

ПАНОРАМА МИРА: ЛЕТО 2009

МЭА КОММЕНТИРУЕТ, ПРОГНОЗИРУЕТ...

К росту цен на нефть в среднем за июль на \$8–\$10/барр привело возвращение рынка к игре на повышение, говорится в августовском обзоре мирового рынка МЭА.

Мировые поставки нефти в июле возросли на 570 тыс. барр/д до 85,1 млн барр/д, из них 2/3 приходится на страны, не входящие в ОПЕК.

Суммарные поставки из стран вне ОПЕК в 2009 году пересмотрены в сторону увеличения на 160 кб/д до 51,0 мб/д, в основном, как и в предыдущие месяцы, в связи с более высокой по сравнению с ожидаемой добычей в России. Поставки сырой нефти ОПЕК сократились в июле примерно на 100 тыс. барр/д до 28,64 млн барр/д, частично в связи с рекордно низким производством в Нигерии.

Добыча ОПЕК-11, без учета Ирака, сократилась на 120 тыс. барр/д до 26, 12 млн барр/д. Спрос на нефть из стран ОПЕК в 2009 году остался на уровне 27,7 млн барр/д, в 2010 году он составит 27,8 млн барр/д.

Прогнозы спроса в 2009 и 2010 годах пересмотрены в сторону повышения на 190 тыс. барр/д и 70 тыс. барр/д, соответственно, из-за пересмотра вверх оценок по Азии. Это повышение, однако, никак не компенсирует сокращение спроса до 83,94 млн барр/д, ожидаемое в текущем году. Рост спроса в 2010 году будет слегка ниже по сравнению с предыдущими оценками: +1,6%, или +1,3 млн барр/д, спрос составит 85,25 млн барр/д.

... И БЪЕТ ТРЕВОГУ

Ведущий экономист МЭА Fatih Birol сообщил, что истощение существующих месторождений нефти происходит вдвое быстрее, чем прогнозировалось.

По расчетам Агентства, сделанным на базе 800 крупнейших месторождений, глобальная добыча достигнет пика не через 20 лет, как предсказывалось раньше, а через 10 лет.

Производительность большинства крупнейших месторождений уже достигла максимума и снижается со скоростью в среднем на 6,7% в год против 3,7%, как показывали расчеты 2007 года. Для того чтобы в перспективе удержать мировую добычу на текущем уровне, необходимо найти запасы эквивалентные четырем Саудовским Аравиям. С учетом прогнозируемого на 2030 год спроса потребуются уже не четыре, а шесть Саудовских Аравий.

В связи с этим МЭА призывает ведущие компании вкладывать большие средства в поиски и разведку новых месторождений, а правительства — предпринимать меры к тому, чтобы ослабить привязку экономики к нефти и готовиться к будущему без нефти. Это произойдет не завтра и не послезавтра, но начинать нужно сегодня. «Мы должны отказаться от нефти прежде, чем она откажется от нас», — заключил Fatih Birol.

ПРОГНОЗ, ЕЩЕ ПРОГНОЗ...

Центр финансового прогноза (Financial Forecast Center) опубликовал краткосрочный прогноз цен на нефть, в соответствии с которым средняя стоимость барреля нефти на рынке спот WTI до конца года составит \$64,2. Максимальных отметок она достигнет в сентябре, и снизится к концу года до \$52. В первом квартале 2010 года цена составит \$47,7/барр.

Среднемесячное значение, \$/барр, спот WTI

Август 2009	70
Сентябрь 2009	74
Октябрь 2009	65
Ноябрь 2009	60
Декабрь 2009	52
Январь 2010	43
Февраль 2010	49
Март 2010	61

МЕТАН КУЗБАСА

Впервые в нынешнем году в России угольный метан признан самостоятельным полезным ископаемым и отражается отдельной строкой в государственном балансе. На восточном участке Талдинской площади (Новокузнецкий район) была забурена первая промысловая скважина для добычи метана из угольных пластов. Всего до конца года будет пробурено семь таких скважин.

Работы планируется завершить в сентябре-октябре этого года.

Параллельно построят внутрипромысловый газопровод и станцию газоподготовки. В ноябре начнется пробная эксплуатация всей системы с поставкой сжатого метана потребителям в качестве моторного топлива для автомобилей.

Для реализации всего комплекса работ в 2009 году будет освоено около 700 млн рублей, которые выделяются ОАО «Газпром».

