

ПАНОРАМА

ПАЛУС ДОБАВИТ НЕФТИ НОРВЕГИИ

Интересны наблюдения, что некоторые виды рыб проведение геофизических работ в море не только не отпугивает, но, наоборот, привлекает. В частности, в отчете Норвежского института морских исследований говорится, что в районе Гренландии во время проведения сейсмических исследований замечено увеличение ловли палтуса. Причем, рыба осталась в районе в большем, чем раньше, количестве и после окончания работ.

Эти наблюдения могут оказать влияние на нефтяные запасы Норвегии. Дело в том, что из-за возражения рыбной отрасли запрещено проведение разведочных работ в районе островов Lofoten, возможно, богатейшей нефтегазовой зоне всей северной Европы. По предварительным оценкам, здесь может находиться 20% неоткрытых запасов УВ всего норвежского континентального шельфа.

В апреле Министерство экологии Норвегии представит результаты повторных исследований влияния геофизических исследований на рыбные ресурсы района. На его основе Норвежский нефтяной директорат сформирует рекомендации, которые будут представлены в парламент весной 2011 года.

По проведенному ранее референдуму 73% населения Норвегии поддерживает открытие запретной зоны для нефтяников.

В США ОЦЕНИЛИ ПОЯС ВЕНЕСУЭЛЫ

Геологическая служба США (ГС) впервые провела оценку извлекаемых запасов углеводородов пояса Ориноко в Венесуэле. Задача исследования включает только технический аспект и не охватывает экономические параметры разработки.

Пояс Ориноко Венесуэлы оказался самым богатым из всех объектов, по которым ГС когда-либо проводила оценку. Результаты показали, что технически извлекаемые запасы тяжелой нефти находятся в диапазоне 380–652 млрд баррелей нефти и в среднем составляют 553 млрд баррелей (70 млрд тонн). Запасы попутного газа оцениваются в среднем в 135 трлн ф3 (3,8 трлн м³).

Продуктивные горизонты находятся на глубине от 150 до 1400 метров, удельный вес нефти — 4–16 градусов API. Коэффициент извлечения тяжелой нефти составляет 15% при холодной разработке и 45–70% при термальной разработке с использованием горизонтальных скважин. Petroleos de Venezuela SA в 2006 году оценивала геологические ресурсы нефти в 1,4 трлн баррелей.

Как известно, в феврале были подписаны документы о создании СП по добыче нефти на блоке Хунин-6 в бассейне реки Ориноко, в котором 40% будет принадлежать российскому нефтяному консорциуму в составе «Газпрома», ЛУКОЙЛа, «Роснефти», «Сургутнефтегаза» и ТНК-ВР. По соседству итальянская ENI (40%) и венесуэльская PDVSA (60%) будут совместно осваивать блок Хунин-5.

ГАЗОВАЯ ПЯТИЛЕТКА САУДОВСКОЙ АРАВИИ

Саудовская Аравия хочет быть мировым лидером не только в нефти, но и в газе. Об этом заявил глава Агапсо Al-Falih на проходившей в марте конференции CERAWEEK.

В настоящее время газ значительно уступает нефти в энергетическом балансе страны, который формируется исключительно углеводородными энергоносителями. В прошлую пятилетку компания вложила \$62 млрд на увеличение мощностей добычи нефти с доведением их до 12 млн баррелей в день. В следующие пять лет большая часть из \$90 млрд капиталовложений в энергетическую отрасль Саудовской Аравии будет направлена на поисково-разведочные работы на газ и расширение его добычи.

Помимо этого, в своем выступлении глава Агапсо обратился ко всем нефтяным компаниям, призвав их вкладывать больше инвестиций в расширение мощностей добычи нефти. Он напомнил, что на Саудовскую Аравию все-таки приходится только 10% мировой добычи, и ответственность за остальные 90% мировой нефтеобеспеченности должны принять все нефтедобывающие страны. По поводу альтернативных энергоносителей Al-Falih признал, что за ними будущее, однако заметил, что сроки этого будущего и темпы их введения в мировой энергетический баланс остаются под большим вопросом.

ЛИТВА СТАВИТ НА СПГ

Литва собирается переходить на импортный СПГ. Американская компания Science Applications International Corporation должна к сентябрю завершить техническое исследование строительства приемного терминала сжиженного газа. Исследование финансирует агентство US Trade Development Agency. Минимальная мощность терминала составит 1 млрд м³. Предложены два места — в Клайпедском порту и в Бутинге. Кроме того, рассматривается возможность использовать инфраструктуру нефтетерминала Klaipėdos nafta, который находится вблизи магистральных газопроводов.

В импорте СПГ заинтересованы ТЭС Lietuvos elektrine, другие электростанции страны, а также завод удобрений Achema. В связи с намечаемым проектом обсуждается также строительство подземного хранилища газа объемом около 3,5 млрд м³.

В настоящее время Литва уже приступила к поиску возможных поставщиков СПГ. Среди потенциальных экспортеров пока называется только Оман.