

## Президент

### Президент Российской Федерации подписал закон о ратификации протокола к соглашению с Беларуссией по экспорту нефти и нефтепродуктов

Дмитрий Медведев подписал Федеральный закон «О ратификации Протокола о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов от 12 января 2007 г.», принятый Государственной Думой и одобренный Советом Федерации 12 февраля 2010 г.

Протокол предусматривает, что таможенной пошлиной не облагается сырая нефть, транспортируемая из Российской Федерации по заявкам компетентного органа Республики Беларусь, исходя из годового объема внутреннего потребления российской нефти, определяемого компетентными органами государств. Размер вывозной таможенной пошлины на нефть, вывозимую сверх данного объема, определяется исходя из ставок, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Также протоколом предусмотрено применение методики изменения тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, расположенным на территории Республики Беларусь, для определения тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, расположенным на территории Республики Беларусь, и заключение таможенными органами двух государств до 1 марта 2010 г. соглашения о порядке обмена информацией об экспорте нефти с территории Республики Беларусь в третьи страны.

15.02.2010

## Федеральное Собрание

### Государственная Дума отказалась включить транспортный налог в стоимость топлива

Комитет Государственной Думы по бюджету и налогам изучил законопроект о включении транспортного налога в стоимость топлива, подготовленный депутатами Волгоградской областной Думы, и дал на него отрицательное заключение. «Смысл данной законодательной инициативы заключается в том, что компании, продающие топливо, будут платить новый налог в местный бюджет. Это

приведет к увеличению цены на бензин», — цитирует заключение комитета «Российская газета».

Правительство Российской Федерации дало отрицательное заключение на законопроект, посчитав его «усложняющим налоговое законодательство», а депутаты Московской городской Думы, которые также подготовили на него отрицательный отзыв, отметили тот факт, что проект закона не учитывает интересы льготников. Как заявили депутаты, инвалиды и ветераны сейчас платят минимальный налог на пользование автомобилем, а в некоторых регионах и все освобождены от него.

При включении транспортного налога в стоимость топлива цена литра бензина «Аи-92», как подсчитали некоторые эксперты, увеличится примерно на 53 копейки. Как заявил президент Союза нефтегазопромышленников Геннадий Шмаль, «в России цена на бензин и так зашкаливает за все мыслимые пределы, а если транспортный налог будут брать на заправках, то цена на бензин еще вырастет».

Исполнительный директор Российского топливного союза Григорий Сергиенко считает, что «ничьи интересы это искусственно не ущемляет». «Сейчас они (водители) платят налог в зависимости от мощности своего автомобиля и его конкретных характеристик, а так сумма налога будет пропорциональна тому, сколько человек ездит, — заявил он. — США благодаря такой схеме содержат федеральную и региональную сеть дорог». Однако, по мнению директора РТС, в России пока нет схемы взимания таких платежей и их контроля.

19.02.2010

### Государственная Дума утвердила Евгения Туголукова в качестве главы комитета по природным ресурсам

Государственная Дума на пленарном заседании 10 марта утвердила нового главу Комитета по природным ресурсам, природопользованию и экологии. Этот пост занял первый зампред комитета, депутат-«единоросс» Евгений Туголуков.

Кресло председателя комитета освободилось после утверждения Натальи Комаровой губернатором Ханты-Мансийского автономного округа — Югры. По квоте пост главы комитета остается за «единороссами».

До избрания в Государственную Думу пятого созыва Е. Туголуков занимал пост президента ОАО «Энергомашинностроительный альянс».

Он также являлся сопредседателем Консультативного совета по проблемам энергетики — совместного консультативного органа РАО «ЕЭС России» и общественных организаций «Деловая Россия»

и «Опора России», членом комиссии по машиностроению при Российском союзе промышленников и предпринимателей.

На предыдущем пленарном заседании Н. Комарова, 1 марта вступившая в должность главы региона, сложила свои депутатские полномочия.

10.03.2010

## **Государственная Дума приняла в первом чтении законопроект об отмене платы за геологическую информацию**

Государственная Дума приняла в первом чтении законопроект, разработанный Минприроды России, об отмене платы за пользование геологической информацией, полученной за счет государственных средств. Законопроект предполагает внесение изменений в законы «О недрах», «О соглашениях о разделе продукции» и некоторые другие законодательные акты Российской Федерации.

