

содержание

| | |
|---|----------|
| Россия и СНГ | 2 |
| Дыра в бюджете. Государство продолжает терять от СРП | 2 |
| Новый удар по Кудрину. Нефтяники получают больше налоговых льгот | 2 |
| МЧС: Авария на нефтепроводе в Приамурье произошла из-за нарушения строительных норм..... | 3 |
| ТНК-ВР начнет добычу нефти на Тямкинском месторождении Тюменской области | 4 |
| Сегодня Герман Хан вместе с губернатором Якушевым посетит Кальчинское месторождение ТНК-ВР | 4 |
| "Роснефть" в 2010 г. планирует погасить 4,53 млрд долл. задолженности | 4 |
| Строительство НПЗ в Грозном начнется в 2011 г. и завершится в 2013 г..... | 5 |
| Белоруссия отменяет экспортную пошлину на нефтепродукты | 5 |
| "ЛУКОЙЛ" приступил к освоению месторождения "Кандым" в рамках СРП, реализуемого в Узбекистане | 6 |
| Мировой рынок | 7 |
| Цены на нефть. Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в среду понизились..... | 7 |
| Вашингтон пробует новую тактику в отношении проекта "Набукко" | 7 |
| Правительство Уганды одобрило покупку доли компании Heritage Oil со стороны компании Tullow Oil | 9 |
| Зависимость Китая от зарубежных поставок нефти будет возрастать | 10 |
| Глава МИД Норвегии: Норвегия и Россия не нуждаются в создании газового картеля | 10 |

Россия и СНГ

Дыра в бюджете. Государство продолжает терять от СРП

04.02.10 / РБК daily /

Российский бюджет все меньше получает от проектов на условиях соглашения о разделе продукции. Согласно данным Минфина, объем роялти от «Сахалина-1», «Сахалина-2» и Харьягинского месторождения в прошлом году снизился на 22,8% к предыдущему. Несмотря на это, эксперты уверены, чтобы не создавать рисков для участников таких проектов, условия работы по ним пересматриваться не будут. Регулярные платежи в бюджет страны за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции (СРП) в 2009 году составили 14,2 млрд против 18,4 млрд руб. годом ранее. Согласно данным Минфина, объем роялти в 2007 году составил 13,8 млрд руб. По подсчетам экономистов, если бы эти проекты разрабатывались на общих основаниях, то бюджет получал бы в три раза больше.

В России на условиях СРП разрабатывается три проекта: «Сахалин-1», «Сахалин-2», Харьягинское месторождение. С декабря прошлого года уполномоченным за организацию по роялти и долям в сахалинских проектах является «Газпром». Как уже писалось размер рояли у консорциума «Сахалин-1» — 8% от стоимости реализации углеводородов, у разработчиков «Сахалина-2» — 6%, но уже от стоимости добытых углеводородов, в Харьягинском проекте размер роялти составляет 6—11% в зависимости от суммарного объема добытой нефти.

Аналитик ИФД «КапиталЪ» Виталий Крюков считает, что в дальнейшем по мере увеличения сахалинской добычи объем роялти будет расти. «Во втором полугодии должно быть введено второе месторождение в рамках проекта «Сахалин-1» — Одопту, что внесет вклад в прирост добычи нефти на сахалинском шельфе», — говорит он.

Ранее оператор «Сахалин-1» компания Exxon Neftegas Limited сообщала, что добыча нефти в рамках проекта в 2009 году составила 8,2 млн т, что на 14,5% меньше уровня 2008 года. В Харьягинский проект участники намерены в этом году потратить около 400 млн долл., сообщил вчера глава российского представительства Total (оператор проекта) Пьер Нергарарян.

Условия работы в российских проектах в рамках СРП пересматриваться не будут, чтобы не создавать угрозы для их участников, считает начальник отдела инвестиционного анализа УК «Универ» Дмитрий Александров. «В России СРП не имеет того масштабного значения для экономики и поступлений в бюджет, как, например, в Казахстане. Однако новые подобные соглашения заключаться в дальнейшем не будут, поскольку у нас возможна эффективная работа только на базе совместного предприятия и только путем обмена активами», — добавляет эксперт.

Новый удар по Кудрину. Нефтяники получают больше налоговых льгот

04.02.10 / РБК daily /

Пока министр финансов Алексей Кудрин пытается отменить одни налоговые льготы для нефтяников, для них готовятся другие. Разработан законопроект о введении нулевой ставки НДС на нефть, добываемую в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО). Аналогичная льгота для газа, о которой просил «Газпром», еще только обсуждается. По мнению экспертов, от новой преференции бюджет потеряет в разы меньше, чем от отмены экспортной пошлины для нефти из Восточной Сибири — порядка 800 млн долл. в год.

