

ГАЗПРОМ НЕФТЬ ЗА РУБЕЖОМ

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



В зарубежном upstream ОАО «Газпром нефть» работает всего четвертый год. Портфель иностранных проектов невелик, однако перспективен. Он включает шесть проектов, два из которых — «Хунин-6» в Венесуэле и «Бадра» в Ираке — практически вышли на стадию добычи. В перспективе, при благоприятном развитии событий, эти проекты могут обеспечить 10 млн тонн, или 10% годовой добычи нефти компании, планируемой на период 2020–2025 годы.

В Ираке «Газпром нефть» имеет еще три разведочных проекта, но они находятся в Курдистане, т.е. в районе особого политического риска в стране рискованного бизнеса в целом. Возможность реализации опциона на получение доли итальянской Eni в ливийском месторождении Elephant сохраняется, но становится все более призрачной.

Импульс дальнейшего развития зарубежного бизнеса «Газпром нефть» получит от поступившей под ее контроль сербской компании NIS, которая стала крупнейшим зарубежным активом компании. NIS широко представлена в Восточной Европе и имеет небольшую долю в четырех концессионных участках на шельфе Анголы.

В принятой в прошлом году Стратегии развития до 2025 года «Газпром нефть» планирует поддерживать добычу на уровне 100 млн тонн н.э. Как минимум 10% предполагается получать с текущих зарубежных проектов. В департаменте стратегического развития компании отмечают, что основные ожидания связаны с Ираком и Венесуэлой. Но из-за рисков, которыми сопро-

вождается деятельность в этих двух странах, полной уверенности в реализации долгосрочных планов нет. Поэтому стратегия зарубежного развития нацелена на поиски новых перспективных проектов по всему миру.

Венесуэла и Ирак

Зарубежная деятельность «Газпром нефти» в нефтегазовом up-

stream началась с Венесуэлы, куда она пришла в 2010 году с долей 20% в составе российского Национального нефтяного консорциума. «Газпром нефть» стала координатором работ с российской стороны в совместном венесуэльско-российском предприятии PetroMiranda, созданном для доразведки и последующей разработки месторождения тяжелой нефти Хунин-6 в бассейне р. Ориноко.

Позднее функции лидера ННК перешли к «Роснефти». Доля ННК в СП — 40%, CVP (дочернее подразделение венесуэльской госкомпании PDVSA) — 60%. Освоение блока Хунин-6 площадью 447,85 км² с геологическими запасами нефти 52,6 млрд барр (8,8 млрд тонн), извлекаемыми — 10,96 млрд барр (1,8 млрд тонн) обойдется в \$25 млрд. На пике планируется добывать до 450 тыс. барр нефти в сутки (порядка 25 млн тонн нефти в год). В сентябре 2012 года, после завершения первой эксплуатационной скважины, месторождение выведено на раннюю добычу с ожидаемым уровнем 2,5 млн тонн в год (см. «Зарубежные проекты...»).

В Ираке присутствие «Газпром нефти» более разнообразно: компания участвует в четырех проектах, при этом в трех выполняет функции оператора. В 2010 году консорциум, в котором также состоят корейская Kogas (22,5%), малазийская Petronas (15%) и турецкая ТРАО (7,5%), по результатам тендера 2009 года заключил с правительством страны сервисный контракт на разработку месторождения Бадра на востоке страны. «Газпром нефть» с долей 30% является оператором проекта.

Месторождение, с предварительно оцененными запасами 3 млрд барр нефти, консорциум получил, пообещав добывать не менее 170 тыс. барр/сут. Капиталовложения были оценены в \$2 млрд. Сервисный контракт преду-

ЛИВИЯ

Возможность получения доли в ливийском месторождении Elephant не то чтобы жива, но пока сохраняется. Месторождение Elephant, также известное как El Feel, находится на блоке NC174 в бассейне Murzuk в 800 км к югу от Триполи. Как известно, в 2011 году было подписано соглашение с итальянской Eni, по которому «Газпром» за \$163 млн получил половину от 33%-ной доли итальянской компании в проекте разработки нефтяного месторождения Elephant.

Предварительная договоренность о сделке была достигнута в 2008 году, в рамках многоступенчатого обмена активами между «Газпромом» и Eni. Предполагалось, что покупателем доли и участником проекта, в котором партнером Eni выступает ливийская национальная нефтяная компания NOC, станет «Газпром нефть».

Однако окончательному закрытию сделки по Elephant помешала вспыхнувшая в стране гражданская война. Срок реализации опциона, обычно на один год, последовательно продлевался в 2011 и 2012 годах, но вхождение «Газпром нефти» в проект так и не состоялось.

В 2013 году согласовать условия тоже не получилось, и из сообщений в начале года следовало, что опцион будет вновь продлен до конца 2014 года. Однако недавно стало известно, что в конце марта добыча на Elephant остановлена из-за закрытия нефтепровода, связывающего месторождение с экспортным терминалом Mellitah. По последним сведениям, до марта на нем добывалось 125 тыс. барр нефти в день (6 млн тонн в год).

