

РОССИЙСКИЙ АПСТРИМ: ЛАТИНСКАЯ АМЕРИКА

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



В зону интереса российского нефтегазового бизнеса Латинская Америка попала в 2003–2004 годах на волне активизировавшейся в то время нефтегазовой дипломатии. Особое внимание тогда отводилось странам, которые могли стать плацдармом для поставок СПГ в США.

С Мексикой, Чили, Аргентиной и рядом других стран дальше дипломатической стадии сотрудничество не продвинулось. Наибольший успех достигнут в Венесуэле, где работает российский Национальный нефтяной консорциум, и в Колумбии, где в 2007 году на блоке Кондор ЛУКОЙЛ открыл нефтяное месторождение.

Все проекты с российским участием в Латинской Америке находятся на разведочном этапе, промышленная добыча начнется не ранее 2014 года.

Появление российского нефтяного бизнеса в Латинской Америке произошло на 10 лет позже, чем в Африке. В настоящее время шесть российских компаний связаны с разведочными проектами в четырех странах региона — Боливии, Венесуэле, Колумбии и Кубе (см. «Проекты УВ с российским участием в Латинской Америке»).

Самыми многообещающими выглядят венесуэльские объ-

екты, для разработки которых в 2008 году создан Национальный нефтяной консорциум (ННК). С равными долями участия в нем объединились пять крупнейших компаний — «Газпром нефть», «Роснефть», ЛУКОЙЛ, «Сургутнефтегаз» и ТНК-ВР. Лидером ННК стала «Газпром нефть», а «Роснефть» исполняет роль политука — возглавляет политическое направление, т.е. общение с властью страны-хозяина и

подготовка межправительственных документов.

ННК

Как известно, в Венесуэле практикуется два способа допуска иностранных компаний к недрам: через тендеры и путем прямой выдачи прав компаниям из дружественных государств. Иногда они пересекаются. Так случилось с российским консорциумом.

Толчком к учреждению ННК послужили два блока на участке Карабобо-1 в районе тяжелой нефти пояса Ориноко, участие в разработке которых, минуя объявленный аукцион, пообещал российский друг президент Чавес. Во всяком случае, именно так комментировал события Reuters в 2009 году, ссылаясь на сообщение в официальной правительственной газете Венесуэлы.

Однако даже для венесуэльского президента было слишком большим вызовом проигнорировать тот факт, что 18 иностранных компаний, в том числе BP, Chevron, Shell, StatoilHydro, Total, уже заплатили по \$2 млн за информацию по этим блокам и подали заявки на участие в тендере. Аукционы на блоки Карабобо-1 и Карабобо-3 в конечном счете выиграли международные консорциумы во главе с Repsol и Chevron соответственно, а России взамен был предложен блок Хунин-6, тоже расположенный в поясе тяжелой нефти реки Ориноко.

В сентябре 2009 года по межправительственному соглашению проект Хунин-6 был включен в перечень совместных стратегических проектов. Россия не проиграла: геологические ресурсы Хунин-6 сертифицированы и поставлены на баланс в Министерстве народной власти по энергетике и нефти Венесуэлы в размере 52,8 млрд баррелей, а ресурсы Карабобо-1 оцениваются в 31 млрд баррелей.

Для разработки Хунин-6 в апреле прошлого года было зарегистрировано СП PetroMiranda, в котором венесуэльскому предприятию CVP (дочернее подразделение государственной нефтяной компании PDVSA) принадлежит 60%, ННК — 40%. Соответ-

ственно каждая из российских компаний имеет право включить в свой реестр по 8% запасов.

Бизнес-план СП предполагает реализацию интегрированного проекта от разведки до сбыта. Начавшийся в 2010 году геолого-разведочный этап продлится до 2014 года. Окончательное решение по инвестициям (ОРИ) должно быть принято до 2013 года. К этому времени нужно пробурить 50 скважин, данные которых позволят построить необходимые для принятия ОРИ геологические и экономические модели.