По словам заместителя министра Сергея Донского, принятие поправок позволит обеспечить открытый доступ к геологической информации, вовлечь ее в широкий оборот, улучшить качество проектов геологического изучения недр и повысить степень геологической изученности перспективных площадей.

Реализация законопроекта также будет способствовать поддержке научных, государственных организаций, мелких и средних компаний, старательских артелей, осуществляющих поиски и оценку месторождений твердых полезных ископаемых, а также региональные геолого-разведочные работы.

22.03.2010

## **Правительство**

### **Председатель Правительства Российской Федерации утвердил положение о государственном надзоре за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр**

Утверждено Положение о государственном надзоре за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, разработанное Минприроды России. Соответствующее постановление подписал Председатель Правительства Российской Федерации Владимир Путин.

Органом горного надзора в соответствии с утвержденным положением является Ростехнадзор. Согласно Закону Российской Федерации «О недрах» орган горного надзора должен быть определен постановлением Правительства Российской Федерации, которое до настоящего момента принято не было.

В рамках надзорной деятельности Ростехнадзор будет проверять соблюдение пользователями недр требований промышленной безопасности на объектах, где ведутся горные работы, правильность

маркшейдерских измерений, использования взрывчатых веществ, соблюдение требований готовности горноспасательных формирований к ликвидации аварий.

Согласно положению Ростехнадзор будет осуществлять эту деятельность во взаимодействии с органом государственного геологического контроля (Росприроднадзором).

Постановлением также утверждены изменения, вносимые в Положение о государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр. Эти изменения вызваны необходимостью разграничить функции горного надзора и геологического контроля. Так, Ростехнадзор также будет осуществлять геологический контроль по вопросам безопасного состояния горных выработок, скважин и проверять соблюдение установленных требований при ликвидации и консервации предприятий по добыче полезных ископаемых. Принятие постановления позволит упорядочить и конкретизировать обязанности надзорных органов перед организациями горной промышленности.

Реализация положений постановления будет способствовать ограничению вмешательства государства в экономическую деятельность субъектов предпринимательства. Согласно документу деятельность предприятий может быть остановлена только по причинам, связанным с возникновением угрозы жизни или здоровью людей, загрязнением окружающей среды, предотвращением аварийных ситуаций.

10.02.2010

### **Правительство Российской Федерации разрешило органам власти субъектов Российской Федерации и местного самоуправления заключать с поставщиками ГСМ соглашения о снижении или поддержании цен для АПК**

Правительство Российской Федерации установило постановлением от 5 марта 2010 г. № 129, что исполнительные органы государственной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления вправе заключать с хозяйствующими субъектами – производителями или поставщиками горюче-смазочных материалов соглашения о снижении или поддержании цен при поставке производителям сельскохозяйственной продукции отдельных видов ГСМ, необходимых для проведения сельскохозяйственных работ.

Соглашения заключаются в письменной форме на срок до 31 декабря 2010 г. и предусматривают меры, принимаемые сторонами по снижению или поддержанию цен на ГСМ, реализуемые производителям сельскохозяйственной продукции. Указанные цены устанавливаются со скидкой до 10 % оптовой текущей цены, сложившейся в субъекте Российской Федерации, в котором осуществляют деятельность производители сельскохозяйственной продукции, но не ниже уровня себестоимости производства и реализации ГСМ.

Исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации формирует перечень производителей сельскохозяй-

заявленной продукции – получателей ГСМ по сниженным ценам, с которыми могут заключаться соглашения. Исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации направляет в Министерство сельского хозяйства Российской Федерации сформированный перечень производителей сельскохозяйственной продукции и внесенные в него изменения в течение трех рабочих дней со дня формирования перечня или внесения в него изменений соответственно.

Министерству сельского хозяйства и Министерству экономического развития Российской Федерации поручено утвердить критерии формирования перечней производителей сельскохозяйственной продукции – получателей ГСМ, имея в виду снижение или поддержание цен. Указанные перечни подлежат размещению на официальном сайте Министерства сельского хозяйства Российской Федерации в сети Интернет.

