

## ДВА НОВЫХ ПРОЕКТА ВР

ВР объявила о начале реализации двух новых проектов. Речь идет о добыче газа на месторождениях Juniper на Тринидаде и Persephone в Австралии.

Всего же в 2017 году компания намерена осуществить семь крупных новых проектов. Ранее, в первой половине года, уже была введена в эксплуатацию первая фаза комплекса WND на шельфе Египта, построена компрессорная станция на Тринидаде и начата повторная разработка месторождений в рамках проекта Quad 204 (шельф Великобритании).

До конца года начнутся добыча на египетском газовом месторождении Zohr и реализация первой фазы освоения месторождения Khazzan в Омане.

Генеральный директор ВР Роберт Дадли подчеркивает, что эти проекты, обладая низкими издержками и большой маржой, повышают операционную гибкость компании.

## ПЕРВЫЙ СПГ В ВОСТОЧНОЙ АФРИКЕ

Итальянская компания Eni и американская Anadarko подписали соглашения с правительством Мозамбика о строительстве двух экспортных терминалов СПГ.

Оба объекта будут сооружены в провинции Cabo Delgado, где сосредоточены основные запасы газа. Их освоение может выдвинуть одно из беднейших в мире государств в лигу крупных газодобывающих стран.

Anadarko разрабатывает проект наземного завода, включающего в себя две производственные линии общей мощностью 12 млн тонн в год. Сырьем для него послужит газ шельфового месторождения Golfinho/Atum.

Eni проектирует плавучий СПГ-завод (FLNG), который будет расположен над шельфовым месторождением Coral с запасами 5 трлн ф<sup>3</sup>. Его мощность составит 3,4 млн тонн в год.

Основными потребителями газа Anadarko будут азиатские страны. Eni предполагает продавать СПГ британской ВР.

В создание индустрии СПГ в Мозамбике общей мощностью 20 млн тонн в год будет вложено \$30 млрд. Начало экспорта ожидается в 2021 году.

## ПАНАМА И ЗАМБИЯ: ЛУЧШЕ ПОЗДНО, ЧЕМ НИКОГДА

ION Geophysical Corporation объявила о проведении первой сейсмической съемки в Республике Панама за последние 30 лет. Исследование проводится с целью оценки углеводородного потенциала неразведанных частей глубоководного шельфа в рамках подготовки лицензионного раунда. Полная интерпретация собранных данных будет проведена к середине 2018 года.

Интерес к шельфу Панамы возник в связи с положительными результатами разведки у побережья соседней Колумбии.

Одновременно в Замбии президент страны Эдгар Лунгу инициировал проведение первой тензометрической съемки в провинции Luapula. Исследования, заключающиеся в измерении деформаций объекта в земной коре и их визуализации на мониторе, будет проводить компания Tullow Oil.

## УЗКИЕ ПРОХОДЫ ДЛЯ НЕФТИ

Администрация энергетической информации США (EIA) выпустила отчет об узких местах морской транспортировки нефти. По оценке ведомства, в 2016 году 57 млн барр/сут. проходили сквозь восемь основных каналов и проливов. Максимальный объем транспортировки приходился на Ормузский пролив (18,5 млн барр/сут.). Следующий по значению — ультраузкий Малаккский пролив, через который, нередко под угрозой пиратских нападений, ежесуточно «протискивалось» 16 млн барр нефти.

Суэцкий канал (с параллельным нефтепроводом Sued), Мыс Доброй надежды и Баб-эль-Мандебский пролив в сумме ежесуточно пропускали столько же нефти, сколько каждый из самых крупных проходов. Наименьшее количество сырья из восьми рассмотренных «узких горлышек» проходит через Панамский канал.

РОССИЯ, МОСКВА, ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»



**НЕФТЕГАЗ**



18-Я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА

**16–19 апреля 2018**

ОБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНОЛОГИИ  
ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

При поддержке:

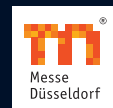


Министерства энергетики  
Российской Федерации



Министерства промышленности  
и торговли Российской Федерации

Организаторы:



Реклама 12+



[www.neftegaz-expo.ru](http://www.neftegaz-expo.ru)