

ПАНОРАМА: НОВЫЕ ОТКРЫТИЯ

Спустились к 1952 г.

В 2015 г. открытия нефти и газа за пределами суши Северной Америки (т.е. без учета сланцевых формаций) в объемном отношении сократились до 12 млрд барр н.э. Это самый низкий результат с 1952 г., когда они составили 7,8 млрд барр н.э., и на 4 млрд барр н.э. меньше, чем в 2014 г.

Объем новой нефти оценен в 2,8 млрд барр, рекордно низкий показатель со времени начала нефтеразведочного бума после Второй мировой войны. Остальные 9 млрд барр н.э. представлены природным газом, открытия которого пятый год подряд превосходит нефть. Количество разведочных скважин на глубоководном шельфе (1000–5000 футов) упало на 20%, на сверхбольших глубинах воды — на 40%. Такие данные нового исследования IHS.

Улучшения результатов разведочных работ в 2016 г. не прогнозируется. Статистика по годам показывает, что мировой тренд объемного сокращения открытий продолжается пятый год. Максимальное количество УВ, более 55 млрд барр н.э., было вскрыто в 2010 г. (см. «Объемы открытий традиционных запасов нефти и газа»).

Ключевой тренд последних лет, отмечает IHS, состоит в переориентации инвестиций с мировой арены в США на сланцевые поля. Перемещение капитала отчасти объясняет прогрессирующее снижение открытий, начавшееся в 2011 г. и усугубленное сокращением бюджетов компаний на разведочные работы в последние два года.

Тенденция снижения объемов нефти и газа по новым открытиям, вместе с ожидаемым снижением активности разведочного бурения, приведет к спаду добычи через 5–10 лет. Уменьшение поставок нефти и газа не может быть восполнено ростом только сланцевой нефти, объем которой в 2040 г. составит все те же 10–15% мировой добычи. Так что традиционная нефть все еще нужна.

Объемы открытий традиционных запасов нефти и газа



Примечания: Данные не включают сушу Канады, сушу и мелководный шельф США

Liza в Гайане

ExxonMobil подтвердила открытое в прошлом году месторождение Liza на шельфе Гайаны скважиной Liza-2. Тестирование второй скважины показало наличие нефти из того же продуктивного горизонта с оцененными ресурсами 0,8–1,4 млрд барр н.э. Месторождение находится на блоке Stabroek площадью 26,8 тыс. км² в 120 милях от побережья на глубине воды 5,5 тыс. футов.

Оператор проекта компания Esso Exploration and Production Guyana Limited (филиал ExxonMobil) и партнеры Hess Guyana Exploration и CNOOC Nexen Petroleum Guyana готовятся к разведочному бурению на другом перспективном объекте своей лицензионной площади, который может оказаться более крупным, чем открытие Liza.

Гайанский осадочный бассейн мало изучен с точки зрения возможной нефтегазоносности, но Геологическая служба США в 2012 г. оценила потенциальные ресурсы провинции в 15 млрд барр н.э.

Уникальное скопление газогидратов

Редкое по концентрации высокообогащенное месторождение природного газового гидрата обнаружено в Бенгальском заливе Индийского океана, в нефтегазоносном бассейне Krishna-Godavari. Открытие сделано в рамках программы «Газогидраты Индии» с участием ученых Индии и Японии при содействии Геологической службы США.

Это первое открытие потенциально продуктивного скопления газогидратов в Индийском океане. Оно приурочено к отложениям крупнозернистых песчаников, типу породы, которая облегчает технику извлечения газа из газогидратных залежей. Следующим этапом работы будет тестовое бурение песчаного горизонта для определения практической возможности и экономической рентабельности добычи.

По словам представителя Геологической службы США, это открытие одно из немногих известных в мире по степени насыщенности и концентрации, что позволяет ставить вопрос о промышленном извлечении метана.