

ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

БЮЛЛЕТЕНЬ ОПЕРАТИВНОЙ ПРАВОВОЙ ИНФОРМАЦИИ В ОБЛАСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ЭКОЛОГИИ И ЭНЕРГЕТИКИ | www.lawtek.ru

Правовые новости

Правительство РФ уточнило правила присоединения ряда потребителей к электросетям

Постановлением регламентируется процедура подключения к электрическим сетям нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах. **с. 3**

Минэнерго России получит дополнительные полномочия в области энергетики и газа

Правительство РФ приняло решение о наделении Министерства энергетики дополнительными полномочиями в сфере электроэнергетики и газа. Соответствующее решение размещено на сайте кабмина. **с. 3**

В. Путин внес изменения в КоАП, усиливающие ответственность за нарушение природоохранных правил

Федеральный закон принят в целях усиления мер административной ответственности за нарушение природоохранных правил на особо охраняемых природных территориях. **с. 3**

В. Путин подписал закон, направленный на оптимизацию порядка проведения антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов

Из числа документов, в отношении которых проводится антикоррупционная экспертиза, исключаются проекты концепций и технических заданий на разработку проектов федеральных законов. **с. 4**

Правительство РФ одобрило изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений

Постановлением предусматривается возможность установления одноставочных котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и тарифов взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями. **с. 4**

Совет Федерации одобрил законопроект, отменяющий механизм “последней мили”

Совет Федерации одобрил законопроект, отменяющий механизм “последней мили” в 2014 году в 30 субъектах РФ, где это сейчас возможно. **с. 4**

Д. Медведев подписал изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии

Постановлением устанавливаются порядок направления потребителями электрической энергии уведомления о перераспределении мощности, состав такого уведомления и перечень документов, являющихся приложением к такому уведомлению. **с. 5**

Г. Выгон обозначил основные сценарии реформы налогообложения в нефтегазовой отрасли

“Ключевые развилки налоговой реформы связаны с выбором стратегии по экспортным пошлинам и возможностью перехода на НФР”, – отмечает Григорий Выгон. **с. 7**

■ Правовые новости	2
■ Судебные новости	16
■ Законодательство	22
■ Обзор прессы	26
■ За рубежом	38

Минприроды России подготовило законопроект об упрощении процедуры экспертизы проектной документации на строительство скважин

Законопроект предусматривает отмену разрешений на строительство скважин для осуществления геологического изучения и разведки полезных ископаемых. **с. 8**

В Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка принят ряд изменений

14 октября был принят ряд изменений в ДОП, направленных на уточнение некоторых пунктов Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке. **с. 12**

Судебные новости

Минфин России поддержал ОАО “РусГидро” в вопросе возврата НДС “дочками” компании

Министерство финансов России подтвердило законность возврата НДС дочерними обществами “РусГидро”, выполняющими функции инвесторов и заказчиков-застройщиков новых гидроэлектростанций. **с. 18**

Мониторинг законодательства

Федеральный закон от 21 октября 2013 г. № 279-ФЗ “О внесении изменения в статью 3 Федерального закона “Об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов”

Скорректирован Закон об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и их проектов. **с. 22**

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru
ПравоТЭК

информационно-аналитический портал

© Издатель: ООО “ПравоТЭК”. 115054 Москва, ул. Зацепы, 23, оф. 11.
Тел.: (499) 235-25-49, 235-47-88, факс: (499) 235-23-61, e-mail: info@lawtek.ru,
<http://media.lawtek.ru/>. Главный редактор: В. Нестеренко. Выпускающий редактор: О. Статкевич. Дизайн: Е. Вайткен.

Бюллетень выходит при поддержке журналов “Нефть, Газ и Право”, “Нефть, Газ и Право Казахстана”, “Энергетика и Право”, “Нефтегаз, Энергетика и Законодательство”, “Вестник ТЭК”, информационно-аналитического портала “ПравоТЭК”.

