

Statoil пригрозила Великобритании

Норвежская госкомпания грозит продать добываемые на Северном море нефть и газ на другие рынки, если Chris Nuhne, государственный секретарь по энергетике и климатологии Великобритании, не ослабит усилия по предотвращению роста использования ископаемого топлива и расширению возобновляемых энергоносителей.

«Мы получаем различные сигналы из различных структур правительства и не знаем, какая стратегия возобладает», — цитирует Oil and Gas Journal вице-президента Statoil. «Рынок Великобритании наиболее привлекательный, но существует немало других мест, куда мы можем экспортировать свое сырье», — добавляет он.

Речь идет о разгоревшейся в Англии «зеленой войне» в отношении масштабов инвестиций, которые необходимы для развития альтернативной энергетики. Точка зрения либерального демократа Chris Nuhne сводится к тому, что невозможно спасти экономику страны, повернувшись спиной к возобновляемым ресурсам. Ему оппонирует член кабинета министров консерватор George Osborne, который считает непродуктивным расширять зеленую энергетику в ущерб бизнесу.

Озабоченность Statoil понятна: недавно компания открыла гигантское месторождение нефти в Северном море с запасами до 400–800 млн баррелей, которое станет одним из десяти крупнейших источников нефти на континентальном шельфе страны.

Не было бы счастья, да кризис помог

В 2009 году впервые после 1990 года сократилось количество выбросов CO₂, сообщает МЭА в исследовании «CO₂ Emissions from Fuel Combustion 2011». Объем выбросов в странах ОЭСР сократился на 6,5%, в то время как в остальном мире рост продолжился (+3,3%).

Статистика показывает, что эмиссия в странах-участниках Киотского протокола оказалась почти на 15% меньше, чем в 1990 году. Желанная цель, таким образом, достигнута. Однако произошло это благодаря кризису 2008–2009 годов. Результаты по 2010 году пока не посчитаны, но МЭА подозревает, что возобновившийся рост потребления энергии вернулся показатели в противоположном направлении.

Ключевые данные исследования включают следующее:

- (1) две трети глобальных эмиссий 2009 года приходятся на 10 стран, среди которых 41% приходится на Китай и США;
- (2) в период между 1990 и 2009 годами выбросы от сжигания угля увеличились с 40% до 43%, газа — с 18% до 20%, а от сжигания нефти сократились с 42% до 37%;
- (3) два сектора промышленности — транспорт и выработка электроэнергии и тепла — отвечают за две трети суммарных выбросов в 2009 году.

Землетрясение от бурения

Независимое исследование признало «весьма вероятным», что причиной необычной сейсмической активности, зарегистрированной в Англии весной этого года, могут быть буровые операции с применением гидроразрыва в скважинах.

В отчете констатируется, что в эпицентре двух небольших землетрясений (2,2 и 1,5 балла по шкале Рихтера) находится скважина Preese Hall-1 компании Cuadrilla, пробуренная в сланцевых породах. Сейсмические возмущения были вызваны сочетанием напряжения от нагнетания под давлением воды в скважины и специфическим геологическим строением в районе скважины.

Компания Cuadrilla, не отрицая выводы исследования, указывает на чрезвычайную редкость геологических особенностей в точке бурения скважины и малую вероятность повторения подобных событий в других местах. Тем не менее, компания заявила о готовности установить в районе работ детекторы раннего оповещения, а также не преминула напомнить, что масштабные сланцевые операции в графстве Ланкашир могут создать 5600 новых рабочих мест.

Инвестиции: Бразилия и Ирак

Правление бразильской государственной компании Petrobras одобрило пятилетний инвестиционный план в размере \$224,7 млрд. Около 57% суммы, \$127,5 млрд, предназначено на ГПП и добычу. Из них 45% будет вложено в проекты добычи из подсоловых отложений.

Ожидается, что планируемые капиталовложения позволят увеличить добычу Petrobras с текущего уровня 2,7 млн барр/день до 4 млн барр/день н.э. в 2015 году и 6,4 млн барр/день н.э. в 2020 году. Более половины новой добычи будет поступать из подсоловых отложений.

ExxonMobil Corp., BP PLC и ENI SPA инвестируют \$100 млрд в три месторождения в Ираке: Западная Курна (фаза-1), Румейла и Зубар. Большая часть инвестиций будет вложена в upgrading Западной Курны, так как два других месторождения находятся на более продвинутой стадии разработки.

Добыча на трех месторождениях составляет 2 млн барр/день, примерно две трети суммарного производства нефти в стране. Проектный уровень добычи в 2017 году составляет 6,8 млн барр/день.