

ПАНОРАМА: МЕЙДЖОРЫ МЕНЯЮТ ПРИОРИТЕТЫ

Новые горизонты: матричная нефть

Недавно промелькнуло сообщение, что в Оренбургской области нашли месторождение матричной нефти. На самом деле о наличии этих своеобразных скоплений известно с 1980-х годов. Тогда на Оренбургском газоконденсатном месторождении при исследованиях остатков образцов керна было выделено сырье, которое состоит из озокерито- и церезиноподобных компонентов, твердых парафинов и других углеводородных составляющих.

Их детальное изучение привело к открытию нового вида углеводородного сырья, названного матричной нефтью. По заключению экспертов Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Минприроды России, в 2005 году ресурсы матричной нефти в Оренбургском газоконденсатном месторождении составляют 2,56 млрд тонн н.э.

Матричная нефть является новой разновидностью углеводородного сырья, установленного в пределах карбонатных резервуаров газоконденсатных месторождений. Это интересный феномен для геологии, им занимается большая наука. Переходу в практическое русло препятствует отсутствие технологий добычи. Дело в том, что матричная нефть как бы срослась с карбонатной породой, стала ее составной частью и может быть добыта с помощью специальных растворителей.

Директор Института проблем нефти и газа А. Дмитриевский поясняет, что «скважины, прошедшие через плотную часть резервуара, не могут извлечь матричную нефть, так как она плотно связана с матрицей породы — откуда и ее название. Но такую нефть можно растворить. На Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении пробурены две скважины, которые дают такую нефть.

Процесс растворения дороже, чем фонтанирующая скважина, но зато мы получаем продукт, содержащий не только углеводороды, но и всю таблицу Менделеева. При растворении этой нефти высвобождаются газ и конденсат, высокомолекулярное сырье сорбирует, удерживает большое количество газа и конденсата. Растворяя эту нефть, мы пополняем традиционные залежи Оренбургского месторождения газом и конденсатом — то есть возникает суммарный эффект разработки традиционных слоев.

Оценить экономические параметры этой работы можно лишь при выходе на масштабную добычу и после проведения промышленных испытаний технологии переработки. Это новая нефтегазохимия для страны, причем мы знаем и другие месторождения, где могут встретиться немалые запасы матричной нефти».

Газификация Saudi Aramco

Запасы свободного газа Saudi Aramco, крупнейшей нефтяной компании мира, за 15 лет выросли в три раза. К 2015 году добыча газа достигнет 15,5 млрд ф³ в день (160 млрд м³ в год). Более 25% нового газа будет поступать из двух источников: с первого на шельфе страны газового месторождения Karan с 2013 года и по газовой программе Wasit с 2014 года.

В ближайшее пятилетие рост добычи газа произойдет только за счет обычных месторождений. Однако Saudi Aramco приступила к изучению возможного потенциала нетрадиционных ресурсов газа на территории страны.

Второе новое направление стратегии Saudi Aramco связано с зарубежной деятельностью. До сего времени зарубежные операции компании ограничивались сферой нефтепереработки через СП и доли в акционерном капитале иностранных НПЗ.

Новая стратегическая инициатива — Strategic Intent, рассчитанная на период до 2020 года, предполагает агрессивную глобализацию компании, с выходом на разведку, добычу и переработку нефти и газа в более чем 50 стран мира. Взят курс на то, чтобы к 2020 году Saudi Aramco стала ведущей мировой интегрированной энергетической и химической компанией.

Исламский поток в Европу

По сообщению газеты «Московские новости», со ссылкой на иранское агентство Shana, Иран, Ирак и Сирия подписали меморандум о строительстве газопровода через Ливан в Западную Европу. Новый проект получил название «Исламская магистраль», стоимость трубопровода — \$10 млрд, протяженность — 5000 км. Источником сырья должно стать иранское месторождение Южный Парс.

Главное условие успеха — ресурсная база, заявил управляющий директор National Iranian Gas Company (NIGC) Джавад Оджи: извлекаемые запасы Южного Парса составляют 16 трлн м³. По его словам, разработкой маршрута и финансированием проекта займется международная компания, которую еще предстоит выбрать, строительство может занять три-пять лет. Чиновники Министерства нефти Ирака подтвердили факт подписания соглашения.

Эксперты считают, что новый «газовый поток» составит конкуренцию проектируемому Евросоюзом Nabucco, маршрут которого будет проложен из Средней Азии и прикаспийского региона в Европу. Ожидается, что участок в 1,5 тыс. км от юга Ирана до Дамаска войдет в строй в период между 2014 и 2016 годами. Консорциум госкомпаний Ирана, Сирии и Ирака заявляет, что готов сотрудничать с частными компаниями, включая западные.