ПРАВОВЫЕ НОВОСТИ

Документы

- Правительство РФ уточнило правила присоединения ряда потребителей к электросетям 3
- Минэнерго России получит дополнительные полномочия в области энергетики и газа 3
- В. Путин внес изменения в Федеральный закон “Об отходах производства и потребления” 3
- В. Путин внес изменения в КоАП, усиливающие ответственность за нарушение природоохранных правил 3
- В. Путин подписал закон, направленный на оптимизацию порядка проведения антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов 4
- Правительство РФ одобрило изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений 4
- Совет Федерации одобрил законопроект, отменяющий механизм “последней мили” 4
- Д. Медведев подписал изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии 5
- Д. Медведев подписал распоряжение о дополнении перечня участков недр федерального значения, предоставляемых в пользование без проведения аукционов 5

Налоги и тарифы

- ФСТ России установила тарифы “Транснефти” по двум маршрутам 6
- Бюджет РФ недополучил в 2012–2013 гг. 43 млрд руб. из-за дифференцированного подхода к расчету пошлин на СУГ и нефтепродукты 6
- Г. Выгон обозначил основные сценарии реформы налогообложения в нефтегазовой отрасли 7
- Д. Медведев ждет от ведомств окончательных предложений по налогообложению нефтяной отрасли 7

Недропользование

- “Башнефть” выиграла Асташевско-Сосновско-Назаровский участок недр 7
- Минприроды России подготовило законопроект об упрощении процедуры экспертизы проектной документации на строительство скважин 8
- Минприроды России предлагает провести ревизию лицензий недропользователей на Дальнем Востоке 8

Нефтегазовая отрасль

- ФАС России предлагает с 1 января 2014 г. ужесточить законодательство в вопросе расширения сети АЗС 8
- В. Путин поручил расширить перечень льготных участков для “Ямал СПГ” участками на Гыдане 9
- А. Голомолзин: “Динамика цен на нефтепродукты находится в пределах прогнозируемых параметров” 10

- Комиссия Правительства одобрила законопроект, направленный на регулирование внешнеторговой деятельности экспортеров СПГ 10
- “Газпром” рассматривает возможность введения предоплаты по поставкам газа на Украину 11

Электроэнергетика

- Системный оператор начал сбор информации по изменению установленной мощности генерирующего оборудования для учета при разработке Схемы и программы развития ЕЭС на 2014–2020 гг. 11
- В Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка принят ряд изменений 12
- Правительственная комиссия рассмотрела возможность строительства новых гидроэнергетических объектов 12
- Счетная палата РФ: Перечисленные “РусГидро” средства федерального бюджета в размере 50 млрд руб. не использованы 12

Экология

- Минприроды России разработало проект постановления, исключающий занижение перерабатываемыми предприятиями платы за размещение отходов 13

Назначения

- Вице-президент “Роснефти” Игорь Павлов возглавил совет директоров ОАО “Славнефть-ЯНОС” 13
- Владислав Поздышев включен в состав правления “Башнефти” 13
- И. о. председателя правления НП “Совет рынка” избран Максим Быстров 13
- Генеральным директором ОАО “ТГК-2” назначен Андрей Королев 13
- Бывший глава МВД РФ В. Рушайло стал вице-президентом “Транснефти” по безопасности 14
- Олег Бударгин избран Вице-председателем и Старшим советником Мирового энергетического совета 14

Международное сотрудничество

- “Газпром” и Литва обсудили вопросы сотрудничества в газовой сфере 14
- Александр Новак провел встречи с министрами Эквадора и Словении 15
- Александр Новак встретился с Генеральным секретарем ОПЕК 15
- Минприроды России и Всемирный банк подвели итоги предварительной оценки проекта “Экомониторинг” 15

Документы

Правительство РФ уточнило правила присоединения ряда потребителей к электросетям

Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал постановление “О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям”. Документ разработан Минэкономразвития России во исполнение пункта 30 Плана мероприятий (“дорожной карты”) “Повышение доступности энергетической инфраструктуры”, утверждённого распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года № 1144-р.

Постановлением регламентируется процедура подключения к электрическим сетям нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах. Также уточняется ряд положений действующих Правил в части подключения энергопринимающих устройств религиозных организаций, садоводческих, дачных некоммерческих объединений и хозяйственных построек граждан.

Постановление направлено на улучшение качества предоставления услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Пресс-служба Правительства РФ. 18.10.2013.

Минэнерго России получит дополнительные полномочия в области энергетики и газа

Правительство РФ приняло решение о наделении Министерства энергетики дополнительными полномочиями в сфере электроэнергетики и газа. Соответствующее решение размещено на сайте кабмина.

