

РОССИЙСКИЙ АПСТРИМ: ЕВРАЗИЯ

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



В последнее время заметно расширилось присутствие российского бизнеса в странах Ближнего Востока и Азии. По сравнению с 2008 годом в эти регионы впервые пришли «Роснефть», «Газпром нефть» и ТНК-ВР, а к странам с российским участием в нефтегазовом бизнесе прибавились Шарджа и Иордания.

Список стран с реально действующими проектами значительно короче: Ирак, Сирия и Вьетнам, и только в двух последних добывается промышленная нефть. В перспективном плане исключительное значение имеет Ирак, где с прошлого года ЛУКОЙЛ возглавляет гигантский по международным масштабам проект Западная Курна-2, а «Газпром нефть» — более скромный проект разработки месторождения Бадра. Помимо Ирака, ЛУКОЙЛ работает в Саудовской Аравии, «Роснефть» приступает к разведке в Шардже, «Зарубежнефть» изучит перспективы нефтеносных сланцев в Иордании.

В регионе АТР заключенные в разные годы меморандумы о сотрудничестве в Индонезии и Малайзии развития не получили, в Индии проект «Газпрома» потерпел неудачу, и развитие российских проектов пока ограничивается только Вьетнамом. Новым вектором российского участия в зарубежных проектах upstream стала Восточная Европа, где «Газпром нефть» и «Зарубежнефть» проведут разведку в Сербии, а ЛУКОЙЛ — на черноморском шельфе Румынии.

В Ираке, несмотря на прощенные Россией многомиллиардные долги, российские компании не получили каких-либо преференций и добиться доступа к месторождениям могут только через тендеры. Процедура участия в тендерах имеет определенные ограничения. Прежде чем подать заявку компании проходят квалификационный отбор, определяющий их статус в отношении допуска к месторождениям.

Самый высший статус — «оператор без ограничений» — дает право претендовать на любое месторождение и в качестве оператора формировать консорциум для его разработки; следующая ступень — «оператор с ограничениями» — тоже позволяет выступать в качестве оператора, но не по всем месторождениям; третий, самый низкий статус, допускает компанию к месторождению лишь в качестве участника проекта.

Участвовавшие в иракском тендере в 2009 году ЛУКОЙЛ и «Газпром нефть» получили высший статус. При этом квалификация ЛУКОЙЛа не вызвала сомнений, а «Газпром нефти», которая не имела опыта зарубежной деятельности, пришлось для этого тесно поработать с иракским Министерством нефти.

Ближний Восток: Ирак

Знаменательным событием российского upstream на Ближнем Востоке стало возвращение ЛУКОЙЛа на месторождение Западная Курна-2 в Ираке (см. «*Российские компании на Ближнем Востоке*»). Как известно, первый контракт компании, заключенный в 1997 году, расторгнут иракской стороной в 2002 году под предлогом слабой активности и невыполнения обязательств по соглашению. Восстановить права на прежних основаниях после окончания войны в Ираке ЛУКОЙЛу не удалось, и претендовать на месторождение пришлось на общих основаниях через конкурс.

В декабре 2009 года выступившие с совместной заявкой ЛУКОЙЛ, Statoil и иракская нефтяная компания North Oil Company выиграли тендер на Западную Кур-

Российские компании на Ближнем Востоке (проекты upstream)

	ЛУКОЙЛ	Газпром	Газпром нефть	Роснефть	Татнефть	Зарубеж-нефть	Союзнефтегаз	Norbest Limited	Нефтегаз-экспорт
Ирак	Западная Курна-2		Месторождение Бадра				Меморандум о намерении по нефтяному месторождению Рафидейн, 2002 г., заморожен	2007 г., СРП, 4 блока, Курдистан. Под вопросом	Переговоры по месторождению Абу Амуд
Иран			Блок Анаран. Переговоры						
Саудовская Аравия	Блок А, доля. Открытие на структуре Тухман								
Сирия					Месторождение Южная Кишма. Добыча нефти		Блок 26. Добыча нефти		
Иордания							Соглашение		
ОАЭ (Шарджа)				Концессия SOC. Разведочное бурение					

ну-2. В январе 2010 года был подписан контракт на оказание сервисных услуг в течение 20 лет с правом пролонгации на дополнительный пятилетний период. ЛУКОЙЛ возглавляет консорциум с долей 56,25%, Statoil имеет 18,75% и North Oil Company — 25%.

