

# ПАНОРАМА КРИЗИСА: ХУДШЕЕ ПОЗАДИ?

## GOLDMAN SACHS ОЖИДАЕТ \$95 ЗА БАРРЕЛЬ

Goldman Sachs поднял прогноз цены нефти на конец 2009 года с \$65 до \$85 за баррель и представил новый прогноз на 2010 год на уровне \$95 за баррель. По мнению инвестиционного банка, даже если ОПЕК увеличит добычу в 2010 году, нефти будет недостаточно. Свободные мощности ОПЕК не смогут компенсировать снижение добычи в странах за пределами Организации, которое произойдет из-за недостатка инвестиций.

Однако Ernst & Young в своем отчете сообщает, что крупнейшие нефтяные компании сократили инвестиции в меньшей степени, чем ожидалось, — до \$100 млрд с \$122 млрд, вложенных в прошлом году. Капиталовложения NOCs держатся на стабильном уровне, и всего в 2009 году составят более \$275 млрд.

## АЛЖИР ДИВЕРСИФИЦИРУЕТ ЕВРОПУ

В четвертом квартале этого года начнутся поставки газа по трубопроводу Medgaz, который соединит Алжир и Испанию. Medgaz стоимостью \$1,2 млрд будет снабжать газом не только Испанию, но и Францию. Начальная мощность газопровода 8 млрд м<sup>3</sup> в год в перспективе может быть удвоена. В трубопроводном консорциуме алжирской Sonatrach принадлежит 36%, остальную часть делят испанские компании Cepsa, Iberdrola и Endesa, а также французская GDF Suez.

Франция проявила интерес и к газопроводу Galsi, в связи с чем обсуждается возможность строительства ответвления от трубопровода, который соединит Алжир и Сардинию и сможет ежегодно транспортировать 8 млрд м<sup>3</sup> алжирского газа в Италию. Строительство газопровода начнется в 2010 году, ввод в строй — в 2013-м. Он протянется на 869 км через Средиземное море на глубине воды 2800 км.

Кроме того, Алжир и Италия договорились расширить на 7 млрд м<sup>3</sup> в год пропускную способность действующего газопровода Transmed мощностью 27 млрд м<sup>3</sup> в год, который поставляет алжирский газ через Тунис в Сицилию.

В результате двух проектов экспорт алжирского газа в Италию составит 40 млрд м<sup>3</sup> в год.

Всего в Европу Алжир в настоящее время транспортирует 60 млрд м<sup>3</sup>, но с вводом новых газопроводов экспорт увеличится до 85 млрд м<sup>3</sup>. Европейский союз рассматривает алжирские проекты как важный вклад в процесс диверсификации поставок газа.

На встрече министра нефти Алжира и министра экономического развития Италии было констатировано, что в обстановке стремления Европы снизить зависимость от газа из России алжирские трубопроводы приобретают стратегическое значение.

## В ОБХОД ОРМУЗСКОГО ПРОЛИВА

На два года задерживается окончание строительства нефтепровода в обход Ормузского пролива, которое осуществляет ОАЭ. Нефтепровод позволит Объединенным эмиратам 60% своего экспорта направлять в порт Fujairah на побережье Оманского залива и избежать узкого прохода в Ормузском проливе, через который идет 40% мирового экспорта нефти.

Пропускная способность трубопровода составит 1,5 млн баррелей в день, с возможностью расширения до 1,8 млн баррелей, ввод в эксплуатацию планируется в августе 2011 года. Необходимость в подобной транспортной артерии усиливается возможностью ослабить зависимость от Ирана, который географически контролирует Ормузский пролив и в периоды политических обострений вокруг ядерной программы обычно угрожает перекрыть проход танкеров.

## НИГЕРИЯ НЕ МОЖЕТ ПОГАСИТЬ ФАКЕЛЫ

Нигерия в очередной раз сдвинула нулевую точку сжигания попутного газа на три года, с конца 2008 года на 2011 год. По словам председателя комитета по газу, отсрочка сделана по просьбе Nigerian National Petroleum Corp. Для достижения поставленной задачи необходима транспортная инфраструктура, на создание которой потребуются не менее двух лет.

Специалисты относятся скептически к новому сроку, считая, что в самом лучшем случае сокращение сжигания газа до целевых установок можно ожидать не ранее 2013 года. С тех пор как Нигерия в 1984 году объявила о программе по прекращению сжигания попутного газа, сроки выполнения этой задачи постоянно отодвигаются.

Согласно оценкам Мирового банка, в Нигерии сжигается 40% добываемого газа. Ежегодные потери оцениваются в \$2,5 млрд. Угрозы правительства закрывать скважины с факелами в реальности не выполняются, так как остановленные месторождения означают потери госдоходов.

## ГАЗ В ОБМЕН НА СВЕТ

Иран начал экспорт природного газа в Армению. Поставки осуществляются на основе межправительственного соглашения на 20 лет, заключенного в 2004 году. До конца 2010 года в Армению поступит 1,3 млрд м<sup>3</sup>, в 2011 году — 1,5 млрд м<sup>3</sup>. В дальнейшем объем постепенно увеличится до 2,3 млрд м<sup>3</sup> в год. Армения будет использовать газ для выработки электроэнергии, часть которой пойдет в Иран в качестве расчета за импорт. Иранский газ будет обмениваться на электроэнергию в соотношении 3 кВт\*ч электроэнергии на 1 млрд м<sup>3</sup> газа.