Согласно одобренному правительством проекту постановления, предусмотрено наделение Минэнерго полномочиями по утверждению порядка установления целевых показателей для формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Кроме того, ведомство станет утверждать единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций и нормативы повышения цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Также, согласно документу, Минэнерго будет утверждать показатели надёжности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

РБК. 21.10.2013.

В. Путин внес изменения в Федеральный закон “Об отходах производства и потребления”

Владимир Путин подписал Федеральный закон “О внесении изменений в статью 241 Федерального закона “Об отходах производства и потребления”.

Федеральный закон принят Государственной Думой 15 октября 2013 года, одобрен Советом Федерации 16 октября 2013 года.

Федеральным законом регулируются отношения, касающиеся обращения с отходами, образовавшимися в результате утраты легковыми пассажирскими автомобилями, грузовыми автомобилями, автобусами (колёсными транспортными средствами (шасси)) своих потребительских свойств.

Целями Федерального закона являются адаптация законодательства Российской Федерации к условиям членства России во Всемирной торговой организации (ВТО), а также создание правовой основы для исполнения Российской Федерацией своих обязательств как члена ВТО по созданию равных условий для отечественных производителей и импортёров колёсных транспортных средств (шасси).

В соответствии с Федеральным законом в целях обеспечения экологической безопасности за каждое колёсное транспортное средство (шасси), ввозимое в Российскую Федерацию, изготовленное или произведённое в Российской Федерации (за исключением особых случаев), уплачивается утилизационный сбор с учётом технических характеристик и износа указанных транспортных средств (шасси).

Порядок взимания утилизационного сбора и его размеры устанавливаются Правительством Российской Федерации, при этом взимание утилизационного сбора осуществляется уполномоченными Правительством Российской Федерации федеральными органами исполнительной власти.

Правительство Российской Федерации также устанавливает размер и порядок компенсации за счёт средств федерального бюджета затрат организаций и индивидуальных предпринимателей, связанных с осуществлением ими деятельности по обращению с отходами, образовавшимися в результате утраты колёсными транспортными средствами (шасси) своих потребительских свойств, в том числе затрат, связанных с созданием мощностей и инфраструктуры, которые необходимы для такой деятельности.

Пресс-служба Президента РФ. 21.10.2013.

В. Путин внес изменения в КоАП, усиливающие ответственность за нарушение природоохранных правил

Президент Российской Федерации Владимир Путин подписал Федеральный закон “О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях”.

Федеральный закон принят Государственной Думой 8 октября 2013 года и одобрен Советом Федерации 16 октября 2013 года.

Федеральный закон принят в целях усиления мер административной ответственности за нарушение природоохранных правил на особо охраняемых природных территориях.

Федеральным законом в санкциях статьи 8.39 “Нарушение правил охраны и использования природных ресурсов на особо охраняемых природных территориях” повышены размеры административных штрафов, а также внесены соответствующие редакционные изменения в процессуальные нормы статей 23.25 и 28.3.

Пресс-служба Президента РФ. 23.10.2013.

В. Путин подписал закон, направленный на оптимизацию порядка проведения антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов

Президент Российской Федерации Владимир Путин подписал Федеральный закон “О внесении изменения в статью 3 Федерального закона “Об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов”.

Федеральный закон принят Государственной Думой 8 октября 2013 года и одобрен Советом Федерации 16 октября 2013 года.

Федеральным законом “О внесении изменения в статью 3 Федерального закона “Об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов” в целях оптимизации порядка проведения антикоррупционной экспертизы и уменьшения количества заключений, подготавливаемых Минюстом России, из числа документов, в отношении которых проводится антикоррупционная экспертиза, исключаются проекты концепций и технических заданий на разработку проектов федеральных законов, поскольку они не содержат в себе норм права.

Пресс-служба Президента РФ. 23.10.2013.

Правительство РФ одобрило изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений

Правительством России было подписано постановление о внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений от 24 октября 2013 г. Данный документ был разработан ФСТ России.

Постановлением предусматривается возможность установления одноставочных котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и тарифов взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями. Определено, что это относится к расходам, подлежащим учёту при определении уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых планируется осуществлять с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Также дополнены критерии согласования ФСТ России решения о переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала. Указаны возможные основания корректировки долгосрочных параметров регулирования. Документ разработан ФСТ России.