В августе прошлого года премьер-министр Владимир Путин отметил, что считает возможным обнулить НДС на нефть для месторождений ЯНАО. По его словам, аналогичная мера может быть введена и по газу. Однако проект федерального закона, предусматривающий внесение изменений в налоговый кодекс, касается только нефти. «Предоставление налоговых льгот для газа пока только на стадии обсуждения», — сообщил источник, знакомый с ситуацией. Нефтяники же могут получить новые преференции в ближайшее время: законопроект одобрен почти всеми заинтересованными ведомствами и сейчас находится на рассмотрении в Минфине.

В соответствии с документом нулевая ставка НДС для нефти с месторождений ЯНАО будет предоставлена на тех же условиях, что и из Восточной Сибири — до достижения накопленного объема добычи 25 млн т. Действовать льгота будет в течение десяти лет для лицензий на разведку и добычу и 15 лет — для лицензий одновременно на геологическое изучение и добычу. Для месторождений, лицензии по которым выданы до вступления в силу этого закона, исчисление срока начинается с 1 января, при этом степень выработанности этих участков не должна превышать 5%.

Глава ведомства Алексей Кудрин сейчас пытается добиться пересмотра решения об отмене экспортной пошлины на нефть с месторождений Восточной Сибири. Эта льгота на нефть только с крупнейших месторождений региона приведет к бюджетным потерям до 5 млрд долл., заявила вчера замначальника отдела анализа и долгосрочного прогнозирования Минфина Екатерина Грызлова. Свое отношение к новой налоговой льготе для нефтяников в Минфине вчера прокомментировать не смогли. По мнению разработчиков закона, его принятие позволит за 10 лет (2010—2020 годы) дополнительно добыть 398 млн т, более чем в полтора раза увеличив производство нефти в регионе. Это принесет около 3,3 млрд руб. дополнительных налоговых доходов в бюджет.

«Мы как раз начали в ЯНАО разработку Пякяхинского месторождения, новая налоговая льгота позволит нам сэкономить и быстрее начать добычу», — отметил представитель ЛУКОЙЛа. По его словам, в регионе совершенно нет инфраструктуры, все нужно строить с нуля. При этом очень сложные климатические условия. Освоение участков требует огромных капиталовложений. В ЯНАО условия добычи близки к тем, что есть в Восточной Сибири, поэтому справедливо, что НДС одинаково обнулен в обоих регионах, говорит сотрудник ТНК-ВР. По его словам, за счет ускорения начала добычи в ЯНАО государство сможет заработать гораздо больше, чем потеряет от обнуления НДС.

Новая редакция закона распространит льготу по НДС для новых месторождений, которая сейчас действует только для полуострова Ямал, на весь ЯНАО, при этом продлит действие с 7 до 10 лет на разведку и добычу (с 12 до 15 лет на геологическое изучение и добычу) и с 15 млн до 25 млн т, отмечает аналитик ИФК «Метрополь» Алексей Кокин. Больше всего от новой льготы выигрывают «Газпром нефть», «Роснефть» и ЛУКОЙЛ. Учитывая, что разработка месторождений в ЯНАО только начинается, в ближайшие годы потери бюджета будут совсем незначительны, говорит аналитик ИФК «Открытие» Вадим Митрошин. Исходя из запасов региона, добыча нефти в ближайшие 10 лет может составить порядка 10 млн т нефти в год, даже при такой добыче потери бюджета при обнулении НДС ежегодно составят около 800 млн долл.

МЧС: Авария на нефтепроводе в Приамурье произошла из-за нарушения строительных норм

04.02.10 / РИА Новости /

Причиной аварии и утечки нефти, произошедшей в Приамурье в среду на нефтепроводе "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО), стало нарушение правил ведения строительных работ, сообщил в четверг представитель пресс-службы Главного управления МЧС России по Амурской области. Авария произошла на магистрали ВСТО неподалеку от поселка Невер Сковородинского района. В результате произошла утечка нефти. Объем утечки и размеры площади загрязнения уточняются.

"Специалисты установили: временный нефтепроводный шлейф магистрали ВСТО был поврежден при проведении строительных работ. Были нарушены правила безопасности, что привело к повреждению трубы и разливу сырой нефти", - уточнил собеседник агентства. Комментарий представителей "Транснефти", оператора нефтепровода, пока получить не удалось. По словам представителя пресс-службы ГУ МЧС России по Амурской области, в ликвидации аварии в среду были задействованы 30 человек, шесть единиц техники. В настоящее время проводятся работы по ликвидации загрязнения, на месте ЧП выставлено оцепление. На место происшествия прибыла оперативная группа Центра управления в кризисных ситуациях МЧС России по Амурской области, два поисково-спасательных отряда.