скважина дала приток нефти. Проведенные испытания показали положительные результаты. В 2014 году, после бурения трех дополнительных скважин, геологоразведочный этап на блоке будет закончен, и в 2015 году ожидается начало добычи. На блоке Shakal в настоящее время завершается программа сейсморазведки

Стратегия '2025: «Газпром нефть» планирует поддерживать добычу на уровне 100 млн тонн н.э. Как минимум 10% — с текущих зарубежных проектов

3D и 2D и в течение года будут пробурены две разведочные скважины. На блоке Halabja, который «Газпром нефть» получила на год позднее, сейсморазведочные работы только начинаются. Разведочный этап продлится до 2016 года, после чего начнется добыча.

Венесуэла: блок Хунин-6 выведен на раннюю добычу с ожидаемым уровнем 2,5 млн тонн в год, 20% из которых принадлежит «Газпром нефти»

К 2020 году добыча нефти по трем проектам в Курдистане планируется на уровне 10 млн тонн нефти: 6,25 млн тонн ожидается на блоках Garmian и Shakal и 3,15 млн тонн — на блоке Halabja. Долевая часть «Газпром нефти» соответственно составит порядка 6 млн тонн.

В Ираке компания участвует в четырех проектах, в трех — в качестве оператора; суммарная добыча «Газпром нефти» по иракским проектам в 2020 году может составить 8 млн тонн

Таким образом, если проектируемые показатели по Бадре и трем разведочным проектам в Курдистане реализуются, то в 2020 году суммарная добыча по иракским проектам «Газпром нефти» по приблизительным

считывает возмещение инвестиционных затрат и вознаграждение в размере \$5,5 за барр добычи. «Газпром нефть» сообщает, что проект разработки рассчитан на 20–25 лет, добыча начнется в 2014 году. Планируемый годовой объем 8,5 млн тонн будет достигнут к 2017 году и продержится на этом уровне семь лет.

Пока все идет по расписанию, хотя и немного скорректированному. На Бадре проведено испытание двух пробуренных скважин и продолжается испытание третьей. Ожидается начало бурения первых шести эксплуатационных скважин, которое проведет китайская компания ZPEC. Завершается создание инфраструктуры для полномасштабной промышленной эксплуатации, которая, по последним сведениям, должна начаться в мае.

По сообщению Интерфакса, в 2014 году будет добыто 350 тыс. тонн нефти, в 2015 году — свыше 1 млн тонн, с выходом на пиковый уровень, как и планировалось, в 2017 году.

Разведочные проекты «Газпром нефти» в Ираке находятся на территории Курдистана. Соглашения подписаны с региональным правительством автономии, что в свое время вызвало не-

довольство Багдада. Однако впоследствии центральное правительство смирилось с данным далеко не единственным фактом (в Курдистане работают и другие иностранные компании) при условии соблюдения общегосударственных законов.

«Газпром нефть» вошла в эти проекты в 2012–2013 годах. В отличие от сервисного контракта по Бадре, разработка разведочных блоков в Курдистане осуществляется в режиме соглашения о разделе продукции (СРП). Блоки Garmian (доля «Газпром нефти» 40%, канадской WesternZagros — 40%), Shakal (доля «Газпром нефти» 80%) и Halabja (80%) расположены на юге Курдистана. Региональные власти сохраняют за собой 20%.

Во всех трех проектах «Газпром нефть» представлена своей дочерней структурой Gazprom Neft Middle East B.V. На блоках Shakal и Halabja российская компания является оператором. На блоке Garmian операторские функции выполняет канадский партнер. Суммарные ресурсы Garmian и Shakal превышают 500 млн тонн н.э., запасы Halabja оцениваются в 90 млн тонн нефти.

В сентябре 2013 года на блоке Garmian первая разведочная

Зарубежные проекты upstream ОАО «Газпром нефть»

Страна, регион	Проект, год, доля	Состояние проекта
Венесуэла	Хуни-6, 2009, 8% (доля в ННК — 20%)	Опытная эксплуатация с 2012 г.
Ирак	Бадра, 2010, 23%	Плановое начало добычи — май 2014 г.
Ирак (Курдистан)	Разведочные проекты Garmian, 2012, 40%, Shakal, 2012., 80% и Halabja, 2013, 80%	Garmian: положительный приток нефти; Shakal: завершение сейсмики, бурение двух скважин в 2014 г. Halabja: сейсмика
Восточная Европа, Зап. Африка	Проекты сербской NIS, 2009; 56,15%	Добыча NIS: 1,8 млн т н.э./г. в 2013 г.
Венгрия	Блок Келебия	Разведка
Сербия	М-ния Mokrin, Kikinda, Zrenijanan, Elemir, Turija, Rusanda	Разведка, добыча
Румыния	Блоки Tria, Baile Felix, Periam и Biled	Разведка
Босния и Герцеговина		Разведка
Ангола	Шельф, блоки 3/05 и 3/05-A (4%), 3/85 и 3/91 (5%)	Разведка, добыча
Ливия (?)	Elephant (?)	Опцион на участие в проекте сохраняется

расчетам может составить около 8 млн тонн.