Постановлением предусматривается возможность установления одноставочных котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и тарифов взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями. Определено, что это относится к расходам, подлежащим учёту при определении уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых планируется осуществлять с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Также дополнены критерии согласования ФСТ России решения о переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала. Указаны возможные основания корректировки долгосрочных параметров регулирования.

Кроме этого постановление предусматривает внесение некоторых других изменений и дополнений в части регулирования тарифов сетевых организаций.

Документ направлен на совершенствование ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям.

Кроме этого постановление предусматривает внесение некоторых других изменений и дополнений в части регулирования тарифов сетевых организаций.

Документ направлен на совершенствование ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям.

Пресс-служба Правительства РФ. 30.10.2013.

Совет Федерации одобрил законопроект, отменяющий механизм “последней мили”

Совет Федерации одобрил законопроект, отменяющий механизм “последней мили” в 2014 году в 30 субъектах РФ, где это сейчас возможно. На сегодняшний день проект закона прошел три чтения в Госдуме, одобрен Советом Федерации и передан в Правительство для дальнейшего рассмотрения.

Компенсация выпадающих доходов территориальных сетевых организаций (ТСО) будет осуществляться за счет оптимизации их деятельности и прочих мероприятий, предусмотренных Стратегией развития электросетевого комплекса. Суммарно за счет оптимизации деятельности ТСО и повышения тарифов для прочих потребителей будет компенсировано около 16 млрд рублей.

По 16 субъектам РФ, где аналогичное решение невозможно вследствие образования существенных не-

компенсируемых выпадающих доходов, механизм последней мили постепенно ликвидируется в течение 3,5 лет.

График снижения тарифной нагрузки на потребителей по перекрестному субсидированию через механизм “последней мили” закреплен в законе. При этом из платежа потребителей “последней мили” по этим регионам уже с 2014 года будут исключены затраты на содержание распределительного сетевого комплекса, что вызовет снижение платежа практически по всем субъектам Федерации.

В Амурской области, Еврейской АО, Забайкальском крае и Республике Бурятия проблема “последней мили” стоит особенно остро, в связи с чем в этих субъектах предполагается сохранить действие механизма на более длительный срок. В Забайкальском крае и Республике Бурятия вводится дополнительный уровень напряжения аналогично указанным 14 регионам с установлением графика снижения ставки “перекрестного субсидирования”. В течение 15 лет в Амурской области и Еврейской АО условия тарифного регулирования не изменяются, потребители “последней мили” до 2029 года оплачивают услуги по передаче электрической энергии так же, как и другие категории плательщиков.

Пресс-служба Совет Федерации. 31.10.2013.

Д. Медведев подписал изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии

Председатель Правительства РФ Дмитрий Медведев подписал постановление “О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии”. Данный документ был подготовлен Минэнерго России во исполнение Плана мероприятий (“дорожной карты”) “Повышение доступности энергетической инфраструктуры”, утверждённого распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2013 года № 1144-р.

Документом совершенствуется порядок перераспределения максимальной мощности. В частности, потребители электрической энергии наделяются правом снизить объём максимальной мощности своих энергопринимающих устройств с правом перераспределения объёма максимальной мощности в пользу сетевой организации.

Постановлением устанавливаются порядок направления потребителями электрической энергии уведомления о перераспределении мощности, состав такого уведомления и перечень документов, являющихся приложением к такому уведомлению.

Документом также уточняются требования, которые должны быть указаны в технических условиях потребителей, заключивших соглашение о перераспределении мощности, и сроки, в течение которых сетевая организация должна выполнить мероприятия по технологическому присоединению в отношении лица, в пользу которого перераспределяется мощность.

Постановление направлено на улучшение качества предоставления услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Пресс-служба Правительства РФ. 31.10.2013.

Д. Медведев подписал распоряжение о дополнении перечня участков недр федерального значения, предоставляемых в пользование без проведения аукционов

Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал распоряжение “О дополнении перечня участков недр федерального значения, предоставляемых в пользование без проведения аукционов”. Проект распоряжения о дополнении перечня участков недр федерального значения, предоставляемых в пользование без проведения аукционов, расположенными в Карском море Северо-Харасавэйским, Амдерминским, Западно-Шараповским, Невским, Обручевским, Шараповским участками недр и участком недр, включающим Ленинградское газоконденсатное месторождение, и о предоставлении ОАО “Газпром” права пользования указанными участками недр для геологического изучения недр, разведки и добычи углеводородного сырья разработан Минприроды России.