ГАЗОГИДРАТЫ БАЙКАЛА

Собранные в ходе экспедиции «Миры на Байкале» данные о газовых гидратах на дне озера могут привести к пересмотру теории их формирования, а также открыть новые перспективы их использования в качестве альтернативного топлива, говорится в сообщении Фонда содействия сохранению озера Байкал.

При погружении глубоководных обитаемых аппаратов (ГОО) «Мир» 16 июля в районе подводного вулкана «Санкт-Петербург» на озере Байкал на глубине 1400 метров были обнаружены целые холмы, сложенные массивными газогидратами. Они покрыты тонким слоем осадка и местами выходят непосредственно на поверхность дна, что является редко встречающейся формой их залегания. При небольших толчках осадок стекает с крутых склонов холмов, обнажая газогидратный массив. Возможность визуально наблюдать газогидрат на дне позволила прицельно отбирать его с помощью манипуляторов ГОО. Объемы залежей газогидратов в Байкале ученые оценивают наравне с запасами Ковыктинского месторождения в Иркутской области. Но разрабатывать их здесь никогда не будут, так как закон запрещает вести разработку месторождений в центральной экологической зоне Байкала. Однако поверхностное залегание позволяет использовать газогидраты Байкала в качестве природного полигона, на котором могут быть отработаны современные методы их выявления, а также разработаны способы добычи газа. ВНИИГАЗ занимается изучением газогидратов не только на Байкале, но и в акватории Черного и Охотского морей. По данным института, ресурсы газогидратного метана в Черноморском регионе оцениваются в 49–1012 м³, а в Охотском море колеблются от 2–1012 м³ до 15–1013 м³.

Мировые запасы газогидратов содержат больше углеводорода, чем все разведанные на сегодня запасы нефти и газа. К тому же газогидрат с некоторыми оговорками можно отнести к категории возобновляемых ресурсов, что повышает интерес к их разработке.

КОНСАЛТИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «ОМТ-КОНСАЛТ»

Качественная и глубокая аналитика по рынкам нефти и нефтепродуктов



Группа компаний «ОМТ-Консалт» — независимая консалтинговая Группа, работающая на рынке информационно-аналитических услуг в сегменте ТЭК более 5 лет. За эти годы «ОМТ-Консалт» стала одним из лидеров в области аналитической информации о рынках жидких углеводородов, предоставляя своим Заказчикам только самые полные и качественные сведения на основе оперативного мониторинга, систематизации и глубокого анализа данных по мировому и российскому топливным рынкам.

«ОМТ-Консалт» разработала собственную методологию освещения конъюнктуры внутреннего рынка нефти и нефтепродуктов, которая позволяет с высокой точностью определять цены на углеводородное сырье и основные виды топлива. Большое внимание уделяется также постоянному совершенствованию методологии сценарного моделирования и прогнозирования.

Собственные методики котирования, глубокое изучение ценообразующих механизмов рынка, постоянное совершенствование качества информации, оперативная связь с участниками рынка и оперативный мониторинг — главные конкурентные преимущества «ОМТ-Консалт».

www.omt-consult.ru

НАСТУПЛЕНИЕ НА ЧЕРНОЕ МОРЕ

Сейсмические данные показывают, что в недрах Черного моря может содержаться 1,5 трлн природного газа. Такие данные получила турецкая ТРАО, которая с помощью бразильской компанией Petrobras в конце года начнет бурение первой разведочной скважины.

Помимо газа, центральная и восточная часть акватории Черного моря содержат большие запасы нефти, по оценкам ТРАО, не менее 10 млрд баррелей.

Компания имеет соглашения с Petrobras и ExxonMobil на разработку по одному блоку в каждом из двух районов и ведет переговоры о присоединении к проекту компании Chevron. Сроки начала бурения будут зависеть от инвестиционной программы западных партнеров, так работы на глубоководных участках потребуют больших затрат. Участие бразильской компании, мирового лидера по глубоководному бурению, полезно главным образом в техническом отношении.

Румыния в своих территориальных водах на западе Черного моря тоже начинает разведку. В результате разрешения граничных споров с Украиной Румынии досталась самая перспективная северо-западная часть акватории площадью 12 000 км², которая, по утверждению румынских специалистов, может содержать более 100 млрд м³ газа и 73 млн баррелей нефти. ExxonMobil и румынская Petrom, на 51% принадлежащая австрийской OMV, имеют соглашение о проведении 3-D сеймики в глубоководной части блока Neptune.