Извлекаемые запасы месторождения оцениваются в 12,9 млрд баррелей нефти. Бурение начнется в 2011 году, добыча - в 2013-м. К 2017 году ожидается выход на максимальный уровень 90 млн тонн в год, который будет поддерживаться в течение 13 лет. В первые четыре-пять лет ЛУКОЙЛ вложит в проект \$4,5 млрд, которые, по расчетам компании, должны окупиться в течение семи лет. Общий объем инвестиций в разработку месторождения составит \$30 млрд.

Месторождение достаточно хорошо разведано и подготовлено к разработке, поэтому компания не планирует проводить мероприятия по приросту запасов. Планируется пробурить две оценочные и две разведочные скважины для уточнения существующих оценок и затем перейти к подготовке ранней добычи нефти.

По состоянию на апрель 2011 года проведено разминирование контрактной территории, начнется сейсморазведка 3D, заключен ряд контрактов на проектирование разработки месторождения для этапа добычи ранней нефти, реализуются сервисные контракты на подготовку к бурению.

Другим победителем иракского тендера 2009 года стала «Газпром нефть». С долей 30% она возглавила международный консорциум по разработке месторождению Бадра, в котором объединились Kogas (Корея, 22,5%), Petronas (Малайзия, 15%) и ТРАО (Турция, 7,5%). Иракское правительство в проекте представлено 25%-ной долей компании Oil Exploration Company.

Иракские специалисты оценивают запасы месторождения в 1,2 млрд баррелей (163 млн тонн). Однако оценка «Газпром нефти», сделанная на основании геологических данных по месторождению Азар, которое является продолжением месторождения Бадра на иранской территории, более чем вдвое выше — 3 млрд баррелей.

Проект Бадра рассчитан на 20 лет с возможностью пролонгации

Знаменательным событием российского upstream на Ближнем Востоке стало возвращение ЛУКОЙЛа на месторождение Западная Курна-2 в Ираке

на пять лет. Предполагается, что уровень добычи нефти «на полке» составит порядка 170 тыс. баррелей в сутки (8,4 млн тонн в год) в течение семи лет. Общие инве-

Другим победителем иракского тендера 2009 года стала «Газпром нефть». В Ираке виртуально присутствуют «Союзнефтегаз», Norbest Limited и «Нефтегазэкспорт»

стиции в проект предварительно оценены в \$2 млрд. Бюджет на 2011 год одобрен в сумме \$243 млн, на 2012 год — \$436 млн.

Члены консорциума несут затраты в соответствии с долей участия в проекте (за исключением иракской компании, 10% финансового участия которой берет на

Российские компании в Азии (проекты upstream)

Вьетнам	Газпром	ЛУКОЙЛ	ТНК-ВР	Зарубежнефть
	«ВьетГазпром» (50%), блок 112, шельф. Открытие 3 месторождений. Разведочные работы Блоки129-132. сейсмические работы	Оператор проекта Hanoi Through-2, 50%, шельф	Блок 06.1, договор 2011 г.	«Вьетсовпетро», Блок 09-1, месторождения Белый Тигр и Дракон. Добыча нефти (СП, 6,4 млн т в 2010 г.)
Бангладеш	2011 г., предварительное соглашение о бурении скважин			
Индия	Блок 26. Сухие скважины. Отказ от продолжения работ. Переговоры о новых объектах			
Индонезия		Соглашение с Pertamina о совместном изучении перспективных блоков, 2007 г. Нет развития		
Малайзия	Меморандум о сотрудничестве с Petronas. Нет развития			

себя «Газпром нефть»). В ближайшее время консорциум приступает к строительству объектов, а в следующем году начнется бурение глубокой разведочной скважины. В случае открытия новых залежей будет подана заявка на их включение в контракт.

В Иране российских компаний не осталось: в 2010 году под нажимом санкций США из страны ушел ЛУКОЙЛ. Заменить компанию на блоке Анаран может «Газпром нефть»

Иностранные компании в Ираке работают по сервисным контрактам, т.е. собственниками добываемой нефти не становятся, а с определенного уровня добычи получают фиксированное вознаграждение. Параметры вознаграждения устанавливаются в заявке претендента. По сути, тендер в значительной мере представляет собой состязание предложений по условиям вознаграждения.