09.03.2010

**Установлена экспортная пошлина в \$0 за 1000 кг на нефть, вывезенную с территории России и Таможенного союза с 19 января по 1 февраля**

Правительство Российской Федерации установило, что в отношении сырой нефти, вывезенной с территории Российской Федерации и территорий государств – участников соглашений о Таможенном союзе в период с 19 января по 1 февраля 2010 г., применяется ставка вывозной таможенной пошлины «в размере, равном нулю долларов за 1000 кг». Об этом говорится в постановлении Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 115, текст которого опубликован на сайте правительства.

10.03.2010

**Правительство Российской Федерации утвердило положение о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых**

Правительство Российской Федерации в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» постановлением от 3 марта 2010 г. № 118 утвердило Положение о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами. Текст постановления опубликован в «Российской газете».

Подготовка проектной документации заключается в разработке обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих выполнение условий пользования участком недр, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Российской Федерации о недрах.

Подготовка проектной документации осуществляется пользователем недр или организацией, привлекаемой пользователем недр для подготовки проектной документации, на основании технического задания на проектирование, разработанного и утвержденного

го пользователем недр, и имеющейся геологической и иной информации о недрах. Проектная документация, подготовленная проектной организацией, подписывается уполномоченным лицом проектной организации, заверяется печатью этой организации и передается пользователю недр для согласования и утверждения в установленном порядке.

Проектная документация до утверждения пользователем недр подлежит согласованию с комиссией, создаваемой Федеральным агентством по недропользованию или его соответствующим территориальным органом. Организационное обеспечение деятельности комиссии возлагается на Федеральное агентство по недропользованию или его соответствующий территориальный орган. В состав комиссии, создаваемой Федеральным агентством по недропользованию, включаются представители Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федерального агентства по недропользованию, Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. К работе комиссии привлекаются при необходимости специалисты специализированных научно-исследовательских и проектных организаций.

Согласование проектной документации комиссией, создаваемой Федеральным агентством по недропользованию, или комиссиями, создаваемыми его территориальными органами, осуществляется с учетом критериев отнесения рассматриваемых вопросов к компетенции соответствующей комиссии, определяемых Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Комиссия осуществляет согласование проектной документации в отношении следующих видов пользования недрами:

- а) геологическое изучение, включая поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, а также геологическое изучение и оценка пригодности участков недр для строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых;
- б) разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего производства и связанных с ним перерабатывающих производств;
- в) геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии;
- г) строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Комиссия осуществляет согласование проектной документации в отношении следующих видов полезных ископаемых:

- а) твердые полезные ископаемые (включая общераспространенные) – проект опытно-промышленной разработки месторождения, технический проект разработки месторождения, технический проект ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, технологическая схема первичной переработки минерального сырья;

- б) углеводородное сырье – проект опытной (пробной) эксплуатации поисковой скважины, проект пробной эксплуатации единичных разведочных скважин, проект пробной эксплуатации месторождения (залежи), технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей), технологическая схема разработки месторождения, технологический проект разработки месторождения;
- в) подземные воды: при пользовании недрами для добычи питьевых и технических подземных вод – проект водозабора; при пользовании недрами для разведки и добычи, а также для геологического изучения, разведки и добычи минеральных, теплоэнергетических и промышленных подземных вод, осуществляемых по совмещенной лицензии, – проект опытно-промышленной разработки месторождения (участка), технологическая схема разработки месторождения (участка) и проект разработки месторождения (участка).

Проектная документация на добычу подземных вод (для технологического обеспечения водой) для собственных нужд при осуществлении пользователями недр разведки и добычи иных видов полезных ископаемых или по совмещенной лицензии для геологического изучения, разведки и добычи иных видов полезных ископаемых в границах предоставленных им горных отводов согласовывается в составе проектной документации на разработку соответствующего вида полезного ископаемого или в виде самостоятельного проекта.

При пользовании недрами для строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, согласованию с комиссией подлежит проектная документация в отношении: строительства и эксплуатации в пластах горных пород различных видов хранилищ углеводородного сырья и продуктов его переработки; размещения отходов производства и потребления; захоронения радиоактивных, токсичных и иных опасных отходов в глубоких горизонтах, обеспечивающих локализацию таких отходов.