СПГ НА ЧЕРНОМ МОРЕ

Украинские и иностранные инвесторы из Японии и Турции обсуждают возможность строительства завода

приемного терминала СПГ на Черном море.

Предложенный в качестве дополнительной меры снижения зависимости от российского газа проект даст возможность странам Центральной Азии и Азербайджану выводить свой газ на экспортные маршруты Черного моря минуя Россию, а Украина сможет диверсифицировать свой транзитный сектор.

Проект стоимостью \$750 млн предусматривает регазификационный завод мощностью 353 млн ф³ газа в год, что составляет 20% спроса на газ на Украине. Основные расходы возьмут на себя турецкие и японские инвесторы.

США И КИТАЙ ОБЪЕДИНИЛИСЬ

В Китае на пресс-конференции с участием члена Госсовета КНР Лю Яньдун объявлено о создании объединенного китайско-американского исследовательского центра чистой энергии. Он создан правительствами двух стран для совместных исследований в сфере технологий получения чистой энергии.

Первоначально приоритетными направлениями деятельности центра станут строительство энергосберегающих объектов, «чистый уголь» и автомобили на чистой энергии. Китай и США совместно инвестируют \$15 млн в качестве первоначального капитала этого центра. Идея создания объединенного центра возникла в апреле в ходе встречи в Лондоне председателя КНР Ху Цзиньтао и президента США Барака Обамой.

КИТАЙ РАЗРАБАТЫВАЕТ ИРАН

CNPC подписала меморандум о взаимопонимании с иранской компанией NIOC по нефтяному месторождению South Azadegan. Стороны договорились, что китайская компания получит 70% участия в разработке в обмен на 90% покрытия расходов по проекту, стоимость которого оценивается в \$2,5 млрд. Добыча на месторождении может составить 260 тыс. барр/д. В январе этого года CNPC заключила соглашение об участии в первой фазе проекта North Azadegan стоимостью \$2 млрд. По сообщениям прессы, в июне CNPC договорилась об участии в разработке 11 фазы Южного Парса, однако официальные источники Китая пока не подтверждают эту информацию.

Иран привлекает Китай к другим нефтегазовым проектам. Среди них строительство семи новых НПЗ на западе страны общей стоимостью \$30 млрд, сооружение 1640-километрового нефтепровода от г. Нека на Каспийском побережье до Оманского залива. Суммарная стоимость всех намечаемых иранских проектов, в которых может участвовать Китай, составляет более \$42 млрд.

ТРУБОПРОВОДНЫЕ ТУСОВКИ ПРЕЗИДЕНТОВ

Президент Ирана получил от своего туркменского коллеги приглашение на церемонию пуска трубопровода, которая состоится в декабре этого года. Туркменистан уже начал строительство второго газопровода между двумя странами, который позволит увеличить более чем вдвое экспорт туркменского газа в Иран, до 20 млрд м³ в год.

Цена, по которой Иран будет покупать новый газ из Туркмении, пока не определена, но будет формироваться по международным стандартам. Протяженность нового газопровода Довлетабат-Серахс-Хангеран составит 30,5 км (диаметр трубы — 1020 мм), проектная мощность — 12,5 млрд м³ газа в год.

Приглашение от президента Туркменистана получили и президенты Узбекистана и Казахстана, но на другую церемонию — по поводу пуска газопровода Туркменистан-Китай, который пройдет по территориям обеих центральноазиатских республик. Пуск магистрали состоится тоже в конце этого года.

ТРУБОПРОВОДНЫЕ ТУСОВКИ ПРЕЗИДЕНТОВ

Президент Ирана получил от своего туркменского коллеги приглашение на церемонию пуска трубопровода, которая состоится в декабре этого года. Туркменистан уже начал строительство второго газопровода между двумя странами, который позволит увеличить более чем вдвое экспорт туркменского газа в Иран, до 20 млрд м³ в год.

Цена, по которой Иран будет покупать новый газ из Туркмении, пока не определена, но будет формироваться по международным стандартам. Протяженность нового газопровода Довлетабат-Серахс-Хангеран составит 30,5 км (диаметр трубы — 1020 мм), проектная мощность — 12,5 млрд м³ газа в год.