"В четверг, с наступлением рассвета, на месте аварии возобновились работы по ликвидации последствий порыва нефтепровода. Количество разлившегося нефтепродукта устанавливается. Ведется расследование всех обстоятельств ЧП", - сказал собеседник агентства.

В наступившем году это уже вторая авария на нефтепроводе ВСТО. 20 января в Якутии на 1351-м километре магистрали в 30 километрах от города Ленска, между Талаканом и Олекминском, из-за разрыва

трубы в грунт вытекло около 450 кубометров нефти. По данным Дальневосточного регионального центра МЧС России, площадь загрязнения составила более 20 тысяч квадратных метров. ЧП произошло во время ремонтных работ на одном из участков нефтепровода.

В ликвидации последствий утечки нефтепродуктов задействованы 196 человек, 46 единиц техники. Предварительная зачистка загрязненной территории будет выполнена в срок до 5 февраля, а окончательно территория будет очищена к 1 марта. По оценке специалистов МЧС РФ, угрозы жизни и здоровью людей нет. Вероятность попадания нефтепродуктов в водоемы также отсутствует. Нефть имеет густую консистенцию, не растекается.

ТНК-ВР начнет добычу нефти на Тямкинском месторождении Тюменской области

04.02.10 / Самотлор-Экспресс /

Исполнительный директор ТНК-ВР Герман Хан и губернатор Тюменской области Владимир Якушев прибыли на Кальчинское месторождение ТНК-ВР. Они знакомятся с нефтедобывающими объектами и подписывают протокол к соглашению о стратегическом сотрудничестве.

Накануне с Кальчинским месторождением познакомил журналистов генеральный директор ТНК-Уват Андрей Рублев. Он рассказал также о перспективах Уватского проекта. В частности, Рублев сообщил о том, что на первом этапе освоения Уватской группы нефтедобытчики пользовались установкой подготовки нефти Кальчинского месторождения. В связи с тем, что объем добычи нефти на Урненском и Усть-Тегусском месторождениях каждый год увеличивается, мощностей существующих установок подготовки нефти не хватает. В октябре 2009 года компания построила вторую очередь нефтеперекачивающей станции (НПС). Это позволило увеличить суточную добычу нефти до 8 тыс. тонн. В связи с увеличением потребности в кадрах было также построено новое общежитие, которое было запущено в эксплуатацию в октябре. Таким образом, отметил Андрей Рублев, появилась новая нефтяная провинция.

Он подчеркнул, что НПС на Кальчинском месторождении используется пока лишь на 20-30%. Его мощности рассчитаны на будущее. А будущее не за горами, сказал Рублев. Если в октябре суточная добыча нефти достигла 8 тыс. тонн, то на сегодня на Урненском и Усть-Тегусском месторождениях она составляет 9,1 тыс. тонн. Через месяц начнется добыча на Тямкинском месторождении и суточный объем нефтедобычи увеличится.

Сегодня Герман Хан вместе с губернатором Якушевым посетит Кальчинское месторождение ТНК-ВР

04.02.10 / Самотлор-Экспресс /

Сегодня губернатор Тюменской области Владимир Якушев и исполнительный директор "ТНК-ВР Менеджмент" Герман Хан посетят Кальчинское месторождение. Они подписывают протокол №1 к соглашению о стратегическом сотрудничестве между правительством Тюменской области и "ТНК-ВР Менеджмент". В церемонии подписания протокола примут участие также вице-президент юго-восточного дивизиона бизнес-направления "Разведка и добыча" ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" Виктор Благовещенский, вице-президент "ТНК-ВР Менеджмент", директор филиала "ТНК-ВР Сибирь" Олег Чемезов, главный операционный директор "ТНК-ВР Менеджмент" Билл Шрейдер и глава Уватского района Юрий Свяцкевич. Они посетят ряд объектов Кальчинского месторождения, нефтеперекачивающую станцию, Виктор Благовещенский расскажет об итогах реализации Уватского проекта за 2009 год. В протоколе, который подписывают Владимир Якушев и Герман Хан, конкретизируется структура инвестиций в месторождения юга Тюменской области.