В Саудовской Аравии совместное предприятие «ЛУКОЙЛ Оверсиза» и Saudi Aramco (LUKSAR) ведет оценочное бурение на структуре Тухман

Заявка ЛУКОЙЛа и Statoil победила, так как консорциум предложил самые выгодные Ираку условия: государство отдает компаниям в качестве вознаграждения \$1,15 за каждый добытый баррель сверх 120 тыс. баррелей в сутки, при целевой добыче 1,8 млн баррелей в сутки.

Консорциум, возглавляемый «Газпром нефтью», получит \$5,5 за баррель после достижения добычи 15 тыс. баррелей в сутки. Этот уровень будет достигнут уже в 2013 году. Вознаграждение делится между участниками консорциума пропорционально их доле в проекте. Оно может быть выплачено деньгами или соответствующим количеством нефти.

Поскольку иностранные недропользователи прав на нефть не имеют, вопрос о возможности зачисления запасов на баланс компаний пока остается открытым. Компании и аудиторы активно обсуждают, каким образом это можно сделать. Один из вариантов — зачисление на баланс объема сырья, получаемого компанией в качестве компенсации за реализацию проекта.

Помимо ЛУКОЙЛа и «Газпром нефти», в Ираке виртуально присутствуют «Союзнефтегаз» Ю.Шафраника, компания Norbest Limited (приписываемая группе «Альфа-Аксес-Ренова») и компания «Нефтегазэкспорт». Меморандум о сотрудничестве «Союзнефтегаза» с 2002 года заморожен; СРП 2007 года, подписанное Norbest Limited с администрацией Курдистана, находится под угрозой аннулирования, «Нефтегазэкспорт» ведет переговоры о возможности разработки месторождения Абу Ахмуд.

Ближний Восток: другие страны

В Иране российских нефтяных компаний не осталось, но есть на-

дежда на положительный исход переговоров, которые ведет «Газпром нефть» с Министерством нефти страны. Как известно, работавший на Южном Парсе с 1997 года консорциум с участием «Газпрома» в 2004 году сдал иранской НИОС подготовленный пусковой комплекс месторождения, но соглашение о следующем этапе работ подписано не было. В настоящее время все фазы освоения газового месторождения Южный Парс разрабатываются иранскими компаниями.

В 2010 году, под нажимом санкций США (запрет на инвестиции в размере более \$20 млн), из Ирана ушел ЛУКОЙЛ. Списав \$63 млн убытков, компания прекратила работы на перспективном блоке Анаран, где были выявлены четыре перспективных участка с геологическими запасами 2 млрд баррелей (270 млн тонн). Предполагалось, что добыча на блоке могла составить до 100 тыс. баррелей в сутки.

Заменить ЛУКОЙЛ на блоке Анаран может «Газпром нефть»: эта компания не имеет интересов в США, поэтому санкции ее бизнесу не угрожают. «Газпром нефть» и НИОС подписали меморандум о взаимопонимании в отношении совместной разработки участков Азар и Шангуле. По сведениям на начало текущего года переговоры все еще продолжаются.

В Саудовской Аравии совместное предприятие «ЛУКОЙЛ Оверсиза» и Saudi Aramco (LUKSAR) ведет оценочное бурение на структуре Тухман, где в 2007 году были открыты промышленные за-

пасы газа. СП было создано по результатам победы ЛУКОЙЛа на тендере 2004 года на разведку и разработку месторождений газа и газового конденсата на блоке А.

Российская компания с долей 80% стала оператором проекта. В течение пятилетнего разведочного периода проведены сейсмика 2D и 3D и пробурены оценочные скважины. По результатам ГРП СП в прошлом году отказалось от 90% площади блока А и сосредоточилось на структуре Тухман, начав активную фазу оценки открытых газоконденсатных месторождений.

В Сирии успешно работают «Татнефть» и «Союзнефтегаз». Это единственная страна в регионе, где с участием российских компаний ведется промышленная добыча нефти.

В 2009 году совместное предприятие ОАО «Татнефть» (50%) и нефтяной корпорации Сирии «Аль-Бу Камаль Петролеум Компани» объявило об открытии месторождения Южная Кишма с оцененными запасами 4,9 млн

тонн и в 2010 году приступило к промышленной добыче.