Документ направлен на реализацию норм Закона Российской Федерации “О недрах” (статья 10.1) в части создания основания для предоставления в пользование участка недр федерального значения континентального шельфа Российской Федерации без проведения аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии.

В соответствии со статьями 2.1, 9 и 10.1 Закона Российской Федерации “О недрах” право пользования участком недр предлагается предоставить ОАО “Газпром” как юридическому лицу, созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации, имеющему опыт освоения участков недр континентального шельфа Российской Федерации не менее пяти лет, в отношении которого Российская Федерация имеет право прямо или косвенно распоряжаться более чем 50 % общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал общества.

Северо-Харасавэйский участок недр имеет площадь 6116,9 кв. км. Прогнозные ресурсы углеводородного сырья в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют: газ – 160,8 млрд куб. м по категории $D_{1, \Delta}$ и 1006,5 млрд куб. м по категории D_1 ; конденсат – 3,1 млн т и 53 млн т (геологические ресурсы по категории $D_{1, \Delta}$ и по категории D_1 соответственно), 2,5 млн т и 42,4 млн т (извлекаемые ресурсы по категории $D_{1, \Delta}$ и по категории D_1 соответственно).

Амдерминский участок недр имеет площадь 1876,4 кв. км. Прогнозные ресурсы углеводородов

в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют по категории D_2 : газ – 623,9 млрд куб. м; конденсат – 32,8 млн т (геологические ресурсы) и 25,2 млн т (извлекаемые ресурсы).

Западно-Шараповский участок недр имеет площадь 3333,4 кв. км. Прогнозные ресурсы углеводородов в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют по категории D_2 : газ – 603,514 млрд куб. м; 7,417 млн т (геологические ресурсы) и 6,037 млн т (извлекаемые ресурсы).

Невский участок недр имеет площадь 1714 кв. км. Прогнозные ресурсы углеводородов в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют: газ – 136,3 млрд куб. м (по категории D_{1A}) и 536,7 млрд куб. м (по категории D_1); конденсат – 1,4 млн тонн и 11 млн т (геологические ресурсы по категории D_{1A} и по категории D_1 соответственно), 1,1 млн т и 8,8 млн т (извлекаемые ресурсы по категории D_{1A} и по категории D_1 соответственно).

Обручевский участок недр имеет площадь 4143,1 кв. км. Прогнозные ресурсы углеводородов в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют: газ – 546,506 млрд куб. м (по категории D_{1A}) и 587 млрд куб. м (по категории D_1); конденсат – 51,291 млн т и 58,1 млн т (геологические ресурсы по категории D_{1A} и по категории D_1 соответственно), 41,318 млн т и 46,4 млн т (извлекаемые ресурсы по категории D_{1A} и по категории D_1 соответственно).

Шараповский участок недр имеет площадь 3716,4 кв. км. Прогнозные ресурсы углеводородов в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют по категории D_2 : газ – 80,61 млрд куб. м (по категории D_{1A}) и 805 млрд куб. м (по категории D_2); конденсат – 4,9 млн т и 41,7 млн т (геологические ресурсы по категории D_{1A} и по категории D_2 соответственно), 3,9 млн т и 33,4 млн т (извлекаемые ресурсы по категории D_{1A} и по категории D_2 соответственно).

Участок недр, включающий Ленинградское газоконденсатное месторождение, имеет площадь 8482,4 кв. км. Запасы углеводородов в пределах данного участка недр, числящиеся на государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 1 января 2012 года, составляют: нефть – 331,816 млн т и 110,129 млн т (геологические запасы и извлекаемые запасы по категории C_3 соответственно); газ – 71,016 млрд куб. м (по категории C_1), 980,571 млрд куб. м (по категории C_2), 3065,732 млрд куб. м (по категории C_3); конденсат – 0,252 млн т, 3,024 млн т и 90,517 млн т (геологические запасы по категории C_1 , по категории C_2 и по категории C_3 соответственно), 0,231 млн т, 2,773 млн т и 62,651 млн т (извлекаемые запасы по категории C_1 , по категории C_2 и по категории C_3 соответственно). Прогнозные ресурсы углеводородов в пределах данного участка недр на основании количественной оценки ресурсов углеводородного сырья Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 года составляют по категории D_{1A} : газ – 205,990 млрд куб. м; конденсат – 17,586 млн т и 14,238 млн т (геологические и извлекаемые ресурсы соответственно).