Приглашение от президента Туркменистана получили и президенты Узбекистана и Казахстана, но на другую церемонию — по поводу пуска газопровода Туркменистан-Китай, который пройдет по территориям обеих центральноазиатских республик. Пуск магистрали состоится тоже в конце этого года.

НИДЕРЛАНДЫ ПЕРЕПРОФИЛИРУЮТСЯ

Супергигантское месторождение Гронинген в Нидерландах истощено на 60%, однако может давать газ еще не менее 50 лет. За время эксплуатации с 1963 года на нем добыто 1,7 трлн м³, и в недрах еще осталось порядка 1 трлн. Оператор месторождения компания NAM, в которую входят корпорации Royal Dutch Shell и ExxonMobil, разработала бизнес-план с участием месторождения на период до 2068 года.

На месторождении площадью 900 км² пробурено более 300 скважин. Добыча еще будет продолжаться, но через 15 лет экспорт газа с месторождения станет невозможным. Вторая жизнь месторождения видится компании в качестве крупнейшего в Европе газохранилища, на базе которого Нидерланды из традиционного экспортера газа превратятся в уникальный газовый хаб для всей Северной Европы.

ПОЙМАТЬ И СОХРАНИТЬ

Shell присоединяется к конкурсу на строительство в Великобритании хранилища и установок по улавливанию углеводородных частиц и газов, находящихся в атмосфере. Англо-голландская компания, который войдет в консорциум во главе с Scottish Power, будет единственным из мейджеров, участвующих в проекте. «Ключевым бизнесом нефтегазовой индустрии должны быть углеводороды не только под землей, но и над ее поверхностью», считают компании. Всего в конкурсе принимают участие три группы компаний-претендентов.

УКРАИНА**РАТИФИЦИРОВАЛА ДЭХ**

В июле 2009 года Украина передала Депозитарию ДЭХ подтверждение ратификации Поправки к торговым положениям Договора к Энергетической Хартии, одобренной Верховной Радой ранее в этом году. Украина — тридцать четвертое государство, ратифицировавшее Торговую поправку. Поправка вступит в силу после ратификации по меньшей мере 35 государствами-членами ДЭХ в соответствии со Статьями 42 и 44 Договора к Энергетической Хартии.

США И КАНАДА САМОУТВЕРЖДАЮТСЯ В АРКТИКЕ

Правительства США и Канады обнародовали планы следующего этапа работ в Арктике в рамках совместного проекта по утверждению границ своих суверенных зон в недрах полярной части океана. В продолжение прошлогоднего исследования в море Бофорта ученые двух стран проведут картирование подводной гряды, протягивающейся севернее границы Аляски и Юкона. Картирование будет проводиться сонарным исследованием рельефа дна и по другим геологическим показателям.

Как известно, пять арктических государств — США, Канада, Норвегия, Россия и Дания (Гренландия) стремятся закрепить свои морские границы. Норвегии уже удалось получить одобрение ООН по проведению границы своей суверенной зоны. Норвежское правительство при этом объявило об отказе от претензий на самую глубоководную зону в районе Северного полюса, предоставив возможность бороться за потенциально богатые углеводородами подводные гряды Ломоносова, Менделеева и Альфа остальным претендентам.

САУДОВСКАЯ АРАВИЯ ПЕРЕКЛЮЧАЕТСЯ НА ГАЗ

Саудовская Аравия, завершив в этом году крупный проект по увеличению мощностей нефтепереработки, сдвигает фокус интересов в сторону газа. Внутренние потребности в газе, которые увеличиваются на 7% в год, требуют интенсификации целенаправленных разведочных работ на газовые залежи. В связи с этим Saudi Aramco планирует в середине 2010 года открыть конкурс на заключение контрактов на инжиниринг, технический дизайн и проектное управление по двум новым газовым месторождениям, открытым на шельфе в начале года — Arabiyah и Hasbah. Предполагается, что суммарная добыча по двум открытиям составит 1,8 млрд ф³ в день.

\$40 МЛРД НА ЭМИССИЮ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА

На основании космических наблюдений был сделан вывод, что общий объем мирового сжигания природного газа в течение последних 12 лет оставался стабильным — в пределах 150–170 млрд м³ в год. Это равно 30% потребления природного газа в странах Евросоюза, 25% — в США, а также 75% российского экспорта природного газа.