В случае положительного решения в 2014 году начнется добыча нефти с достижением максимального уровня 450 тыс. баррелей в сутки (26 млн тонн в год) в 2017 году (см. «Ресурсы и план добычи по проекту Хунин-6»). Для улучшения качества сверхтяжелой нефти плотностью 8,5 API будет построен апгрейдер мощностью 200 тыс. баррелей в сутки с применением апробированной в Венесуэле технологической схемы. Затраты по проекту оценены в \$24 млрд.

Деятельность российского консорциума в Венесуэле расширится за счет трех соседних блоков в зоне пояса Ориноко. В апреле

прошлого года Россия и Венесуэла подписали протокол о намерении включить в российский Национальный нефтяной консорциум собственные активы членов ННК в Венесуэле — блоки Аякучо-2 (ТНК-ВР), Аякучо-3 («Газпром нефть») и Хунин-3 (ЛУКОЙЛ). Сертифицированные запасы по трем блокам в сумме примерно такие же, как по блоку Хунин-6.

ННК имеет шанс получить не выставившийся на тендер блок Карабобо-2, который, по мнению близких к венесуэльским делам аналитиков, будет вне конкурса пожалован дружественным китайским или российским компаниям.

За пределами Венесуэлы ННК изучает возможность работы на шельфах Никарагуа и Кубы. По заключению технико-экономического анализа, проведенного консорциумом на шельфах Никарагуа, ожидаемые ресурсы бассейна Сандино (Тихий океан) составляют более 10 млрд баррелей нефти, бассейна Мискито (Карибское море) — 3,7 млрд баррелей. В бассейне Сандино выделена первоочередная для бурения структура, содержащая 2,7 млрд баррелей нефти.

Шельф Кубы признан менее перспективным. По результатам

предварительной оценки углеводородного потенциала на 20 блоках, расположенных в глубоководной части Исключительной экономической зоны страны,

Появление российского нефтяного бизнеса в Латинской Америке произошло на 10 лет позже, чем в Африке

ННК признала высокие риски проектов при средних и небольших размерах ожидаемых открытий. Однако имеющаяся инфор-

Вероятно, что основной структурой для «завоевания» нефтегазовых земель Латинской Америки будет Национальный нефтяной консорциум

мация недостаточна, и для окончательного вывода необходимы дальнейшие исследования.

Газпром

Помимо участия в ННК через «Газпром нефть», «Газпром» в Венесуэле имеет собственные га-

Самыми многообещающими выглядят венесуэльские объекты. За пределами Венесуэлы ННК изучает возможность работы на шельфах Никарагуа и Кубы

зовые активы. Один из них — Бланкия Эсте и Тортуга. В сентябре 2008 года «Газпром» и PDVSA подписали меморандум о взаимопонимании по проекту, который

Помимо участия в ННК через «Газпром нефть», «Газпром» в Венесуэле имеет собственные газовые активы

охватывает два шельфовых блока — Blanquilla и Tortuga в Карибском море на севере страны. Аналогичные документы Венесуэла подписала с итальянской ENI, ма-

ЛУКОЙЛ, Зарубежнефть

Помимо проектов в составе в ННК, ЛУКОЙЛ работает на структуре Кондор в Колумбии. Доля компании в совместном с национальной EсоPetrol проекте составляет 70%. На структуре Медина в 2007 году было открыто месторождение с запасами 8,7 млн баррелей. На другом перспективном объекте блока Кондор, структуре Амарильо, идет подготовка к бурению разведочной скважины.

ОАО «Зарубежнефть» работает на шельфе Кубы. В июне 2010 года с кубинской Subaretroleo подписан договор о совместном освоении месторождения Бока де Харуко. Бизнес-план включает доразведку, а также опытно-промышленные испытания вторичных методов повышения нефтеотдачи пластов. Бурение начнется в 2011 году.

Проекты УВ с российским участием в Латинской Америке

	Боливия	Венесуэла	Колумбия	Куба
Газпром	Проекты Ипати и Акийо	1. Блоки Урамако 2. Блоки Бланкия и Тортуга		
Газпром нефть		В составе ННК		Блоки 44, 45, 50, 51
ЛУКОЙЛ		В составе ННК	Блок Кондор	В составе ННК
Роснефть		В составе ННК		В составе ННК
ТНК-ВР		В составе ННК		В составе ННК
Сургутнефтегаз		В составе ННК		В составе ННК
Зарубежнефть				Месторождение Бока де Харуко

лайзийской Petronas и португальской EDP.