«Союзнефтегаз» работает на блоках 12 и 26. Безуспешное бурение на блоке 12 было компенсировано открытием значительного в масштабах Сирии месторождения, суточная добыча нефти на котором к концу 2010 года достигала 18 тыс. баррелей.

Принципиально новыми странами для российского бизнеса на Ближнем Востоке стали Шарджа и Иордания. В Шардже в июне прошлого года «Роснефть» (49%) и нефтегазовая компания Crescent Petroleum (51%) начали совместное освоение концессионного участка на суше SOC с предварительно оцененными запасами 70 млрд м³ природного газа и 16 млн тонн конденсата. Суммарные инвестиции «Роснефти» в проект составят примерно \$630 млн. Начало добычи ожидается в 2013 году.

В Иорданию пришла «Зарубежнефть». В январе 2011 года между министерствами энергетики России и Иордании был подпи-

сан протокол о реализации компанией энергетических проектов в стране. Приоритетным направлением деятельности обозначена

В Сирии успешно работают «Татнефть» и «Союзнефтегаз». Принципиально новыми странами для российского бизнеса на Ближнем Востоке стали Шарджа и Иордания

разработка нефтеносных сланцев, но российская госкомпания предполагает также заняться поисками обычных залежей УВ. С этой целью в течение трех лет на блоках Northern Highlands и Dead Sea Area планируется пробурить четыре скважины стоимостью \$100 млн.

Азия

В Азии российский upstream в основном представляют «Газпром» и «Зарубежнефть», которые работают во Вьетнаме (см. «Российские компании в Азии»).



научно-производственное предприятие

БУРИНТЕХ

ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В БУРЕНИИ

корпус долота изготовлен из твердого спеченного сплава, позволяющегократно повысить эрозионную стойкость корпуса, возможность его многократного использования, режущая структура долота снижает риск падения механической скорости при чередовании пород.



ZOOM 100%

КОЛИЧЕСТВО ЛОПАСТЕЙ 6

рdc режущая поверхность
наивысшей эрозивостойкости

СТЕННЫЕ НАСАДКИ

КОРПУС ИЗ ТВЕРДОГО СПЛАВА
(МАТРИЧНЫЙ)

ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНАЯ РЕЗЬБА 3-117

породоразрушающий рdc-инструмент
фрезерный инструмент
ясы, керноотборные снаряды
интегрированный сервис

www.burintekh.com

450029, Россия, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Юбилейная, 4/1
Тел.: (347) 246-08-72, факс: (347) 291-25-33

Российские компании в Восточной Европе (проекты upstream)

	Газпром нефть	ЛУКОЙЛ	Зарубежнефть
Республика Сербская (Босния и Герцеговина)	ГРР		ГРР
Румыния		Блоки Эст Рапсодия и Трайденг	

Недавно к ним присоединились ТНК-ВР и ЛУКОЙЛ. Попытки «Газпрома» наладить сотрудничество в Малайзии пока не увенча-

В Азии российский upstream в основном представляют «Газпром» и «Зарубежнефть», попытки «Газпрома» наладить сотрудничество в Малайзии и Индии пока не увенчались успехом

лись успехом. Не получило развития и соглашение 2007 года ЛУК-ОЙЛа и Pertamina о совместном изучении перспективных блоков в Индонезии.

«Зарубежнефть» работает во Вьетнаме с 1981 года и до недавнего времени оставалась единственной российской компанией с реальными баррелями добываемой нефти за рубежом. «Вьетсовпетро» (СП «Зарубежнефти» и Petrovietnam) разрабатывает месторождения Бе-

Россия и Вьетнам подписали соглашение о продлении деятельности СП «Вьетсовпетро» с 1 января 2011 до 31 декабря 2030 года

лый Тигр и Дракон на блоке 09-1 на южном шельфе страны.

Добыча началась в 1988 году, и к настоящему времени накопленный объем приблизился к 200 млн тонн. Остаточные запасы блока составляют 47 млн тонн нефти. В декабре 2010 года Россия и Вьетнам подписали согла-

Индия до недавнего времени была второй страной российского присутствия в регионе помимо Вьетнама. А вот Восточная Европа — новый регион участия российских компаний

шение о продлении деятельности совместного предприятия «Вьетсовпетро» на 20 лет. СП было преобразовано в компанию с

ограниченной ответственностью с сокращением доли российского партнера с 50% до 49%.