"Роснефть" в 2010 г. планирует погасить 4,53 млрд долл. задолженности

04.02.10 / РБК /

НК "Роснефть" в 2010г. планирует выплатить 4,53 млрд долл. задолженности. В частности, согласно материалам компании, в I квартале 2010г. планируется выплатить 1,17 млрд долл., во II квартале - 1,19 млрд долл., в III - 1,11 млрд долл. и в IV квартале - 1,06 млрд долл. В 2011г. планируется погасить 2,67 млрд долл. задолженности, в 2012г. - 1,98 млрд долл., в 2013г. - 610 млн долл. и в 2014г. - 580 млн долл.

В материалах отмечается, что выплаты в следующие 4 года на 100% покрываются китайским кредитом (10 млрд долл. уже были получены компанией в 2009г. и 5 млрд долл. доступны в 2010г.) и имеющимися денежными средствами, дополнительных источников рефинансирования не требуется. Выплата 1 млрд долл. в год по китайскому кредиту начнется в 2014г.

Чистый долг "Роснефти" в 2009г. по стандартам US GAAP снизился на 2 млрд 794 млн долл. и составил 18 млрд 489 млн долл. Согласно отчету компании, который был составлен по стандартам US GAAP за 12 месяцев 2009г., "Роснефть" выплатила за отчетный период 622 млн долл. в качестве дивидендов. Снижение чистого долга стало возможным благодаря генерации свободного денежного потока в 3,4 млрд долл., из которых 1,2 млрд долл. были получены в IV квартале 2009г. Краткосрочные обязательства компании за 2009г. сократились на 28,1% и составили 13 млрд 443 млн долл., долгосрочные обязательства выросли на 26,2% - до 24 млрд 252 млн руб. В середине февраля 2009г. РФ и Китай договорились о долгосрочных поставках российской нефти в обмен на предоставление кредита для НК "Роснефть" в размере 15 млрд долл. и АК "Транснефть" - в размере 10 млрд долл.

Уставный капитал НК "Роснефть" после консолидации 12 дочерних обществ составляет 105 млн 981 тыс. 778 руб. 17 коп. (10 млрд 598 млн 177 тыс. 817 обыкновенных акций номиналом 0,01 руб.). 75,16% компании принадлежат государственному ОАО "Роснефтегаз", остальными акциями владеет широкий круг стратегических, институциональных и индивидуальных инвесторов. Чистая прибыль ОАО "Роснефть" в 2009г., рассчитанная по стандартам US GAAP, снизилась на 35,9% по сравнению с 2008г. и составила 6,51 млрд долл.

Строительство НПЗ в Грозном начнется в 2011 г. и завершится в 2013 г.

04.02.10 / Северный Кавказ /

Строительство нефтеперерабатывающего завода в Грозном начнется в 2011 году, в эксплуатацию завод будет введен в 2013 году и выпустит свою первую продукцию. Об этом заявил глава "Роснефти" Сергей Богданчиков на встрече с президентом Чечни Рамзаном Кадыровым. Производственная мощность завода составит 1 млн тонн в год. При этом предусматривается возможность расширения мощности НПЗ в случае возникновения необходимости. Богданчиков также отметил, что при заводе будет налажено производство газа мощностью до 12 тысяч тонн в год.

По словам Богданчикова, предварительное технико-экономическое обоснование проекта (ТЭО) уже готово. "Оно выполнено нашим научным подразделением "Самаранефтехимпроект", являющимся лучшим институтом из 10 имеющихся у "Роснефти". После согласования ТЭО и завершения всей необходимой процедуры мы проведем тендер для того, чтобы определить исполнителей базовых проектов, чья технология нам покажется привлекательней. И уже в 2011 году мы можем перейти непосредственно к строительству НПЗ", - уточнил президент "Роснефти".

По словам Кадырова, строительство нефтеперерабатывающего завода станет одним из этапов развития экономики ЧР. Президент ЧР обратил внимание на необходимость расширения масштабов разведывательного бурения, поиска новых залежей нефти, напомнив, что до начала военных действия республика была одним из промышленно развитых регионов России, и сегодня в ней созданы все условия для возрождения промышленной и строительной индустрии.

Белоруссия отменяет экспортную пошлину на нефтепродукты

04.02.10 / БелТА /

Белоруссия в ближайшее время отменит экспортные пошлины на нефтепродукты. Об этом заявил 3 февраля в Гомеле глава белорусского правительства Сергей Сидорский.

