

СОГЛАШЕНИЕ О СОКРАЩЕНИИ ДОБЫЧИ НЕФТИ ПРОДЛЕНО ДО КОНЦА 2018 ГОДА

На состоявшейся в Вене третьей Министерской встрече стран ОПЕК и не входящих в ОПЕК государств единогласно принято решение о продлении сокращения добычи нефти до конца 2018 года. Во встрече приняли участие представители 30 стран: 24 участника «венских соглашений», а также шесть стран-наблюдателей.

«Мы успешно и конструктивно провели переговоры по продлению сделки. Мы удовлетворены результатами балансировки рынка, сокращением излишков нефти и нефтепродуктов, снижением волатильности цен, а также возвратом инвестиционной активности в отрасли. В то же время мы также единодушно подтвердили то, что мы находимся лишь в середине пути, и для того, чтобы достичь окончательной цели по балансировке рынка, нам нужно продолжить совместные усилия», – заявил по итогам переговоров сопредседатель Министерской встречи, министр энергетики Российской Федерации Александр Новак.

По общей договоренности следующая Министерская встреча запланирована на июнь 2018 года. «Это будет одна из возможностей для корректировки наших договоренностей в случае, если того потребует ситуация на рынке», – отметил Александр Новак.

Год назад страны-члены ОПЕК договорились сократить добычу нефти до уровня 32,5 млн барр/сут. Присоединившиеся к договоренностям 11 стран, не входящие в ОПЕК, согласовали сокращение своей добычи суммарно на 558 тыс. барр/сут. Россия обязалась не превышать среднедневной уровень добычи в 10,9 млн барр.

В результате совместных усилий удалось стабилизировать рынок нефти. По итогам трех кварталов волатильность цен упала до 0,65% против 1,9% в 2015 году. Средняя за 11 месяцев цена барреля Urals выросла до \$52,17 против \$41,02 годом ранее. Каждый доллар удорожания барреля нефти приносит в российскую казну дополнительно 175 млрд рублей (*Развитие темы на стр. 60*).

КОРОТКО О ГЛАВНОМ

НДД ВВЕДУТ ЧЕРЕЗ ГОД

В конце ноября в Госдуму РФ поступил много лет ожидаемый российскими нефтяниками проект закона, дополняющего Налоговый кодекс новой Главой 25–4 «Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья».

Глава объемная – 67 страниц. Суть в том, что уровень налоговых изъятий будет зависеть от доходности каждого участка недр в отдельности, что позволит ввести в разработку низкорентабельные месторождения углеводородного сырья. На части территорий налог предлагается ввести для всех реализуемых здесь добычных проектов (но недропользователь может отказаться от участия в эксперименте и платить налоги по старинке), на других территориях, указанных в законопроекте, для перехода на новый налог потребуется разрешение правительства.

Налоговая ставка НДД устанавливается в размере 50% к налоговой базе, определенной нарастающим итогом с начала налогового периода как расчетная выручка от реализации добытых на участке недр углеводородов, уменьшенная на величину фактических и расчетных расходов, величину НДС (он будет меньше, чем обычно), величину невозмещаемых расходов прошлых лет, индексируемых на коэффициент 1,163 ежегодно. Судя по расчетам, до окупаемости проекта разработки участка недр налоговая нагрузка будет существенно ниже, чем при действующей системе налогообложения.

Как следует из финансово-экономического обоснования, новый налог начнет приносить дополнительные доходы в казну только в случае, если поможет увеличить объем добычи на задействованных в эксперименте месторождениях на 3 млн тонн в год. При отсутствии дополнительной добычи выпадающие доходы бюджета могут достигать 35,4 млрд рублей в год.

Предполагается, что новый налог будет применяться с 1 января 2019 года.

«Нефтегазовая Вертикаль», которая много лет занимается информационной поддержкой позитивных для отрасли налоговых реформ, будет внимательно следить за дальнейшей судьбой законопроекта и продолжит его обсуждение с привлечением всех заинтересованных сторон и специалистов.

Urals
\$ 62
за баррель
(XI 2017)

Добыча
в России,
11 мес.
2017 года

Нефть
500,5
млн тонн

Газ
626,5
млрд м³

РОССИЙСКИЙ ГАЗОВЫЙ ЗАВОД ПОСТРОЕН В ИРАКЕ

На месторождении Бадра в Ираке начата промышленная эксплуатация установки комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 1,6 млрд м³ в год. Этот газовый завод полного цикла построен компанией «Газпром нефть» с использованием самых современных технологий, доступных на мировом рынке.

В церемонии открытия нового производственного комплекса приняли участие министр энергетики Российской Федерации Александр Новак, министр нефти Республики Ирак Джаббар аль-Луаиби и председатель правления «Газпром нефти» Александр Дюков.

«Это уникальное для региона предприятие, с началом работы которого «Газпром нефть» получает возможность монетизировать все добываемые здесь углеводороды и обеспечит не менее чем 95%-й уровень утилизации попутного нефтяного газа», – цитирует Дюкова пресс-служба «Газпром нефти».

Александр Новак особо отметил, что реализация проекта поддержана на уровне Правительства РФ и Минэнерго России. «Высоко ценим, что иракские партнеры привлекли российскую компанию для реализации важного для Ирака проекта», – сказал министр.

Сухой товарный газ, подготовленный на месторождении Бадра, транспортируется по 100-километровому трубопроводу на электростанцию Аз-Зубайдия, которая снабжает электроэнергией несколько провинций Ирака, в том числе столицу государства – Багдад. Кроме того, газ используется для собственных нужд проекта Бадра в качестве топлива для газотурбинной электростанции. Из широкой фракции углеводородов производится сжиженный углеводородный газ, поставляемый иракской государственной компании Gas Filling Company. Завод включает в себя также установки для производства серы и ее грануляции.