Пресс-служба Правительства РФ. 31.10.2013.

Налоги и тарифы

ФСТ России установила тарифы “Транснефти” по двум маршрутам

Федеральная служба по тарифам (ФСТ) установила тариф на услуги “Транснефти” по транспортировке нефти, оказываемые “Роснефти”, по двум маршрутам: “Тихорецк-Туапсе 2” и “Пурпе-Самотлор”, передает агентство “ПРАЙМ”, ссылаясь на сообщение ФСТ.

По маршруту “Тихорецк-Туапсе 2” тариф на услуги “Транснефти” установлен в размере 90,52 рубля за тонну (без НДС), по маршруту “Пурпе-Самотлор” – 108,2 рубля за тонну (без НДС).

Власти РФ решили заморозить тарифы на газ, электричество и грузовые железнодорожные перевозки для промышленности на 2014 год и в последующие два года повышать их на инфляцию предыдущего года.

По тарифам “Транснефти” официального решения пока нет, но курирующий ТЭК вице-премьер Аркадий Дворкович в начале октября подтверждал, что решение об их заморозке на 2014 год принципиально принято, хотя документально пока не зафиксировано. Глава Минэнерго Александр Новак также позже подтвердил, что тарифы “Транснефти” в 2014 году расти не будут.

“ПРАЙМ”. 16.10.2013.

Бюджет РФ недополучил в 2012–2013 гг. 43 млрд руб. из-за дифференцированного подхода к расчету пошлин на СУГ и нефтепродукты

Выпадающие доходы федерального бюджета от дифференцированного подхода к расчету экспортных пошлин на сжиженные углеводородные газы (СУГ) и светлые нефтепродукты в 2012–2013 годы составили 42,6 млрд рублей. Об этом говорится в презентации нефтехимических компаний, представленной на совещании в Тобольске при участии президента РФ Владимира Путина.

В презентации отмечается, что в случае выравнивания экспортных пошлин на СУГ и светлые нефтепродукты и введения экспортной пошлины на нормальный бутан и изобутан бюджет получил бы в 2012 году 21,4 млрд рублей, в 2013 году – 21,2 млрд рублей.

Как сообщал ИТАР-ТАСС ранее, правительство сформулирует предложение об изменении расчета экспортной пошлины на СУГ до конца октября. Соответствующее поручение на минувшей неделе дал на нефтехимическом совещании в Тобольске президент РФ Владимир Путин. На совещании он призвал аккуратно действовать в вопросах повышения пошлин на экспорт

сжиженного газа из России. “Что касается повышения пошлин, не обухом по голове нужно, а аккуратненько, нужно показать перспективу”, – подчеркнул глава государства.

Экспортная пошлина на сжиженный газ в октябре составляет \$121,3 за тонну. В ноябре она вырастет до \$154,3 за тонну. Ставки экспортных пошлин рассчитываются уполномоченным органом – Министерством экономического развития РФ – по формуле, установленной правительством России. Формула действует с 2010 года. До 1 января 2009 года пошлина на СУГ была приравнена к пошлине на светлые нефтепродукты. В течение 2009 года пошлина на СУГ была равна нулю.

“Бизнес-ТАСС”. 23.10.2013.

Г. Выгон обозначил основные сценарии реформы налогообложения в нефтегазовой отрасли

Директор Энергетического центра бизнес-школы СКОЛКОВО Григорий Выгон, выступая на III ежегодной конференции газеты “Ведомости” “Нефтяной комплекс России: карта будущего”, отметил, что за последние годы налоговая система настолько усложнилась из-за введения многочисленных льгот и проведения “маневров”. Это серьезно осложняет оценку эффективности предоставленных и новых льгот, прогнозирование доходов бюджета, а также предъявляет дополнительные требования к налоговому администрированию. При этом увеличение нестабильности налоговой системы снижает инвестиционную привлекательность отрасли, особенно в отношении развития малых и средних независимых нефтегазовых компаний.

