

ПАНОРАМА

НЕФТЬ И ГАЗ В МИРОВЫХ СМИ

ДЕРЕГУЛИРОВАНИЕ ГАЗА В ЕГИПТЕ

Сделан большой шаг в направлении превращения Египта в региональный газовый хаб. В августе этого года президент Абдул-Фаттах Халил Ас-Сиси подписал принятый парламентом закон, который фактически дерегулирует газовый сектор страны. Законодательный акт открывает для частного бизнеса государственную импортно-экспортную инфраструктуру для торговли природным газом. Теперь частные компании могут под наблюдением регулирующих органов импортировать, экспортировать, распределять и хранить данный вид энергоресурсов.

Согласно новому закону, регулирующее ведомство будет возглавлять министр нефти страны. В состав органа обязательно войдут три представителя государственного газового сектора и два специалиста со стороны.

В документе сказано, что новые принципы регулирования отрасли направлены на привлечение инвестиций, активизацию деятельности и создание конкурентной среды на газовом рынке Египта.

Аналитики отмечают, что ускоренная либерализация проведена в преддверии начала торговых операций с газом израильских месторождений, а также в канун ввода в эксплуатацию супергигантского газового месторождения Зохран в декабре этого года.

SHELL ОБЪЕДИНИТ ИЗРАИЛЬ, КИПР И ЕГИПЕТ

World Oil сообщает, что Shell ведет переговоры о покупке природного газа израильского месторождения Левиафан. В дальнейшем это сырье предполагается соединить с газом кипрского месторождения Афродита (компания имеет 35%-ю долю в проекте его освоения) и транспортировать на завод по сжижению газа Идку (Idku) в Египте — он также принадлежит Shell.

Переговоры находятся на ранней стадии. Параллельно рассматриваются и другие варианты. Так, на Кипре возможно строительство плавучего завода СПГ. А для переброски газа Левиафана в Египет может быть сооружен газопровод через Иорданию. Добыча на Левиафане начнется в 2019 году.

ДЬЯВОЛ СКРЫВАЕТСЯ В ЦИФРАХ

Настоятельная необходимость реформирования экономик арабских стран и снижения их зависимости от экспорта нефти отчетливо проступает в цифрах, опубликованных в новом Статистическом бюллетене ОПЕК. Население семи ведущих арабских государств с 2012 по 2016 год увеличилось на 10%, а доходы от экспорта нефти за тот же период уменьшились на 45%.

Максимальный рост населения произошел в Ираке. При этом его экспортные доходы снизились более чем вдвое. Примерно в таком же соотношении сократились поступления от экспорта в других странах. Меньше всех пострадали ОАЭ. Их доходы в 2016 году составили \$299 млрд, что лишь на \$61 млрд меньше, чем в 2012 году.

Экспорт нефти ОПЕК в 2016 году увеличился на 6,5%. Как и в прежние годы, большая часть сырья продавалась в страны АТР. Средняя цена корзины нефти картеля в 2016 году снизилась до минимального с 2004 года уровня — до \$40,76/барр. Суммарные запасы УВ в государствах ОПЕК за год выросли на 0,5%, до 1217 млрд барр н.э. Из них 81,5% составляет нефть.

СЦЕНАРИЙ CEDIGAZ

Международная ассоциация Cedigaz выпустила прогноз мирового рынка газа в средней и долгосрочной перспективе. Согласно представленному сценарию, спрос на этот энергоноситель в период до 2035 года будет увеличиваться в среднем на 1,6% в год.

В относительном выражении самый быстрый рост спроса ожидается на энергию ветра и солнца (+8% в год). Но в абсолютных цифрах лидером станет газ. Значительное расширение поставок СПГ и увеличение добычи из традиционных и альтернативных месторождений повысят долю газа в мировом энергетическом балансе с 21,4% в 2014 году до 23,9% в 2035-м.

Драйверами роста поставок будут нетрадиционный газ Северной Америки и Азии, а также конвенционный газ России и Ближнего Востока. А спрос быстрее всего будет расширяться в Китае и на Ближнем Востоке.

В прогнозе резюмируется, что природный газ сыграет роль моста между углеводородной энергетикой и развитием возобновляемых источников энергии.

ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ РЕСУРСОВ В НОРВЕГИИ

Норвежский нефтяной директорат (NPD) опубликовал отчет за 2017 год о состоянии углеводородных ресурсов в стране. Общий итог: с 1990 года суммарные ресурсы, включая еще не открытые, увеличились на 40%.