"Учитывая, что пошлины на нефть составляют 100%, в ближайшее время экспортные пошлины на нефтепродукты на внешнем периметре Белоруссии мы обнулим". Белорусский премьер также заявил, что Минск заинтересован в сотрудничестве с российскими нефтяными компаниями. По январскому соглашению, российские и белорусские компании будут иметь право завезти нефть со стопроцентной пошлиной на белорусский рынок, переработать её и вывезти нефтепродукты назад в Россию. При этом все доходы давальческого режима будут перечисляться в бюджет России, сообщил Сидорский. По его словам,

Белоруссия предлагает России, чтобы "Роснефть" и "Газпромнефть" рассмотрели возможность создания в Белоруссии дочерних компаний. Таким образом, по мнению Сидорского, они могли бы вести прозрачную переработку нефти, которая поступает из России со 100-процентной пошлиной с последующей поставкой нефтепродуктов в Россию. Глава правительства Белоруссии сообщил, что президент РФ поручил провести расчеты по выдвинутому белорусской стороной предложению.

Напомним, что, согласно заключенному 27 ноября российско-белорусскому соглашению об условиях поставок нефти, Россия в 2010 году беспошлинно поставит Белоруссии 6,3 млн тонн нефти. Остальная нефть будет обладываться стопроцентной пошлиной.

"ЛУКОЙЛ" приступил к освоению месторождения "Кандым" в рамках СРП, реализуемого в Узбекистане

04.02.10 / Тренд /

ООО "Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани" (100-процентное дочернее предприятие НК "Лукойл" в Узбекистане) приступило к освоению месторождения "Кандым" в рамках СРП, реализуемого в Узбекистане, сообщается на сайте ООО "Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани".

Согласно сообщению, в настоящее время завершено бурение первой эксплуатационной вертикальной скважины глубиной 2150 м с целью получения подробной информации по компонентному составу добываемого газа, необходимой для проектирования газоперерабатывающего завода. Подрядчик, чешская Egiel Corporation s.r.o, в рамках контракта по обустройству месторождения, должна построить еще 39 эксплуатационных скважин на условиях "под ключ", что позволит добыть из них плановый объем газа.

Бурение эксплуатационных скважин на Кандымском месторождении необходимо для получения подробной информации по компонентному составу добываемого газа, что является одним из условий для проектирования газоперерабатывающего завода (ГПЗ), который планируется построить на Кандыме с целью очистки газа от серы и осушки сырья для последующего экспорта.

Всего в течение ближайших семи лет "Лукойл" планирует инвестировать в реализацию газовых проектов в Узбекистане около пяти миллиардов долларов, в том числе до конца 2011 года построить газохимический комплекс в рамках обустройства Кандымской группы месторождений мощностью переработки природного газа до восьми миллиардов кубометров, производству очищенного товарного газа - 6,5 миллионов тонн, стабильного конденсата - 213,6 тысяч тонн, сжиженного газа - 17,5 тысяч тонн и серы - 191,1 тысячу тонн. К 2013 году российская компания планирует выйти на добычу 12 миллиардов кубометров газа в год.

"Лукойл" начал добычу газа в Узбекистане в рамках СРП "Кандым-Хаузак-Шады" осенью 2007 года. В 2008 году компания довела добычу газа в этом проекте на участке "Хаузак" до 2,5 миллиардов кубометров. Весь объем добываемого природного газа экспортируется по магистральным сетям ОАО "Газпром".

Кроме Кандымского проекта, в 2008 году "Лукойл Оверсиз" завершил сделку по приобретению группы SNG Holdings Ltd., включая компанию "Союзнефтегаз Восток Лимитед", являющуюся участником СРП по разработке месторождений Юго-Западного Гиссара и Устюртского региона.

На контрактной территории Юго-Западного Гиссара расположено семь нефтегазоконденсатных месторождений. Геологические запасы группы месторождений по категории С1 составляют около 100 миллиардов кубометров газа и около шести миллионов тонн жидких углеводородов (нефти и газового конденсата).

Ежегодный прогнозный объем добычи на контрактной территории составляет около трех миллиардов кубометров газа и более 300 тысяч тонн жидких углеводородов в год.

Мировой рынок

Цены на нефть. Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в среду понизились.

04.02.10 / Группа компаний « ОМТ-Консалт » /

Цены на нефть. Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в среду понизились. Мартовский контракт на североморскую нефть марки Brent подешевел на \$0,14 – до уровня \$75,92 за баррель. Стоимость фьючерсного контракта на техасскую легкую нефть WTI с поставкой в марте снизилась на \$0,25 и составила \$76,98 за баррель.

По итогам регулярной торговой сессии на Нью-йоркской товарной бирже 3 февраля цены фьючерсных контрактов на нефть немного снизились. Основной причиной понижения нефтяных котировок стали опубликованные данные министерства энергетики США о запасах сырой нефти в Соединенных Штатах в период с 23 по 29 января.