В докладе были обозначены возможные сценарии эволюции системы налогообложения в нефтегазовой отрасли:

1. “Инерционный” – тактические маневры с постепенным снижением экспортных пошлин и их заменой на НДС, продолжение дифференциации НДС;

2. “Шоковый” – резкий налоговый маневр со значительным сокращением пошлин и ростом НДС, в том числе для сокращения “платы за дружбу” при создании Единого экономического пространства ЕвразЭС;

3. “Реформа” – постепенный переход к налогообложению финансового результата (НФР), который с учетом бюджетных рисков возможен только через тестирование на пилотных проектах.

В качестве пилотных проектов могут быть использованы выработанные объекты (отдельные ЛУ или объединенные в производственные комплексы), трудноизвлекаемые запасы при условии отработки определенных новых технологий, малые и средние независимые нефтяные компании. При этом для перехода на НФР необходимо обеспечить прозрачность и качественный мониторинг затрат и экономики добычных проектов.

“Ключевые развилки налоговой реформы связаны с выбором стратегии по экспортным пошлинам и возможностью перехода на НФР”, – отмечает Григорий Выгон.

Для качественного улучшения налоговой системы государству необходимо:

- определить принципы и график снижения экспортных пошлин;
- определить набор пилотных проектов для перехода на НФР;
- определить параметры НФР и “дорожную карту” перехода от пилотных проектов к реформе налоговой системы для все отрасли;

– создать систему государственного мониторинга и анализа эффективности добычных проектов, построить релевантные сценарии развития нефтедобычи.

Пресс-служба Энергетического центра бизнес-школы СКОЛКОВО. 25.10.2013.

Д. Медведев ждет от ведомств окончательных предложений по налогообложению нефтяной отрасли

Премьер-министр РФ Дмитрий Медведев поручил профильным министерствам представить окончательные предложения о целесообразности корректировки налогообложения нефтяной отрасли.

“Что касается предложений по корректировке базы налогообложения, то я бы хотел, чтобы вы все-таки изучили этот вопрос окончательно и представили предложения – надо или не надо. Потому что, действительно, здесь позиция менялась”, – сказал Медведев на заседании правительства в среду.

Глава Минфина РФ Антон Силуанов ранее на заседании заявил, что не видит необходимости менять существующую систему налогообложения в нефтяной отрасли и переходить на налог на финансовый результат (НДД). Вице-премьер Аркадий Дворкович выразил удивление в связи с такой позицией Минфина.

Министерство энергетики РФ планировало разработать проект внедрения НДД до конца 2013 года, опробовать новую модель еще в течение одного года и внедрить ее в 2016 году.

“ПРАЙМ”. 30.10.2013.

Недропользование

“Башнефть” выиграла Асташевско-Сосновско-Назаровский участок недр

По итогам проведенного Управлением по недропользованию по Республике Башкортостан (Башнедра) аукциона на право геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья компания “Башнефть” признана победителем по Асташевско-Сосновско-Назаровскому участку недр. Разовый платеж “Башнефти” по участку составит 330 тыс. рублей.

Асташевско-Сосновско-Назаровский участок площадью 1922,7 км² расположен на юге Республики Башкортостан на территории Зилаирского, Зианчуринского и Кутарчинского районов.

В непосредственной близости от участка расположены Беркутовское и Исимовское газконденсатные месторождения Саратовско-Беркутовской группы, освоение которых «Башнефть» планирует в рамках перспективного проекта по добыче природного газа.

Пресс-служба ОАО АНК «Башнефть». 17.10.2013.

Минприроды России подготовило законопроект об упрощении процедуры экспертизы проектной документации на строительство скважин

Минприроды России подготовило законопроект об упрощении процедуры экспертизы проектной документации на строительство скважин. Министерство вносит изменения в нормативно-правовую базу для исключения административных барьеров по целому ряду направлений в области недропользования в соответствии с поручением председателя Правительства России Д. Медведева по итогам XII Международного инвестиционного форума «Сочи-2013», прошедшего 27–28 сентября 2013 г.

Снижение административных барьеров реализуется в рамках проекта поправок в Градостроительный кодекс РФ. Поправки предусматривают, в частности, упрощение процедуры и сокращение сроков экспертизы проектной документации на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт скважин в целях геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых.

Законопроект предусматривает отмену разрешений на строительство скважин для осуществления геологического изучения и разведки полезных ископаемых. Также исключается проверка проектной документации на соответствие требованиям градостроительного плана земельного участка, проекту планировки территории или ее межевания.

В целях исполнения поручения министерство также вносит изменения в порядок рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для геологического изучения недр, утвержденный приказом Минприроды России от 15.03.2005 г. № 61. Документ направлен на сокращение сроков и упрощение процедур рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для геологического изучения.

