин. — Развитие ресурсной базы в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке позволит российским компаниям существенно увеличить долю на новых растущих рынках АТР и эффективно реализовать углеводороды восточносибирских и шельфовых месторождений. По прогнозам, к 2030 году объем поставок российских энергоносителей в государства АТР вырастет более чем в два раза по сравнению с текущим уровнем. «Роснефть», например, в 2014 году увеличила поставки нефти в восточном направлении на 41%».

По мнению директора Института региональных проблем Дмитрия Журавлева, движение российской нефте-

газовой отрасли на Восток — это даже не вынужденная мера в свете геополитических причин, а совершенно объективное направление движения России с учетом сегодняшней ситуации в нефтегазодобыче. «Рано или поздно акцент на освоении Арктики и Дальнего Востока пришлось бы сделать, — считает он. — Американцы со своей сланцевой нефтью сегодня считают развитие арктической нефтедобычи своим приоритетом. Масштаб же проектов в российской Арктике и на Дальнем Востоке настолько велик, что если мы хотим получить результат через какое-то время, то активно двигаться в этом направлении надо уже сейчас».

МНОГОЛИКАЯ АЗИЯ



ПРЕЗИДЕНТ НК «РОСНЕФТЬ» ИГОРЬ СЕЧИН (СПРАВА) И ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ESSAR GLOBAL ШАШИ РУЙЯ ЗАКЛЮЧИЛИ КОНТРАКТ НА ПОСТАВКУ В ИНДИЮ В ТЕЧЕНИЕ ДЕСЯТИ ЛЕТ В ОБЩЕЙ СЛОЖНОСТИ 100 МЛН ТОНН РОССИЙСКОЙ НЕФТИ

До последнего времени Индия практически не закупала российские энергоносители, однако в конце 2014 года в рамках визита Путина в Нью-Дели «Роснефть» подписала основные условия договора с компанией Essar (крупнейшим поставщиком и переработчиком на рынке Индии).

8 июля в рамках уфимского саммита Шанхайской организации сотрудничества (ШОС) «Роснефть» и индийская Essar заключили контракт на поставку в течение десяти лет в общей сложности 100 млн тонн нефти для последующей переработки на НПЗ в индийском Вадинаре. Еще одним важным известием стало то, что российская и индийская компании подписали Соглашение об условиях вхождения «Роснефти» в уставный капитал владельца НПЗ компании Essar Oil Limited.

На фоне возможного замедления темпов экономического роста в Китае Индия становится глобальным локомотивом мирового экономического развития. По прогнозам, рост ВВП Индии до 2020 года составит не менее 6–7% в год. При этом энергоресурсное потребление будет предсказуемо возрастать. Так, потребности индийской экономики в нефти возрастут с 224 млн тонн в 2014 году до 310 млн тонн в 2030 году, а потребности в газе — с 51 млрд кубометров в 2014 году до 115 млрд кубометров в 2030-м.

В самой Индии собственных энергоресурсов явно недостаточно: в ближайшие годы добыча нефти ожидается на стабильно низком уровне — около 40 млн тонн в год (13% от потребностей к 2030 году), газа — в пределах 50 млрд кубометров (43% от потребностей к 2030 году). Причем за последние три года добыча газа в Индии устойчиво снижалась (суммарное падение составило примерно 30%).

До недавних пор, несмотря на интенсивные политические контакты в рамках БРИКС и ШОС, индийский нефтяной рынок для российских нефтегазовых компаний был своего рода «белым пятном»: объем импорта нефти из России не превышал 1%. Заключенные соглашения позволяют увеличить этот показатель сразу в пять раз, и это, учитывая готовность «Роснефти» к расширению присутствия на индийском рынке, а также стремление Индии к диверсификации энергопоставок, только начало.

Подписанные соглашения позволяют «Роснефти» гарантированно увеличить рынок сбыта продукции, начать маркетинго-сбытовое освоение региона и нарастить объем поставок в Индию. Сейчас розничная сеть Essar Oil Limited состоит из 1 600 АЗС. «Роснефть» и Essar планируют довести общее количество заправок до 5 000 в течение следующих двух лет. Кроме того, стороны собираются существенно увеличить мощности Вадинарского НПЗ, доведя ежегодные объемы переработки нефти до 45 млн тонн к 2020 году (на данный момент мощности завода составляют 20 млн тонн). Наконец, НПЗ по уровню технологической сложности входит в десятку лучших заводов мира, что предопределяет не только высокое качество приобретаемого «Роснефтью» актива, но и относительно незначительные инвестиции в модернизацию комплекса.

Еще более важным представляется то, что контракт «Роснефти» и Essar становится еще одним пунктом стратегического поворота на Восток. В настоящее время «Роснефть» помимо Essar ведет активные переговоры со своим партнером по консорциуму «Сахалин-1» индийской нефтегазовой корпорацией ONGC. Индийцам предлагается войти в проекты в Арктике и Восточной Сибири, а также принять участие в строительстве Дальневосточного завода СПГ. Заключение сделки с Essar, возможно, подтолкнет ONGC к форсированию переговорного процесса.

По итогам 2014 года внешнеторговый оборот между Россией и Индией составил \$9,5 млрд, или 94,4% от уровня 2013 года. Причем в наибольшей степени пострадал экспорт — снижение составило 9,2% к показателям предыдущего года. Заключение соглашений между «Роснефтью» и Essar увеличит товарооборот двух стран как минимум на 50%, что в том числе приведет к росту таможенных и налоговых платежей в российский бюджет.