



Бразильский Кампос ждет оживление

Перевод МАРИИ ИВАНИНОЙ
по материалам Offshore Magazine

Зрелые месторождения бразильского бассейна Кампос ожидают возобновления производства, по данным отчета Wood Mackenzie. Возобновление добычи в бассейне может продлить срок службы бассейна и добавить к 2025 году более 200 тыс. барр/сут. к его сокращающейся добыче.



С начала 2010-х годов открытия в подсолевом пласте бразильского бассейна Сантос были главными новостями, привлекая инвестиции от американской ExxonMobil, норвежской Equinor, англо-голландского концерна Royal Dutch Shell и французской Total. Сегодня Сантос является крупнейшим добывающим бассейном в Бразилии, на его долю приходится 50% добычи нефти и газа в стране.

В течение почти четырех десятилетий до этого – с той же компанией Petrobras у руля – бассейн Кампос держал это первенство. Тем не менее за последнее десятилетие, когда бассейн превратился в brownfield, инвестиции государственной нефтяной компании сократились, что вызвало снижение темпов буровой деятельности и добычи, выраженное в двузначных числах.

Луис Хайум, аналитик исследовательской группы Wood Mackenzie по добыче нефти и газа и ведущий автор отчета «Зрелые нефтяные месторождения бассейна Кампос в Бразилии: вывод из эксплуатации или реконструкция?», сказал: «По мере того как за последнее десятилетие были найдены более продуктивные стратегии, инвестиционный фокус Petrobras сместился с Кампоса на более плодотворный бассейн Сантос, что привело к раннему прекращению добычи на многих месторождениях Кампос и выводу из эксплуатации 32 платформ в течение следующего десятилетия».

Согласно анализу, без дальнейших инвестиций большинство месторождений в бассейне будет выведено из эксплуатации к 2025 году, что обойдется в \$8 млрд. Тем не менее инвестирование \$8 млрд в реконструкцию этих зрелых месторождений начиная с 2019 года может добавить к 2025 году 230 тыс. барр/сут. и отсрочить 60% затрат на вывод из эксплуатации до 2030 года.

По мере того как за последнее десятилетие были найдены более продуктивные стратегии, инвестиционный фокус Petrobras сместился с Кампоса на более плодотворный бассейн Сантос

«Потенциал будет еще больше, если технологии, усовершенствованные в других регионах, будут успешно внедрены в бассейне Кампос, – добавил Хайум. – Согласно нашему анализу, если бы коэффициенты извлечения в бассейне были увеличены до аналогичных уровней аналоговых месторождений в Мексиканском заливе США

и Северном море, можно было бы добыть дополнительно 5 млрд баррелей нефти».

В отчете отмечается, что уже предприняты некоторые действия для реконструкции этих зрелых месторождений. Они включают в себя 4D-сейсмику для определения нефтяных карманов в пласте, оставшихся после прохождения фронта воды, уплотняющее бурение для загущения проектной сетки разработки, оптимизацию заводнения нефтяного месторождения и увеличение пропускной способности платформы. Более того, использование методов увеличения коэффициента нефтеотдачи (EOR) в будущем может принести дополнительные преимущества для производства.

Реконструкция зрелых месторождений бассейна Кампос может принести дополнительных \$3 млрд собранных роялти и создать 30 тыс. дополнительных рабочих мест к 2025 году

В настоящее время Petrobras и Equinor осуществляют техническое сотрудничество на нефтяном месторождении Ронкадор в бассейне Кампос по использованию уплотняющего бурения и 4D-сейсмики для продления срока службы месторождения. Согласно анализу Wood Mackenzie, успешное внедрение этих технологий продлит экономическую жизнь месторождения на восемь лет и добавит 500 млн барр. н. э. к запасам месторождения, увеличив чистый дисконтированный доход (NPV10) на \$1.6 млрд.

«Бурение этих новых скважин экономически выгодно, и предлагаемое снижение роялти – платы за право разработки недр – с 10 до 5% для зрелых месторождений, находящихся в стадии реконструкции, может еще больше стимулировать деятельность, – сказал Хайум. – Снижение роялти может также увеличить доходность этих скважин в среднем на 3 п.п.»

По мнению аналитика, крупные компании и крупные независимые компании не единственные, кому выгодна реконструкция этих зрелых месторождений. «Небольшие возможности мелководья бассейна Кампос, которые слишком малы для Petrobras или крупных компаний, предоставляют отличную возможность для операторов с малой капитализацией», – отметил Хайум.

В Мексиканском заливе США и Северном море крупные компании и крупные независимые компании переходят от зрелых мелководных месторождений к более прибыльным глубоководным активам, открывая пространство для небольших операторов.

«На шельфе в Мексиканском заливе США операторы с частным капиталом и небольшие частные и государственные компании играют все большую и большую роль, – сказал Хайум. – В Бразилии мы начинаем видеть ту же тенденцию. Несколько частных компаний в настоящее время ведут переговоры с Petrobras о приобретении мелководных активов бассейна Кампос».

Кроме того, если операторы пойдут по пути реконструкции, а не по пути вывода из эксплуатации, это принесет бразильскому правительству существенные преимущества. Согласно анализу, реконструкция зрелых месторождений бассейна Кампос может принести дополнительных \$3 млрд собранных роялти и создать 30 тыс. дополнительных рабочих мест к 2025 году. 



Оценки, прогнозы
и рекомендации
топ-менеджеров
нефтегазовых компаний

www.ngv.ru

ЗАО «ИСТЮНИОН»



ПЕРЕЛЁТЫ ПО ПЛАНЕТЕ ЗЕМЛЯ

АРЕНДА БИЗНЕС-ДЖЕТА

ЧАРТЕР В ЛЮБЫХ НАПРАВЛЕНИЯХ В РЕЖИМЕ 24/7/365

- 7 12 ЛЕТ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ НА РЫНКЕ 7 ЗАКАЗ САМОЛЕТА В ЛЮБОЙ МОМЕНТ
- 7 СЕРТИФИЦИРОВАННАЯ ДИСПЕТЧЕРСКАЯ СЛУЖБА 7 СОБСТВЕННАЯ СЛУЖБА НАЗЕМНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОЛЕТОВ
- 7 ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПРЕДСТАВИТЕЛЬ РЕАКТИВНЫХ БИЗНЕС-ДЖЕТОВ CESSNA CITATION В РОССИИ И СНГ





Дни Нефти и Газа в России 2019

MIOGE | НЕФТЬ И ГАЗ

16-я Международная выставка
нефтегазового оборудования
и технологий

23–26 апреля 2019



Москва
Крокус Экспо

mioge.ru

РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС

«Растущая Энергия
Глобального Партнерства»

23–25 апреля 2019

Держим курс на ПРОРЫВНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Официальная поддержка