Потенциальные ресурсы блока оцениваются в 260 млрд м³ газа и 640 млн тонн нефти. Эти сведения привел «Газпром» в апреле 2009 года в меморандуме к вы-

Помимо проектов в составе в ННК, ЛУКОЙЛ работает на структуре Кондор в Колумбии. «Зарубежнефть» работает на шельфе Кубы

пуску еврооблигаций. На первом этапе проекта предполагается до-разведка блоков для выяснения целесообразности их разработки. В этот период доля «Газпрома» в проекте составляет 30%. Если со-

«Газпром» совместно с национальной компанией ANCAP рассматривают возможность участия в поисках и разведке углеводородов на территории Уругвая

стоит переход к производственному этапу, то будет создано СП, в котором доля «Газпрома» сократится до 15%.

Каково нынешнее состояние проекта, выяснить не удалось: последние сведения в СМИ и на официальных сайтах компаний-участников консорциума дати-

Потенциал ГРП Латинской Америки по сравнению с другими регионами мира достаточно высок

руются 2009 годом. Возможно, «заговор молчания» связан с тем, что газ месторождений на блоках Blanquilla и Tortuga рассматривался в качестве сырьевой базы для третьей фазы проекта по сжижению газа Дельта Карибе Ориенталь. Однако со времени подписания меморандумов в 2008 году ситуация на рынке СПГ сильно изменилась, и третья фаза завода СПГ мощностью 4,7 млн тонн в год могла оказаться лишней.

Другой проект «Газпрома» в Венесуэле — Рафаэль Урданета — связан с морскими блоками Урумако-1 и 2, которые концерн выиграл на тендере 2005 года. В ноябре 2008 года началось бурение первой разведочной скважины на блоке Урумако-1. Она оказалась не только сухой, но и технологиче-

Ресурсы и план добычи нефти по проекту Хунин-6 в Венесуэле, тыс. барр/сут. (млн т/г)

	Объем добычи
2014	50 (2,9)
2016	100 (5,9)
2017	200 (11,8)
2018 и далее	450 (26,5)
Мощность агрейдера	11,8 млн т/г
Объем нефти повышенного качества	9 млн т
Коэффициент извлекаемости (в среднем за 25 лет)	5,8%
Геологические ресурсы блока	195 млрд т
из них сертифицировано	19 млрд т
Балансовые запасы нефти	52,8 млрд барр (8,479 млрд т)

ски проблемной. Понеся значительные финансовые потери, «Газпром» признал дальнейшее бурение на этом и соседнем блоке Урумако-2 бесперспективным и поднял вопрос о замене актива. По сообщению Bloomberg, в марте 2011 года Министерство нефти Венесуэлы предложило заменить блок Урумако-2 на Урумако-3.

В Боливии в марте 2008 года «Газпром» и госкомпания YPFB подписали Соглашение о проведении ГРП на блоках Сунчал, Асеро и Карауайчо.

В 2010 году французская Total уступила «Газпрому» 20% из своих 80% в проектах Ипати и Акийо. Остальными 20% владеет аргентинская TecPetrol. По оценкам «Газпрома», разведанные запасы блоков, расположенных в южной части Боливии в нефтега-

зоном бассейне Субандино, составляют 176,3 млрд м³ природного газа (категория C₁+C₂) и 14,8 млн тонн газового конденсата. На блоке Ипати компания Total в 2004 году открыла газовое месторождение Inchahusi. Добыча на месторождении может начаться в 2013–2014 годах.

Вторым проектом «Газпрома» в Боливии должен стать блок Асеро. В развитие подписанного в 2008 году трехстороннего меморандума «Газпром», YPFB и Total завершают переговоры об условиях совместных работ по его оценке.

На Кубе в конце прошлого года «Газпром нефть» и малайзийская Petronas подписали соглашение о переуступке российской компании 30%-ной доли в проекте разведки и последующей разработки

Нефтегазовый потенциал Латинской Америки, млрд барр н.з.