С 2000 года на норвежском шельфе открыто 77 месторождений, которые ждут освоения. Большинство из них находится в Норвежском море, а самые крупные — в Баренцевом. Их ресурсы составляют 700 млн м³ н.э.

В дополнение к этому, 320–860 млн м³ н.э. может быть приращено за счет применения методов повышения нефтеотдачи пластов. Кроме того, большие объемы УВС содержатся в плотных формациях. Для их извлечения разработаны специальные технологии. «Норвежский шельф всегда был лабораторией для опробования новых технологий. Теперь настало время для их масштабного использования», — говорится в отчете.

НЕФТЬ КАНАДСКИХ ПЕСЧАНИКОВ

Канаде потребуется больше нефтепроводов, чтобы транспортировать на североамериканские и мировые рынки дополнительные 1,25 млн барр/сут. нефти, извлекаемые из нефтеносных песчаников. Существующие магистрали в состоянии перекачать 4 млн барр/сут. Этого вполне достаточно, учитывая нынешние объемы добычи — 3,75 млн барр/сут. в 2016 году.

Но к 2030 году, согласно прогнозу Канадской ассоциации нефтепроизводителей (CAPP), добыча нефти в стране составит 5,1 млн барр/сут. Рост произойдет за счет нефтеносных песчаников, производство на которых увеличится на 53%, с 2,4 млн барр/сут. в 2016 году до 3,7 млн барр/сут. в 2030-м.

Показательно, что в предыдущем прогнозе CAPP рост производства нефти из этого источника оценивался существенно ниже. Добыча из обычных месторождений на суше практически не изменится, но увеличится на шельфе. Так, с конца 2017 года начнется извлечение нефти в рамках проекта Невгон на Ньюфаундленде и Лабрадоре.

МЕКСИКА ВЕРИТ В СЛАНЦЫ И В ЧАСТНЫЙ СЕКТОР

В июле этого года Министерство энергетики Мексики впервые с 1938 года открыло для частных компаний сухопутную часть бассейна Бургос (Burgos) для разведки и разработки природного газа в сланцевых отложениях. В бассейне добывается 15% газа страны и содержатся самые большие ресурсы сланцевого газа.

Правительство надеется, что приход частных компаний позволит компенсировать падение государственных инвестиций в газовую отрасль (на 92% с 2012 по 2016 год) и восстановит добычу в бассейне (за тот же период она сократилась на 32%).

Пока что весь газ в Мексике добывается на обычных месторождениях. Государственная компания Pemex самостоятельно проводила разведку сланцевых формаций, но промышленной добычи пока не ведет.

Бассейн Бургос является южным продолжением сланцевого плеча в Техасе, где разрабатывается формация Игл Форд (Eagle Ford). Мексика занимает шестое место в мире по ресурсам сланцевого газа. По оценке EIA, они составляют 15 трлн м³.

В ЛИВИИ ОСТАНАВЛИВАЮТСЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В последнее воскресенье августа прекратилась добыча на месторождении Эль-Филь (El-Fel) в Ливии, которое разрабатывают ливийская NOC и Eni. Производство на нем составляло 90 тыс. барр/сутки. Одновременно началось постепенное отключение месторождения Хамада (Hamada).

Ранее было остановлено месторождение Шарара (Sharara), осваиваемое консорциумом в составе NOC, Repsol, Total, OMV и Statoil. Это крупнейший промысел в стране, дающий 330 тыс. барр/сут. Причина — возобновившиеся атаки боевиков, вызвавшие прекращение работы трубопроводов.

До последних событий нефтяной сектор Ливии быстро восстанавливался. В июле добыча и экспорт достигли, соответственно, трех- и четырехлетнего максимума.

ДЕБЮТ КАМБОДЖИ

Независимая нефтегазовая компания KrisEnergy с главным офисом в Сингапуре, являющаяся с 2014 года оператором Блока А на шельфе Камбоджи, приступает к разработке месторождения Апсара (Apsara) в северо-восточной части концессии. Это первый проект промышленного освоения месторождения нефти в стране.

Согласно заключенным в августе соглашениям с правительством Камбоджи, KrisEnergy должна в течение 60 дней представить окончательное инвестиционное решение. Первая нефть ожидается через 24 месяца. На начальном этапе добыча составит 30 тыс. барр/сут.

Блок А охватывает площадь 3083 км² в Кхмерском бассейне Таиландского залива. Он расположен на глубине воды 50–80 метров. KrisEnergy владеет 95% в проекте по освоению блока, остальные 5% принадлежат правительству страны.