В 18:00 3 февраля вышли данные министерства энергетики США об уровне запасов нефти и нефтепродуктов в стране: коммерческие запасы сырой нефти в США за период с 23 по 29 января повысились на 2,713 млн. баррелей, в то время как аналитики прогнозировали не столь значительное увеличение данного показателя; это привело к снижению нефтяных котировок, и информация министерства энергетики США о сокращении в стране запасов бензинов на 1,306 млн. баррелей и дистиллятов на 0,948 млн. баррелей не смогла сдержать падения мировых цен на нефть. Помимо того, за указанный период коэффициент загрузки нефтеперерабатывающих мощностей в США уменьшился на 0,8% - до уровня 77,70%, что также оказало негативное влияние на нефтяные котировки.

Мировые цены на нефть утром 4 февраля продолжили снижаться. Однако во второй половине дня 4 февраля Европейский центральный банк (ЕЦБ) планирует обнародовать ключевую процентную ставку на февраль, которая, как прогнозируют аналитики, останется на прежнем уровне – 1%; кроме этого, ЕЦБ по ожиданиям аналитиков, скорее всего, сообщит о продолжении стимулирования европейской экономики. Данная информация ЕЦБ, в случае, если прогнозы специалистов сбудутся, должна оказать поддержку нефтяным котировкам.

Вашингтон пробует новую тактику в отношении проекта "Набукко"

04.02.10 / EurasiaNet /

Соединенные Штаты хотят "деполитизировать" трубопроводный проект "Набукко" и могут пригласить подключиться к его реализации Россию, объявил недавно спецпредставитель Вашингтона по евразийским энергетическим вопросам Ричард Морнингстар (Richard Morningstar). Кремль же, скорее всего, истолкует этот на вид великодушный жест как признак слабости "Набукко", считает ряд экспертов.

Выступая на организованном в конце января в вашингтонском Центре за американский прогресс форуме, Ричард Морнингстар отметил, что Соединенные Штаты не обязательно станут возражать, если европейцы в итоге примут решение реализовывать поддерживаемые Россией проекты трубопроводов "Северный поток" или "Южный поток". Выступление Морнингстара на конференции восприняли как первую комплексную презентацию стратегии администрации Барака Обамы в области каспийских энергоресурсов, из которой стало ясно, что базируясь в основном на тех же принципах, что и администрации Буша и Клинтона, администрация Барака Обамы наметила для себя гораздо более скромные цели в данном аспекте, нежели ее предшественницы.

По словам Морнингстара, у Вашингтона имеется три основных энергетических задачи в данном регионе: помочь в разработке новых нефтегазовых месторождений, укрепить европейскую энергетическую безопасность, обеспечив странам ЕС доступ к различным источникам энергоресурсов, и содействовать экономическому развитию стран Кавказа и Центральной Азии путем максимального расширения рынка сбыта их углеводородных ресурсов. "Все, что мы хотим – это убедиться, что страны Кавказа и Центральной Азии могут принимать собственные решения в отношении добычи и экспорта своих ресурсов, исходя из своих собственных интересов", – подчеркнул чиновник.

Краеугольным камнем данной стратегии является, по словам Ричарда Морнингстара, "южный коридор" – система транспортировки природного газа в Европу либо по трубопроводу "Набукко" (из Турции в Австрию), либо по "Интерконнектору Турция-Греция-Италия". Хотя этот маршрут обычно называется маршрутом в обход России, Морнингстар настойчиво проводил мысль, что американский подход не является "антироссийским". Он даже, похоже, отступил от прежней позиции Америки, состоявшей в активном сопротивлении российским проектам газопроводов, способных составить конкуренцию "Набукко".

"Мы пытаемся деполитизировать трубопроводный вопрос, – подчеркнул он. – Если европейцы решат, что хотят построить "Южный поток" или "Северный поток", это, в конце концов, их решение. Проект под названием "Северный поток" уже стартовал и, скорее всего, состоится. Одновременно с этим России важно осознать, что наши планы в отношении "южного коридора" позволят удовлетворить лишь малую толику спроса на газ европейских стран. Это может помочь ряду стран Центральной и Восточной Европы в случае приостановления поставок и тому подобное. Так что это не должно составить большой проблемы".

"Это может стать для России возможностью принять участие в проекте ["Набукко"], не в качестве доминирующего партнера, а в качестве одного из участников. А учитывая сложившуюся в мире экономическую ситуацию, данное решение может оказаться самым рациональным способом движения вперед, – продолжил Морнингстар. – Случится ли это когда-нибудь, я не знаю. Определенно, это дело не сегодняшнего дня. Возможно, найдутся иные решения. Но это такие вещи, о которых нам нужно разговаривать. Если мы будем обсуждать эти вопросы открыто, возможно, в конечном итоге мы сумеем найти и какие-то другие ответы".