	Доказанные запасы	Потенциал ГРП	Рейтинг по потенциалу ГРП	Доказанные + неразведенные запасы	Итоговый рейтинг страны
Венесуэла	127,9	41,1	2	169,0	1
Бразилия	14,7	87,3	1	102,0	2
Мексика	12,7	31,5	3	44,2	3
Суринам	0,1	21,0	4	21,1	4
Аргентина	5,2	10,2	5	15,4	5
Боливия	4,9	6,4	10	11,3	6
Тринидад и Тобаго	2,7	7,2	8	10,0	7
Колумбия	2,0	7,3	7	9,3	8
Фолклендские о-ва	0,0	9,0	6	9,0	9
Куба	0,5	7,1	9	7,6	10
Перу	2,4	4,7	11	7,1	11
Эквадор	4,7	1,1	15	5,8	12
Гайяна	0,0	3,5	12	3,5	13
Чили	0,7	1,5	14	2,3	14
Парагвай	0,0	1,9	13	1,9	15
Уругвай	0,0	0,4	16	0,4	16
Гренада	0,0	0,1	17	0,1	17
Фр. Гвиана	0,0	0,0	18	0,0	18

Источник: ННК

четырёх блоков (44, 45, 50 и 51) на кубинском шельфе Мексиканского залива.

Латиноамериканский потенциал

Помимо перечисленных проектов российские компании заложили основы деятельности в других странах региона. В частности, «Газпром» совместно с уругвайской национальной нефтегазовой компанией ANCAP рассматривают возможность участия в поисках и разведке углеводородов на территории Уругвая.

В Бразилии «Газпром» и национальная компания в 2007 году подписали меморандум о взаимопонимании, на основе которого рассматривают возможность совместного освоения двух месторождений Бразилии. «Зарубежнефть» в 2008 году заключила рамочное соглашение о сотрудничестве с аргентинской Enarsa.

Представляется вероятным, что основной структурой для «заоевания» нефтегазовых земель

Латинской Америки будет Национальный нефтяной консорциум. Возможно, в расширенном составе, с добавлением новых российских участников.

Доказанные извлекаемые запасы УВ Латинской Америки составляют 179 млрд баррелей н.э., а неразведанные оцениваются в 241 млрд баррелей н.э. Таким образом, из 420 млрд баррелей н.э. суммарных прогнозных ресурсов Латинской Америки 60% еще не разведаны. В среднем по миру этот показатель составляет 30%, из чего следует, что потенциал ГРП Латинской Америки по сравнению с другими регионами мира достаточно высок.

По совокупной оценке показателей доказанных и неразведанных запасов эксперты ННК составили итоговый рейтинг 18 стран Латинской Америки. Результаты получились интересные (см. «Нефтегазовый потенциал Латинской Америки»). Первые три места правомерно занимают ведущие нефтегазовые государства региона — Венесуэла, Бразилия и Мексика. Дальше начинаются сюрпризы.

Так, на четвертом месте оказался Суринам, где, несмотря

На четвертом месте оказался Суринам, где, несмотря на незначительные доказанные запасы, потенциал ГРП больше, чем в ряде добывающих стран

на незначительные доказанные запасы, потенциал ГРП больше, чем в ряде стран с установленной добычей нефти и газа, таких как Аргентина, Боливия или

Новые проекты ННК могут появиться в странах, которые редко упоминаются в мировых нефтегазовых обзорах

Тринидад. На Фолклендских островах вообще нет достоверных запасов, а рейтинг ГРП оказался выше, чем в Перу, Эквадоре или Чили.

Исходя из этих результатов новые проекты ННК могут появиться в странах, которые редко упоминаются в мировых нефтегазовых обзорах. 📄

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА



ОАО «Тюменская ярмарка»

Адрес: Россия, 625013, г. Тюмень, ул. Севастопольская, 12, Выставочный зал
 телефакс: (3452) 48-55-56, 48-66-99, 48-53-33; e-mail: tyumfair@gmail.com. www.expo72.ru

НЕФТЬ И ГАЗ

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

20-23
сентября
2011