В проектную документацию включаются: мероприятия по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; мероприятия по рациональному использованию и охране недр; мероприятия по обеспечению требований в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности при пользовании недрами; информация о сроках и условиях выполнения работ по консервации и (или) ликвидации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, а также рекультивации земель.

В проектную документацию включаются также обоснованные варианты проектных решений, в том числе:

- а) в проектную документацию на разработку месторождений твердых полезных ископаемых, а также на разработку месторождений общераспространенных полезных ископаемых – в отношении: объема работ, сроков начала и завершения работ; порядка ввода эксплуатационных объектов в разработку; технико-экономических показателей разработки месторождения полезных ископаемых, в том числе уровней годовой добычи полезных ископаемых, степени извлечения основных и попутных полезных ископаемых из недр; срока выхода на проектную мощность; порядка и условий осуществления первичной переработки (обогащения) полезных ископаемых;

- б) в проектную документацию на разработку месторождений углеводородного сырья – в отношении: выделения эксплуатационных объектов; выбора способов и агентов воздействия на пласт; выбора системы размещения и плотности сеток добывающих и нагнетательных скважин (кроме одиночных поисковых и разведочных скважин); уровней, темпов добычи углеводородов и жидкости из пластов, закачки в них вытесняющих агентов; применения методов повышения степени извлечения и интенсификации добычи углеводородов, предупреждения осложнений при эксплуатации скважин и борьбы с ними, контроля и регулирования процессов разработки месторождений; способов и режимов эксплуатации скважин; показателей коэффициентов извлечения углеводородов, эксплуатации и использования фонда скважин; конструкции скважин и технологий производства буровых работ, методов вскрытия пластов и освоения скважин; мероприятий по обеспечению использования и утилизации попутного нефтяного газа;

- в) в проектную документацию на разработку месторождений подземных вод – в отношении: выбора конструкций эксплуатационных скважин, технологий производства буровых работ и оборудования водоприемной части скважин; выбора контрольно-измерительной аппаратуры для обеспечения ведения мониторинга подземных вод;

- г) в проектную документацию на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, – в отношении: состава отходов и технологий их предварительной подготовки, объемов отходов, подлежащих захоронению; объемов жидкостей или газов, которые намечается разместить в подземных хранилищах, размеров горных выработок для строительства подземных сооружений в соответствии с их целевым назначением; типа и способа строительства подземных сооружений, технологии строительства и конструкции поглощающих и наблюдательных скважин на целевой пласт или пласты-коллекторы, а также на буферные горизонты и горизонты зоны активного водообмена; оптимальных режимов эксплуатации подземного сооружения; технологической схемы наземных частей подземных сооружений (если проектной документацией предусматривается их наличие).

Требования к структуре и оформлению проектной документации по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами определяются Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

Рассмотрение проектной документации осуществляется комиссией в течение 30 дней со дня представления материалов пользователем недр. Срок рассмотрения проектной документации по уникальным и крупным месторождениям полезных ископаемых может быть увеличен, но не более чем на 30 дней.

По результатам рассмотрения проектной документации комиссия принимает решение о согласовании проектной документации или о мотивированном отказе в согласовании проектной документации (в отношении углеводородного сырья – с обязательным учетом заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах рассмотрения проектной документации), которое направляется пользователю недр в течение семи дней со дня принятия.

10.03.2010

## Министерство природных ресурсов и экологии

### Роснедра в 2009 г. провели 400 аукционов и конкурсов, пополнив федеральный бюджет 41 млрд руб.

Роснедра провели в 2009 г. 400 аукционов и конкурсов – столько же, сколько было проведено в 2008 г., но в два с половиной раза меньше, чем в 2007 г., говорится в материалах ведомства.

Из-за отсутствия претендентов на получение права пользования недрами 78 % объявленных в 2009 г. аукционов были признаны несостоявшимися. Тем не менее Роснедра в прошлом году перевыполнили бюджетное задание по разовым платежам за пользование недрами на 2,5 %, перечислив в федеральный бюджет 41 млрд руб.

В дополнение к сокращению спроса на участки недр, вызванному кризисом, с начала 2009 г. возникла проблема, связанная с недостатками новой методики расчета стартового платежа. Примененные в методике формулы и эмпирические коэффициенты в несколько раз увеличивали расчетную производительность действующих предприятий и приводили к необоснованному увеличению размера стартового платежа.