Потенциальная стоимость попутного газа, сгоревшего в факелах в 2008 году, составляет \$40 млрд. В результате этого в атмосферу поступило 400 млн тонн углекислого газа. До недавнего времени по официальной отчетности первое место по объемам сжигаемого попутного газа (24,1 млрд м³ в год) занимала Нигерия. На втором находилась Россия (14,9 млрд м³). Далее шли Иран (13,3 млрд м³), Ирак (8,6 млрд м³), Ангола (5,4 млрд м³).

ФОНД ДИКОЙ ПРИРОДЫ НЕ СОГЛАСЕН

Фонд дикой природы (WWF России) не одобряет правительственное решение о переносе сроков доведения уровня утилизации НПГ до 95% с 2011-го на 2012 год. В связи с этим организация обратилась к ведущим нефтяным компаниям РФ принять на себя добровольные обязательства по утилизации НПГ не ниже 95% при введении новых месторождений в эксплуатацию начиная с 2010 года.

Однако большинство компаний не откликнулись на призыв и не прислали подтверждение о готовности принять предложение WWF России. Исключение составляет ОАО «Сургутнефтегаз», которое уже реализует программу. Компания принимает на себя добровольные обязательства в целом по компании, однако с оговоркой, что для особенно сложных, вновь вводимых месторождений достижение обозначенного показателя продлевается до 4-го года после ввода в разработку.

Остальные компании предлагают альтернативные варианты в виде реализуемых программ, направленных на повышение уровня использования попутного газа. Большинство компаний подтверждает остроту проблемы утилизации попутного газа, объясняет комплекс проблем, с которыми они сталкиваются в связи с использованием НПГ и описывают осуществляемую деятельность.

По данным 2008 года, 95% утилизации уже добились «Сургутнефтегаз» и «Татнефть». Согласно имеющимся данным на 2006 год наиболее низкими показателями утилизации НПГ характеризуются компании «Газпром нефть» и «Роснефть».

SHELL ПУСТИЛАСЬ ВПЛАВЬ

Shell Gas & Power Developments BV подписала соглашение с консорциумом Technip and Samsung о техническом дизайне, строительстве и сборке нескольких плавучих установок СПГ в течение 15 лет. Разработанная Shell технология сооружения заводов по сжижению газа непосредственно на шельфовых месторождениях позволяет обходиться без строительства газопроводов на берег и создания сложной береговой инфраструктуры. Концептуальная модель установки имеет размеры 450 x 70 м, вес 50 000 тонн и мощность 3,5 млн тонн/г. СПГ плюс дополнительные установки по добыче попутного газа и его переработке с получением жидких фракций. Технология Shell пригодна для использования на отдаленных шельфах, в сложных океанических условиях и для различного по составу газа.

ДОХОДЫ ОТ ЭКСПОРТА В РАСЧЕТЕ НА ЧЕЛОВЕКА

За 7 месяцев текущего года удельные доходы на душу населения от экспорта нефти в странах ОПЕК в среднем составили 768 долларов на человека. На первом месте по этому показателю стоит Катар, за которым следуют Кувейт и ОАЭ. Саудовская Аравия занимает четвертую позицию. Меньше всего доходов из расчета на единицу населения получили Нигерия и Эквадор, которых не намного опережают Иран и Венесуэла.

Страны	2008	Январь-июль 2009
Алжир	\$2,035	\$598
Ангола	\$5,404	\$1,598
Эквадор	\$735	\$222
Иран	\$1,253	\$398
Ирак	\$2,143	\$667
Кувейт	\$30,952	\$9,006
Ливия	\$9,228	\$2,748
Нигерия	\$505	\$153
Катар	\$41,028	\$12,474
Саудовская Аравия	\$10,139	\$2,636
ОАЭ	\$19,304	\$5,488
Венесуэла	\$2,247	\$596
ОПЕК в среднем	\$2,680	\$768

Уважаемые коллеги! Дорогие друзья!

От имени коллектива ОАО «ВБМ-групп» сердечно поздравляем вас с Днем работника нефтяной и газовой промышленности!

Вот уже более 60 лет мы вместе с вами из года в год создаем все более совершенный «ключ» к кладовым природы — буровые долота! Десятилетия успешной совместной работы на благо страны и россиян сделали нас единомышленниками и надежными партнерами.

Мы гордимся тем, что в достигнутых вами высоких результатах есть вклад компании «ВБМ-групп».

Здоровья, вам друзья, бездонных запасов и легкой проходки!

Руководство компании

 **ВБМ-групп**