«Газпром» во Вьетнаме в составе СП «Вьетгазпром» (50%) с 2000 года ведет работы на шельфовом блоке 112 в заливе Бак Бо. В 2007 году первая поисковая скважина на площади Бао Ванг дала промышленный приток газа и конденсата. За ней в 2009 году последовали открытия газа на соседних площадях Бао Ден и Бао Чанг.

В октябре 2008 года «Газпром» и Petrovietnam подписали нефтегазовый контракт по признанным перспективными четырем шельфовым блокам 129–132.

ТНК-ВР появилась во Вьетнаме буквально месяц назад: 6 апреля были подписаны соглашения о покупке доли ВР на шельфовом блоке 06.1. На этом блоке добывается значительная часть всего вьетнамского газа. Российская компания унаследует компаньонов ВР по совместному предприятию — PetroVietnam и ONGC, а также статус оператора проекта.

В начале мая, когда верстался номер, стало известно, что ЛУК-ОЙЛ пришел на вьетнамский шельф, купив у частной компании Quad Energy 50% в проекте Hanoi Through-2 с запасами 180 млн тонн условного топлива и выступит оператором проекта частной компании Quad Energy. Сделка еще не закрыта: ЛУКОЙЛ ждет ее согласования с национальной нефтегазовой компанией PetroVietnam и государственными органами Вьетнама.

Индия до недавнего времени была второй страной российского присутствия в регионе помимо Вьетнама. С 2000 года «Газпром» безуспешно искал углеводороды в перспективном Бенгальском заливе. В 2010 году, пробуриив три сухие скважины и выполнив все минимальные обязательства по контракту, концерн закрыл проект. Однако надежда, которая обошлась компании в \$300 млн, умирает последней: с Oil India обсуждается возможность совместной работы

на двух новых блоках на суше и шельфе страны — Krishna-Godavari и Mizoram соответственно.

В Бангладеш «Газпром» только что завершил переговоры с национальной компанией Petrobangla о проведении совместной разведки на перспективных нефтегазовых месторождениях Шахбазпур, Бегумгандж, Семутанг и Шундалпур (или Серимайя). Уже осенью предполагается приступить к бурению первой из пяти планируемых разведочных скважин.

Восточная Европа

Европа — новый регион участия российских компаний в сегменте upstream, который открылся в 2010 году подписанием соглашений о новых проектах в Республике Сербской и в Румынии.

В Республике Сербской, автономной административной единице Боснии и Герцеговины, (не путать с государством Республика Сербия) «Зарубежнефть» и сербская NIS в прошлом году зарегистрировали совместное предприятие Jadran Naftagas. Доля сербской компании, 51% которой в 2009 году купила «Газпром нефть», составит 66%, «Зарубежнефти» (через дочернее предприятие «Нефтегазинкор») — остальные 34%.

Бурение начнется уже в этом году. В случае обнаружения месторождений общие инвестиции составят \$315 млн. По оценке боснийских геологов, недра на территории Республики Сербской могут содержать 50 млн тонн запасов нефти.

В Румынии в феврале 2011 года консорциум в составе «ЛУК-ОЙЛ Оверсиз» (80%) и Vanco International (20%) подписал с Национальным агентством по минеральным ресурсам Румынии концессионные соглашения на разведку и разработку блоков Эст Рапсодия и Трайденг в румынском секторе Черного моря общей площадью около 2 тыс. км² на глубине воды от 90 до 1000 метров. 



5 - 8 октября

2011

Казахстан, Алматы



19-я Казахстанская
Международная Выставка
и Конференция

НЕФТЬ И ГАЗ

www.kioge.ru



KIOGE



Официальная
поддержка



КазМунайГаз
NATIONAL COMPANY - ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ



Министерство
нефти и газа
Республики Казахстан

Организаторы



ITE LLC Moscow

Тел.: +7 (495) 935 7350, 788 5585

Факс: +7 (495) 935 7351

oil-gas@ite-expo.ru

ITE Group Plc

Тел.: +44 (0) 207 596 5000

Факс: +44 (0) 207 596 5111

oilgas@ite-exhibitions.com