В прошедшем году также возникли проблемы по факту открытия месторождений, так как Минэкономразвития России не была представлена информация о ценах на большинство видов полезных ископаемых для расчета разовых платежей.

Роснедра также отмечают, что министерство «до полугода и более задерживает согласование условий лицензий». Весьма длительной является процедура получения решения правительства по участкам недр федерального значения. В результате в 2009 г. только 50 % заявок первооткрывателей было удовлетворено и не выдано ни одной лицензии на пользование участком недр федерального значения, подчеркивают в агентстве.

В то же время, как отмечается в сообщении ведомства, в 2009 г. была решена проблема сокращения количества участков недр, предоставляемых для геологического изучения за счет средств недропользователей. В 2008 г. таких участков было всего 23, в то время как в 2009 г. для приема заявок был опубликован список из 261 участка недр, всего выдано 92 лицензии. Эти данные указаны без учета участков, срок приема заявок по которым закончился 28 декабря 2009 г., подчеркивается в документе.

Вместе с тем в прошлом году снизилась активность недропользователей по переоформлению лицензий на пользование недрами. По заявлениям недропользователей было переоформлено 332 лицензии.

Одновременно значительно увеличилось количество обращений недропользователей с просьбами о переносе сроков освоения месторождений и о снижении объемов геолого-разведочных работ.

В 2009 г. только центральным аппаратом Роснедр отклонено по причине необоснованности 40 % таких заявок.

При этом Роснедра совместно с Росприроднадзором продолжают работу с нарушителями условий пользования недрами. Всего за прошедший год рассмотрено представлений Росприроднадзора по 550 лицензиям, в том числе 150 – по результатам проверок выполнения уведомлений Роснедр. По факту невыполнения условий лицензий направлено 222 уведомления, по 163 лицензиям право пользования досрочно прекращено.

03.02.2010

### Минприроды России разработало три приказа об охране атмосферного воздуха

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) разработало три приказа об охране атмосферного воздуха.

Как говорится в сообщении министерства, приказ «О порядке и методах определения нормативов предельно допустимых и временно согласованных выбросов вредных веществ в атмосферный воздух» устанавливает новые требования по определению нормативов, вводит четыре категории объектов в зависимости от воздействия выбросов на атмосферный воздух, упрощает процедуру оформления разрешительной документации и определяет показатели, учитывающие антропогенную нагрузку.

Второй приказ Минприроды России – «Об утверждении порядка установления перечней загрязняющих веществ, подлежащих государственному учету и нормированию» – вводит переход к нормированию ограниченного перечня загрязняющих веществ в зависимости от их массы и степени воздействия на окружающую среду.

По словам директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды и экологической безопасности Минприроды России Рината Гизатулина, приводящимся в сообщении министерства, данная мера позволит уменьшить количество нормированных веществ почти на треть.

В свою очередь приказ «Об утверждении порядка государственного учета юридических лиц, имеющих источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух» впервые реализует государственные полномочия в этой области и направлен на обеспечение органов власти достоверной информацией в целях управления охраной атмосферного воздуха.

Как сообщили в министерстве, для завершения формирования необходимой нормативной базы по охране атмосферного воздуха Минприроды России предстоит работа еще по двум документам: методике исчисления размера вреда окружающей среде, причиненного загрязнением атмосферного воздуха, и порядку инвентаризации источников негативного воздействия на атмосферный воздух.

03.02.2010

## **Минприроды России внесло в правительство проект стратегии развития геологической отрасли на период до 2030 г.**

Минприроды России внесло в Правительство Российской Федерации проект стратегии развития геологической отрасли на период до 2030 г., передает РБК со ссылкой на сообщение ведомства.

Стратегия разработана в целях формирования конкурентоспособной геологической отрасли для эффективного решения задач воспроизводства минерально-сырьевой базы Российской Федерации, охраны недр и рационального использования минерально-сырьевых ресурсов.

Данный документ согласуется с Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 г. Важными направлениями стратегии являются снижение административных барьеров, развитие системы информационно-аналитического, научно-технического и кадрового обеспечения геолого-разведочных работ.