Спецпредставитель США подчеркнул, что "южный коридор" не означает только проект "Набукко". Трубопровод Турция-Греция-Италия, по его словам, может предложить те же возможности, и его сторонникам следует разъяснить правительствам центральноевропейских стран стратегические выгоды данного маршрута.

"Одна из причин, почему о "Набукко" говорят больше и чаще, чем об "Интерконнекторе Италия-Турция-Греция", состоит в том, что, по крайней мере, в стратегическом плане, "Набукко" сегодня способен дать несколько больше странам Центральной и Восточной Европы, – отметил Морнингстар. – Я бы порекомендовал принципиальным участникам проекта трубопровода Турция-Греция-Италия поработать над его стратегической составляющей и предложить план, который бы предоставил соответствующим странам Центральной и Восточной Европы дополнительные возможности".

"Если трубопровод Турция-Греция-Италия в стратегическом плане сможет предложить столько же, что и "Набукко", то тогда вопрос, какой из них является более рациональным, превратится в чисто коммерческий, – заявил далее Морнингстар. – Возможно, сторонники трубопроводов Турция-Греция-Италия и "Набукко" должны поговорить друг с другом о том, как можно все это упорядочить для формирования наиболее эффективной системы поставок энергоресурсов в страны Центральной и Восточной Европы. Думаю, участникам процесса нужно подойти к делу творчески".

Не ждите, что Россия позитивно отреагирует на оливковую ветвь, протянутую Морнингстаром в вопросе участия в проекте "Набукко", говорит эксперт программы по России и Евразии Центра за американский прогресс Самуэль Чарап (Samuel Charap). "Даже если бы это было технически осуществимо, убежденность России – или, скорее, "Газпрома" – что "Набукко" является исключительно способом подорвать ее экспортную монополию, не позволит им [российским властям] подключиться к этому проекту", – полагает эксперт.

Даже Вашингтону следовало бы поостеречься с поддержкой в адрес "Набукко" до тех пор, пока не будет доказана его коммерческая рентабельность, а с этим пока нет особой ясности, добавляет Самуэль Чарап. "Позиция Морнингстара заключается в том, что США поддерживают "южный коридор" в принципе, и это хорошо, однако его открытая поддержка в адрес "Набукко" на данном этапе явно идет с этим вразрез", – говорит он.

Вашингтон по-прежнему считает, что Туркменистан мог бы стать поставщиком газа для "южного коридора", отметил Морнингстар, несмотря на недавний ввод в эксплуатацию трубопровода в Китай, который, на

взгляд многих экспертов, может освоить такие объемы газа, что для транспортировки на Запад ничего и не останется.

"Все, что мы можем сказать, это что президент [Гурбангулы] Бердымухаммедов неоднократно выражал желание транспортировать газ по Каспию, – сказал докладчик. – Что же касается объемов поставок, то мы думаем, что они будут. Ведется оффшорная добыча на восточной оконечности Каспия, и в случае создания трубопроводной структуры добываемые объемы можно будет направить на Запад".

Основное препятствие на пути участия Туркменистана, по его словам, состоит в неурегулированном правовом статусе Каспия и отсутствии соглашения по трубопроводу между Турцией и Азербайджаном.

"Транспортировка туркменского газа по Каспию будет зависеть от достижения Турцией и Азербайджаном соответствующих транзитных договоренностей. И если бы я был на месте Туркменистана, я бы не стал строить никаких особых планов в отношении транспортировки по Каспию до достижения турецко-азербайджанского соглашения, – подчеркнул он. – Неспособность Турции и Азербайджана договориться о цене и транзите газа, добываемого на месторождении "Шах-Дениз", несколько разочаровывает. Обе страны являются добрыми друзьями Соединенных Штатов, и мы не принимаем ничьей стороны в этих переговорах. Но дальнейшие проволочки в данном вопросе могут привести к тому, что возможность реализации этого ключевого элемента "южного коридора" может сойти на нет. Трудно понять, как это может послужить интересам обеих из сторон".

Процесс нормализации отношений между Турцией и Арменией не должен стать препоном на пути переговоров между Турцией и Азербайджаном, добавил спецпредставитель США. "Я не думаю, что эти вещи являются взаимоисключающими, потому что "южный коридор" отвечает интересам как Турции, так и Азербайджана. Мы говорим обеим странам: "Какие бы споры у вас ни были друг с другом, какие бы споры ни были у вас в отношении Армении, какие бы споры ни были у вас с Европой или с нами, подумайте, ведь это – в ваших интересах", – подчеркнул Морнингстар.

