

# ПАНОРАМА: ЮЖНАЯ АМЕРИКА

## АРГЕНТИНА ОСВАИВАЕТ СЛАНЦЫ

Exxon Mobil приступает к пилотному проекту добычи нефти из сланцев Vaca Muerta в нефтегазоносном бассейне Neuquen в Аргентине. Если результаты будут положительными, компания начнет полную разработку одной из самых крупных сланцевых формаций в мире, что потребует \$10 млрд инвестиций в течение следующих 20–30 лет.

Другая компания, Pan American Energy (в составе BP), которая с 2011 года ведет разведочные работы в бассейне Neuquen и добывает сланцевый газ, планирует бурение первой эксплуатационной скважины на сланцевую нефть.

Крупное скопление нефти в сланцах формации Vaca Muerta было открыто в 2010 году компанией Repsol (в то время Repsol-YPF). Американское агентство EIA оценивает суммарные извлекаемые ресурсы UB формации в 16,2 млрд барр (2,2 млрд тонн) нефти и 308 трлн ф<sup>3</sup> (8,7 трлн м<sup>3</sup>) природного газа. Wood Mackenzie ожидает, что к 2018 году добыча из сланцев Vaca Muerta увеличится вдвое.

Между тем правительства Аргентины и Великобритании договорились о совместной работе по снятию ограничений на нефтегазовое бурение на шельфе Фолклендских островов, действующих со времени территориального конфликта 2010 года.

*Справка: Аргентина занимает пятое место по добыче нефти, второе по добыче газа в регионе.*

## БРАЗИЛИЯ ПРОДАСТ 30 ПРОЕКТОВ

Норвежская Statoil завершила приобретение 66% доли государственной бразильской нефтяной компания Petrobras в лицензии на месторождение Caracá, открытого в подсолевых отложениях на шельфе страны. Сделка стала результатом изменения в законодательстве, расширяющем участие частных компаний в нефтегазовом комплексе Бразилии.

Конгресс одобрил законопроект, который отменяет условие обязательной минимальной доли госкомпания Petrobras во всех новых проектах, связанных с разработкой подсолевых запасов UB на южном шельфе. Принятие закона признано самым дружественным инвестиционным актом в регулирующей системе нефтегазового сектора Бразилии со времени нефтяного закона 1997 года, ликвидировавшего монополию Petrobras.

Нововведение вызвано необходимостью погасить долги госкомпания, которые к третьему кварталу достигли \$125 млрд. Petrobras намерена выставить на продажу 30 проектов общей стоимостью \$40 млрд.

*Справка: Бразилия занимает второе место по добыче нефти, четвертое по добыче газа в регионе.*

## ВЕНЕСУЭЛА ПРОБУРИТ НА \$3,2 млрд

Добыча нефти в Венесуэле сократилась более чем на 250 тыс. барр/сут. как следствие низких цен и выхода из страны сервисных компаний из-за неоплаченных правительством счетов за предоставленные услуги общей стоимостью \$1 млрд.

Чтобы исправить положение, госкомпания PDVSA начинает крупнейший проект бурения в нефтяном поясе Ориноко стоимостью \$3,2 млрд. Программа включает 480 эксплуатационных скважин с получением 250 тыс. барр/сут. новой нефти в течение 30 месяцев. Международный тендер на буровые работы выиграли компании Schlumberger, Horizontal Well Drillers и венесуэльская Y&V Group с участием Halliburton и Baker Hughes в специфических буровых операциях.

*Справка: Венесуэла занимает первое место по добыче нефти, третье по добыче газа в регионе, состоит в ОПЕК.*

## ГАЙАНА РАЗРАБОТАЕТ ГИГАНТА

Esso Exploration & Production Guyana Ltd. (филиал ExxonMobil в Гайане) как оператор с долей 45% и партнеры Hess Guyana Exploration (30%) и CNOOC Nexen Petroleum Guyana (25%) скважинами Lisa-2 (пробуренной в июне) и Lisa-3 в сентябре 2016 года подтвердили запасы открытого в 2015 году первого в стране месторождения Lisa в объеме 0,8–1,4 млрд барр.

Партнеры приступают к освоению месторождения, расположенного на блоке Stabroek площадью 6,6 млн акров на шельфе Гайаны на глубине воды 5,5 тыс. футов.

В октябре этого года с участием правительства учреждена Ассоциация нефти и газа Гайаны, призванная поддерживать и развивать зарождающуюся нефтегазовую отрасль страны.

*Справка: В Гайане нет промышленной добычи нефти или газа.*