Ключевая задача, которая стоит перед отраслью, – повышение инвестиционной привлекательности геологического изучения недр. Решить ее предполагается с помощью совершенствования программно-целевого планирования, принципов размещения и исполнения государственного заказа и системы государственного геологического контроля. В этих же целях будет проведена консолидация геологических организаций по видам полезных ископаемых и геолого-разведочных работ.

Как сообщалось ранее, в первую очередь согласно проекту стратегии чиновники предложили поделить зону ответственности.

В сфере воспроизводства минерально-сырьевой базы углеводородного сырья государственный вклад в отрасль должен ограничиться региональной стадией изучения новых провинций. Это означает, что государство будет заниматься вопросами общегеологического характера, например составлением карт, геофизикой на ранней стадии, а все поисково-разведочные работы будут отданы частному сектору. Кроме того, государство собирается умерить свои финансовые вложения в геологоразведку. В первую очередь это касается месторождений углеводородного сырья, где, по плану разработчиков стратегии, на 1 руб. бюджетных средств придется около 90 руб. внебюджетных источников. Для твердых полезных ископаемых (уголь, железная руда и т.д.) это соотношение составит в среднем 1 к 5.

Чтобы привлечь частный бизнес в геологоразведку, планируется упростить процедуру получения лицензий на геологическое изучение за счет собственных или привлеченных средств, обеспечить возможность «свободного рыночного оборота поисковых лицензий». Компания, которая ведет геологоразведку, может получить право переуступить лицензию на любом этапе работ, если они выполнены по всем правилам.

Помимо этого проектом стратегии предусмотрен ряд экономических стимулов для геологического изучения недр, в частности, разработчики предлагают снизить ограничения на иностранные инве-

стиции в геолого-разведочные работы на территории России, в том числе на континентальном шельфе. Предложен и ряд налоговых льгот, в частности налоговое стимулирование компаний, применяющих инновационные методы и технологии.

02.03.2010

## **Заместителем министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации назначен Владимир Мельников**

Председатель Правительства Российской Федерации Владимир Путин своим распоряжением назначил на должность заместителя министра природных ресурсов и экологии Владимира Мельникова. Об этом говорится в сообщении пресс-службы правительства.

Напомним, другим распоряжением В. Путин увеличил количество заместителей министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации с четырех до пяти.

04.03.2010

## **Министерство энергетики**

### **Минэнерго России подготовило административный регламент по утверждению графиков транспортировки нефти**

Министерство энергетики Российской Федерации разработало административный регламент по исполнению государственной функции по утверждению ежеквартальных графиков, корректировок и изменений ежеквартального графика транспортировки нефти по системе трубопроводов. Данный документ разработан во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 3 января 2010 г.

Регламент определяет процедуры исполнения по утверждению ежеквартальных графиков, корректировок и изменений ежеквартального графика транспортировки нефти по системе магистральных трубопроводов, сроки и последовательность действий (административных процедур) структурных подразделений Министерства энергетики Российской Федерации.

В настоящее время регламент отправлен на согласование в Федеральную таможенную службу, а также в Федеральную антимонопольную службу. После согласования данный административный регламент будет передан для утверждения в Правительство Российской Федерации.

Регламент позволит сократить административные барьеры, сделать процесс оказания государственных услуг министерством более прозрачным и понятным для нефтяных компаний, которые являются заявителями на получение квартальных графиков транспортировки нефти, а также будет способствовать проведению антикоррупционной государственной политики.

12.03.2010

## Министерство экономического развития

### Минэкономразвития России утвердило правила отбора проектов, участвующих в торговле квотами на выброс парниковых газов

Министерство экономического развития Российской Федерации утвердило правила конкурсного отбора проектов, осуществляемых в рамках статьи 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН по изменению климата, которая предусматривает механизм торговли единицами сокращения выбросов парниковых газов.

Как следует из материалов ведомства, соответствующий приказ подписан министром экономического развития Российской Федерации Эльвирой Набиуллиной 23 ноября 2009 г. и зарегистрирован Минюстом России 3 февраля 2010 г.

Утвержденные министерством правила предполагают, что конкурсный отбор будет осуществляться оператором углеродных единиц — ОАО «Сбербанк России». Плата за участие в конкурсе не взимается.