Правительство Уганды одобрило покупку доли компании Heritage Oil со стороны компании Tullow Oil

04.02.10 / OILRU.COM /

Угандийское правительство одобрило покупку британо-ирландской компанией Tullow Oil доли своего партнера в разработке месторождений этой страны компании Heritage Oil.

Об этом заявил министр нефти Уганды Питер Локерис.

Первоначально за долю Heritage в 50% итальянский нефтегазовый концерн ENI предлагал 1,5 млрд долларов. Однако Tullow Oil решила воспользоваться своим правом преимущественного приобретения этой доли с тем, чтобы привлечь затем к разработке месторождения крупную компанию – стратегического партнера, в качестве которого назывались китайская компания CNOOC и Total SA.

Как утверждают угандийские СМИ, министр нефти Питер Локерис заявил как об окончательном решении предоставить Tullow Oil право преимущественного приобретения доли своего партнера.

"Характерно, что еще чуть более недели назад правительство Уганды склонялось к противоположному решению, – комментирует ситуацию обозреватель Валерий Емельянов. – Оно давало понять, что наложит вето на данную сделку, если у Tullow Oil окажется доля в 100% на угандийских месторождениях. В Уганде, собственно, происходит столкновение двух международно-политических лобби. Италия задействовала собственного премьера и главу МИД, посетившего страну, а также возможности дружественной Ливии, чьи позиции как инвестора в Уганде достаточно сильны. Однако маятник качнулся в другую сторону - видимо, после того, как в качестве партнера была обозначена китайской компания. Ведь у китайцев в руках есть орудие, ставящее их вне конкуренции на сегодняшних сырьевых рынках: это возможность масштабного кредитования на выгодных условиях.

Зависимость Китая от зарубежных поставок нефти будет возрастать

04.02.10 / Финмаркет /

Энергетическая ситуация в Китае далека от оптимистичной. В прошлом году зависимость Китая от импорта нефти составила 51,3%, сообщило вчера госуправление КНР по энергетике. По данным управления, в 2009 году внутренняя добыча нефти в Китае достигла 189 млн тонн, в то время как импорт равнялся 199 млн тонн.

Развитие экономики страны обусловило быстрый рост потребления нефтепродуктов. В 2006 году потребности в нефти удовлетворялись за счет импорта на 45%, в 2007 году - на 47%, в 2008 году - на 49%, то есть этот показатель увеличивался в среднем на 2 процентных пункта в год.

При нынешних разведанных запасах нефти в стране ее добыча к 2020 году не превысит 200 млн тонн., считают китайские эксперты. В связи с этим зависимость Китая от зарубежных нефтяных поставок будет постоянно возрастать.

К 2020 году она, скорее всего, составит 60%, по другим данным - может выйти на уровень 64,5%.

Глава МИД Норвегии: Норвегия и Россия не нуждаются в создании газового картеля

04.02.10 / Финмаркет /

"Мы должны сосредоточиться на том, чтобы поддерживать роль газа, тогда мы будем нормальными конкурентами. Картель не нужен, это неправильный подход. Норвегия и Россия конкурируют на рынке и мы можем сотрудничать по конкретным вопросам", - заявил министр иностранных дел Норвегии Йонас Гар Стере.

В этой связи он заметил: "Штокман - это важное крупное месторождение. Но мы не можем сделать так, чтобы наше сотрудничество зависело только от одного месторождения. Обязанность компаний - оценить перспективы с точки зрения техники, финансирования и рыночных возможностей. Но именно компании, а не правительства будут принимать решение".

Коснувшись темы рыболовства, министр отметил, что две страны достигли большого прогресса в сфере рыболовства за последние годы. "Во всем мире запасы рыбы уменьшаются и почти ликвидируются. Норвегия и Россия через двустороннюю рыболовецкую комиссию смогли управлять запасами рыбы ответственно, мы даже смогли увеличить квоты для наших рыбаков, а также существенно сократить незаконное рыболовство", - сказал министр.



Консалтинговая компания «ОйлМетТрейд»
Россия, 115088, Москва, ул. Угрешская, д. 2, стр. 31

Оформить подписку на аналитические материалы и новостные обзоры:

Телефон: 7 (495) 971-23-30, 972-59-15, 778-42-82

Факс: 7 (495) 989-43-95

e-mail: mail@omt-consult.ru

Все права на данный бюллетень принадлежат Консалтинговой компании «ОйлМетТрейд».

Воспроизведение и/или распространение аналитических материалов Консалтинговой компании «ОйлМетТрейд» не может осуществляться без письменного разрешения ООО «ОйлМетТрейд».