Мейджоры скупают нетрадиционный газ

Крупные компании последовательно расширяют свое присутствие в секторе сланцевого газа. По подсчетам IHS Herold, суммарные сделки по приобретению активов в сланцевом секторе США увеличились с \$15 млрд в 2008 году до более \$50 млрд в 2009-м и \$38 млрд в 2010-м. На середину 2011 года общий объем сделок составляет \$33 млрд.

Только за период с 1 июня 2011 года ExxonMobil потратила \$3,5 млрд на приобретение сланцевых месторождений газа. После покупки год назад XTO Energy за \$34,9 млрд, компания стала крупнейшим производителем газа в США. В настоящее время скважины XTO — самые продуктивные газовые объекты Exxon в штате.

После этого приобретения последовало поглощение Ellora Energy за \$695 млн и покупка за \$575 млн сланцевых скважин Petrohawk Energy в Арканзасе. Последней новостью стало приобретение за \$1,7 млрд компаний Phillips Resources и TWP, работающих на сланцах Marcellus в штате Пенсильвания.

Marathon Oil Corp., уже после разделения на две компании, купила за \$3,5 млрд 141 тыс. акров массива Eagle Ford в Техасе. BHP Billiton Ltd. согласилась заплатить \$12,1 млрд за Petrohawk Energy Corp. ConocoPhillips подписала соглашение с австралийской компанией New Standard Energy Ltd. о совместной разведке сланцевого массива Goldwyer в бассейне Canning в Западной Австралии. Chevron завершила покупку Atlas Energy Inc. за \$4,3 млрд. Это приобретение сделает компанию самым крупным производителем газа из сланцев формации Marcellus.

Внедрение мейджоров в освоение газа из нетрадиционных источников сланцевыми проектами не ограничивается. Из последних примеров, BP собирается инвестировать \$15 млрд в течение 10 лет в разработку газа в плотных породах на блоке 61 в Омане, а также планирует приобретение миноритарных долей в четырех новых проектах разработки газа из угольных пластов в Индонезии.

ExxonMobil с долей 49% участвует в разработке газа из угольных пластов на Калимантане, Shell реализует проект GTL в Катаре и строит первый в мире плавучий завод по сжижению газа в Австралии.

Газификация Shell

Уже со следующего года англо-голландский концерн Shell станет больше газовым, нежели нефтяным: компания намерена сместить основное направление деятельности с добычи нефти на добычу газа. На текущий момент соотношение между добычей нефти и газа у Shell составляет примерно 50:50, но уже в 2012 году оно будет изменено в пользу добычи газа.

Shell исходит из того, что запасы газа достаточно обширны и распространены. Такое решение объясняется более высокой рентабельностью рынка газа. Рост спроса на газ будет составлять примерно 2% в год, а рост спроса на нефть — около 1%, считают аналитики компании. Топ-менеджеры компании подтверждают эту информацию.

Глава Shell Питер Возер: «Наш приоритет — газ. И тенденция эта будет усиливаться... в газовом бизнесе нужно иметь запас дыхания, как у стайера на длинной дистанции» (РБК DAILY, 06.06.11»).

«Как раз именно фокус на газ, на газовые проекты и является частью стратегии концерна Shell в последние два десятилетия. Мы планируем с 2012 года добывать больше газа, чем нефти. По нашим расчетам, в долгосрочной перспективе газ будет занимать более крупное место по сравнению с нефтью в топливной составляющей мировой энергетики. Кроме того, с точки зрения капитальных затрат газ является наиболее оптимальным видом топлива» («Ъ», 19.07.11)

Из интервью исполнительного вице-президента Shell по инновациям и НИОКР Джеральда Схотмана: «Газ — не просто «переходный» вид топлива, а скорее «целевой». Аргументами за использование газа являются его изобилие и экономическая рентабельность» (www.gazeta.ru, 11.07.11).

ConocoPhillips делится на два

Совет директоров компании ConocoPhillips одобрил разделение на две независимые компании. Одна из компаний сохранит прежнее название и займется геологоразведкой и добычей, с акцентом на зарубежные страны, вторая — нефтепереработкой и сбытом, преимущественно в США.

По мнению руководства компании, разделение бизнеса на upstream и downstream позволит повысить доходы акционеров на вложенный капитал. «Мы пришли к выводу, что две независимые компании, фокусирующие интересы на конкретном бизнесе, смогут с большей выгодой решать свои стратегические задачи», — заявил гендиректор ConocoPhillips Джеймс Малва.

Предполагается, что процесс разделения будет завершён в первом полугодии 2012 года. Работа по определению конкретной схемы и персоналий управления и менеджмента обеих компаний начинается незамедлительно, говорится в пресс-релизе ConocoPhillips.

Процесс разделения бизнесов, по-видимому, будет сопровождаться чистой продажей активов. Ранее сообщалось, что ConocoPhillips рассматривает возможность продажи активов стоимостью \$5–10 млрд, в том числе и некоторых НПЗ.