Предельный объем единиц сокращения выбросов, который может быть выведен на рынок, установлен по каждому конкурсному отбору в размере не более 30 млн т эквивалента углекислого газа.

В отборе смогут участвовать российские юридические лица, работающие в сферах, связанных с выбросами или поглощением парниковых газов: в энергетике, промышленном производстве (в частности, использующем растворители), сельском и лесном хозяйстве, в сфере вывоза и переработки отходов.

По каждому проекту по специальной формуле рассчитывается общий оценочный балл, в котором учитываются энергетическая и экологическая эффективность, технический и финансовый потенциал, экономический и социальный эффект. Срок проведения экспертизы не может превышать 45 дней со дня принятия заявки к конкурсному отбору.

Напомним, в ноябре 2009 г. Правительство Российской Федерации возложило на Сбербанк России полномочия оператора рынка углеродных единиц — рынка квот на выброс парниковых газов, а также поручило Минэкономразвития России утверждать проекты, осуществляемые в рамках реализации положений Киотского протокола. Такое постановление от 28 октября 2009 г. было подписано Председателем Правительства Российской Федерации Владимиром Путиным.

В соответствии с документом оператор углеродных единиц обеспечивает финансирование деятельности, связанной с передачей и приобретением углеродных единиц, за счет средств, поступивших от операций с углеродными единицами, осуществляемых на договорной основе. Минэкономразвития России было поручено разработать и утвердить порядок определения предельного размера платы по договорам на осуществление операций с углеродными единицами.

15.02.2010

## Министерство финансов

### Минфин России планирует в 2010–2011 гг. закрепить в законе налоговые стимулы для комплексных месторождений, расположенных на шельфе

Министерство финансов Российской Федерации планирует в 2010–2011 гг. законодательно закрепить налоговые стимулы для комплексных месторождений, расположенных на шельфе. Об этом сообщила на конференции «Шельф России 2010» представитель ведомства Екатерина Грызлова. Она пояснила, что речь идет о нефтегазовых месторождениях с нефтяной составляющей около 30 %. Е. Грызлова разъяснила также, что это будет своеобразной налоговой льготой для стимулирования недропользователей при освоении таких месторождений, особенно расположенных в сложных климатических условиях. В то же время она отметила, что если такая поправка будет принята, то она, скорее всего, будет опробована на пилотном проекте, то есть данная мера будет действовать пока на территории одного региона.

Потенциальные запасы шельфовых месторождений оцениваются в 15,3 млрд т условного топлива, однако для их освоения необходимы существенные инвестиции, которых на данном этапе недостаточно. По данным Минприроды России, в частности, на Балтике в 2009 г. было добыто 774 тыс. т жидких углеводородов, а на дальневосточном шельфе — 11,8 млн т нефти и 10,8 млрд куб. м газа.

03.02.2010

## Федеральная антимонопольная служба

### ФАС России подготовила и направила на согласование в Правительство Российской Федерации проект формулы цены на нефтепродукты

Федеральная антимонопольная служба направила в Правительство Российской Федерации, заинтересованные ведомства и организации предложения по формуле цены на нефтепродукты с расчетами и обоснованиями.

Разработанная службой формула основывается на принципе равноэффективности поставок на внешний и внутренний рынки и может стать индикатором рыночных оптовых цен на нефтепродукты, основанным на общепризнанных мировых котировках, сформировавшихся в условиях конкурентных внешних рынков нефтепродуктов. Формула цены может применяться до появления в России объективных рыночных ценовых индикаторов, основанных, в частности, на котировках ликвидных биржевых торгов.

ФАС России провела анализ и расчеты по отпускным ценам нефтеперерабатывающих заводов (далее — НПЗ) на авиакеросин, бензины автомобильные и дизельное топливо с использованием формулы

лы цены (готовятся расчеты по мазуту). Анализ проводился с участием нефтяных компаний в рамках рабочей группы по ценообразованию на нефтепродукты при Экспертном совете ФАС России по рынку нефти и нефтепродуктов, а также с использованием материалов экспертных организаций (ИЦ «КОРТЕС», Eoil.ru, компании «Аргус Медиа»).