Проекты в Восточной Европе

Приобретение мажоритарной доли акций сербской компании

Возможность получения доли в ливийском месторождении Elephant не то чтобы жива, но пока сохраняется

NIS открыло для «Газпром нефти» не только Восточную Европу, новый регион зарубежной дея-

Сербская NIS — крупнейший зарубежный актив «Газпром нефти»; акции NIS открыли для «Газпром нефти» Восточную Европу и Анголу

тельности в сфере upstream для всех российских ВИНК, но еще и Анголу. Сделка состоялась в 2009 году в рамках международного соглашения между Республикой

Стратегия зарубежного развития компании нацелена на поиски новых перспективных проектов по всему миру

Сербия и РФ о купле-продаже 51% акций сербской госкомпании. Позднее «Газпром нефть» увеличила пакет до 56,15%. Еще 29,88% акций NIS находятся в собственности Республики Сер-

бия, остальные принадлежат частным акционерам.

Ныне NIS — крупнейший зарубежный актив «Газпром нефти». Многопрофильный вертикально интегрированный нефтегазовый холдинг — со сферой деятельности от разведки и добычи нефти и газа до реализации продукции — в последние три года расширил бизнес с включением энергетических проектов иного профиля. Компания имеет активы в большинстве стран Балканского полуострова. Геологоразведка и добыча осуществляются в Сербии, Венгрии, Румынии, Боснии и Герцеговине, а за пределами Европы — в Анголе.


Добыча нефти и газа, 1,8 млн тонн н.э. в 2013 году, ведется в основном в Сербии. Доказанные запасы нефти в Сербии составляют 10,6 млн тонн и сосредоточены преимущественно на севере страны, на территории автономного края Воеводина. Крупнейшие нефтегазовые месторождения Сербии — Mokrin, Kikinda, Zrenijanan, Elemir, Rusanda и Turija. За пределами страны небольшое количество нефти добывается в Анголе, где NIS имеет 4%-ную долю в СРП по шельфовым блокам 3/05 и 3/05-A, и 5% по блокам 3/85 и 3/91. Доля NIS в добыче на четырех концессионных участках составляет 80 тыс. тонн в год.

В остальных странах присутствия деятельность компании находится на геологоразведочной стадии. В частности, в Румынии начаты сейсморазведочные работы 3D и 2D на блоке Tria, первом из четырех концессионных участков (Tria, Baile Felix, Periam и Vi-

led), где дочерняя структура госкомпании NIS Petrol S.R.L. является оператором и владельцем 85%-ной доли в совместном предприятии с канадской компанией East West Petroleum (15%). Данные предварительной геологоразведки свидетельствуют о вероятности открытия новых месторождений на блоке. До конца 2014 года планируется бурение трех скважин.

Покупка в апреле текущего года 50% в уставном капитале венгерской RAG Kiha Ltd. расширяет присутствие NIS, и соответственно «Газпром нефти», в Венгрии. RAG Kiha является геологоразведочным подразделением RAG Hungary Ltd., которая, в свою очередь, входит в структуру австрийской компании RAG, основанной в 1935 году компаниями ExxonMobil и Royal Dutch/Shell. RAG занимается разведкой и добычей в Австрии, Германии, Венгрии и Польше. Ближайшие планы RAG Kiha связаны с разведкой и добычей углеводородов в области Келебия в Южной Венгрии.

В Сербии в конце прошлого года NIS завершила первую в стране, и во всей бывшей Югославии, горизонтальную скважину. Пробуренная на глубине 2,67 тыс. метров на месторождении Kikinda Varos скважина дала фонтанирующий приток нефти дебитом 40 тонн в сутки. В настоящее время продолжается испытание скважины.

Стратегия NIS до 2020 года предусматривает увеличение суммарной добычи компании до 5 млн тонн. При этом 50% нефти должно поступать с месторождений за пределами Сербии. 



KIOGE

22-я КАЗАХСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ

НЕФТЬ И ГАЗ



ВЫСТАВКА
30 СЕНТЯБРЯ -
3 ОКТЯБРЯ
2014

АЛМАТЫ
КАЗАХСТАН




КОНФЕРЕНЦИЯ
1-2
ОКТЯБРЯ
2014

АЛМАТЫ
КАЗАХСТАН

www.kioge.ru

ВЕДУЩЕЕ
НЕФТЕГАЗОВОЕ МЕРОПРИЯТИЕ
ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ





**20-я юбилейная
международная
промышленная
выставка**

**11-14
НОЯБРЯ**

Москва, ВВЦ, пав. 69, 75



Международная выставка
металлопродукции и металлоконструкций
для строительной отрасли

МеталлСтройФорум'2014



Международная выставка
оборудования и технологий
для металлургии и металлообработки

МеталлургМаш'2014



Международная выставка
транспортных и логистических
услуг для предприятий ГМК

МеталлТрансЛогистик'2014

**МЕТАЛЛ
ЭКСПО
2014**

www.metal-expo.ru

Оргкомитет выставки:
тел./факс +7 (495) 734-99-66

Генеральный информационный партнер:
специализированный журнал «Металлооборудование и сбыт»