Анализ показал, что в России оптовые цены на нефтепродукты выше, чем цены на соответствующих мировых товарных рынках, приведенные по условиям сопоставимости. Для сравнения были взяты текущие котировки Platts на базисах Северо-Западной Европы, Средиземноморья и Сингапура.

Котировки внешнего рынка определялись как текущие мировые котировки конкретных базисов. Значения приведены за вычетом пошлины и расходов на транспортную логистику от НПЗ (Net Back).

Были проанализированы несколько вариантов определения Net Back:

- 1) чистый Net Back основных НПЗ, где затраты на транспортную логистику рассчитываются от базиса поставки конкретных НПЗ;
- 2) премиальный Net Back, который дает возможность формировать отпускные цены НПЗ на уровне наибольшего из всех Net Back НПЗ Российской Федерации (в данном случае был выбран Net Back ОАО «Киришинефтеоргсинтез»);
- 3) возможный Net Back, который определяется в диапазоне (дифференциале) отпускных цен от маркерного НПЗ, в качестве которого был выбран ОАО «Ново-Уфимский НПЗ», так как указанный НПЗ равноудален от основных центров потребления, не входит в состав крупнейших ВИНК, а также рассматривается в настоящее время в качестве общепризнанной котировки. Диапазон (дифференциал) может изменяться в максимальных и минимальных границах, рассчитываемых как разница максимального и минимального значений Net Back и (или) как расходы на транспортировку нефтепродуктов на среднее расстояние. Эта величина составляет +- (1500–2000 руб./т).

На основе полученных оценок можно определить стоимость приобретения нефтепродуктов во всех регионах России. Расчеты на основе каждого из трех вариантов дают устойчивые результаты. Полученная приведенная отпускная цена НПЗ и цены приобретения в регионах в соответствии со всеми перечисленными вариантами расчета ниже фактических цен на 15–20 %. Эти цифры отражают завышенные отпускные цены НПЗ, расходы по цепочкам непроизводительных перепродаж и неоптимальную транспортную логистику.

ФАС России предлагает на нынешнем этапе развития рыночного ценообразования на нефтепродукты в Российской Федерации использовать эти расчетные показатели в качестве индикаторов рыночных цен оптового рынка нефтепродуктов. Превышение фактических цен предложенных показателей может рассматриваться как основание для существования признаков нарушения антимонопольного законодательства.

26.02.2010

## Федеральная таможенная служба

### Глава ФТС России предлагает создать межведомственный информационно-энергетический центр под эгидой Минэнерго России

Глава Федеральной таможенной службы Андрей Бельянинов предлагает создать межведомственный информационно-энергетический центр под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации. Он планирует создать к началу июля ситуационный центр в Центральной энергетической таможне, которая является ключевым звеном в таможенном оформлении нефти, газа и электроэнергии.

Об этом глава ФТС России сообщил Председателю Правительства Российской Федерации Владимиру Путину в ходе посещения им Центральной энергетической таможни перед совещанием по таможенно-тарифному регулированию.

Глава правительства заинтересовался, какие проблемы существуют в Центральной энергетической таможне. «Наверное, с информационным ресурсом, потому что нам необходим межведомственный информационный обмен. Это улучшит качество контроля за перемещением энергоносителей», – пояснил глава ФТС России, добавив, что ведомству недостает ситуационного центра.

По мнению А. Бельянинова, ситуационный центр, в который стекалась бы вся информация, должен быть создан под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации. «У нас ситуационный центр существует, но не в развернутом состоянии. Это, наверное, неправильно. Поэтому мы считаем, что необходим межведомственный информационный центр, куда со своим информационным ресурсом войдет ФТС России, куда будут переданы информационные ресурсы «Транснефти», железной дороги, и все это могло бы быть под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации. Мы могли бы получить таким образом жесткую систему контроля, понимания уровня отгрузки и графиков отгрузки», – добавил А. Бельянинов.

Он подчеркнул, что это позволило бы гарантировать высокий уровень собираемости платежей.

Что касается ситуационного центра Центральной энергетической таможни, то А. Бельянинов с уверенностью сообщил председателю правительства, что к июлю он будет создан.

02.02.2010 □

При подготовке новостей использованы материалы информационно-аналитического ресурса

[www.lawtek.ru](http://www.lawtek.ru)  
**Право** ГЭК