Проект приказа Минприроды России также устанавливает заявительный порядок предоставления участков недр в пользование в рамках пилотного проекта в 4 регионах: Амурская и Свердловская области, Приморский и Хабаровский края.

Заявительный порядок осуществляется для расположенных на территории данных регионов участков недр, по которым отсутствуют данные о наличии запасов полезных ископаемых и прогнозных ресурсов категорий Р1 и Р2. При этом такие участки не должны быть включены в программы и перечни объектов геологического изучения. При этом лицензии на поиск и оценку месторождений твердых полезных ископаемых за счет собственных средств недропользователей предоставляются на основании заявок заинтересованных лиц без включения таких участков недр в программы и перечни объектов геологического изучения. Кроме того, в лицензиях будет фиксироваться необходимость изучения как основного полезного ископаемого, на геологическое изучение которого выдана лицензия, так и попутных компонентов.

В настоящее время проект закона и ведомственный нормативный акт проходят процедуру согласования в заинтересованных федеральных органах исполнительной власти.

Пресс-служба Минприроды России. 18.10.2013.

Минприроды России предлагает провести ревизию лицензий недропользователей на Дальнем Востоке

Минприроды России предлагает провести ревизию лицензий недропользователей на Дальнем Востоке. Об этом сообщил журналистам глава министерства Сергей Донской по итогам совещания по вопросам социально-экономического развития региона, прошедшего под председательством премьера Дмитрия Медведева.

«Это – так называемая амнистия недропользователей. Мы планируем актуализировать лицензии, после чего будем очень жестко спрашивать с недропользователей, исходя из того, что все условия в лицензии уже соответствуют тем инфраструктурным проектам, реализация которых сейчас запланирована», – отметил он, подчеркнув, что это касается Дальнего Востока.

Министр пояснил, что, например, многие лицензии выдавались в 2005–2006 годах и с тех пор планы по инфраструктуре менялись. В связи с этим добыча энергоресурсов на многих объектах «заперта» – нет инфраструктуры.

«Хотим внести оптимизацию лицензий, занеся туда корректировку и по объемам добычи, и по работам. Уже будет прозрачна и понятна система спроса с инвесторов. Не будет поблажек в связи с отсутствием инфраструктуры», – подчеркнул министр. По его словам, это предложение он высказал Дмитрию Медведеву в ходе сегодняшнего совещания.

Донской добавил, что с просьбой об изменении лицензии недропользователь сможет обратиться по желанию. «Если кто-то пойдет и скажет, что нам актуализации не надо, – нет вопросов», – сказал он.

«Бизнес-ТАСС». 24.10.2013.

Нефтегазовая отрасль

ФАС России предлагает с 1 января 2014 г. ужесточить законодательство в вопросе расширения сети АЗС

Федеральная антимонопольная служба (ФАС) предложила с 1 января 2014 года запретить покупку и аренду автозаправочных станций (АЗС), а также земельных участков для строительства АЗС компаниям, доля которых на рынке реализации моторным топливом превышает 35%. Об этом говорится в проекте фе-

дерального закона “Об особенностях оборота нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации”.

Как пояснил ИТАР-ТАСС заместитель руководителя ФАС Анатолий Голомолзин, в данный момент порог доминирования согласно ФЗ “О защите конкуренции” составляет 50 %. “Вопрос об установлении для нефтепродуктовых компаний доли в 35 % мы сейчас обсуждаем. Мы, скорее всего, будем закреплять практику, которая складывается к текущему времени. Речь идет о том, что если в результате сделок возникает или усиливается доминирующее положение на рынке, то такие сделки будут запрещаться. При этом 35 % – это нижний порог доминирования, а вообще порог доминирования, согласно закону – это 50 %”, – сказал Голомолзин. Он также добавил, что в данный момент антимонопольный орган должен доказывать доминирующее положение компании, если ее доля составляет от 35 % до 50 %.

При этом, кроме доли рынка, учитываются и другие обстоятельства: наличие вертикальных связей, присутствие на сопряженных рынках, положение компании на рынке и ее возможность в одностороннем порядке предопределять ситуацию на рынке, уточнил Голомолзин.

В законопроекте ФАС также предлагает с 1 января 2014 года установить правила раскрытия информации компаний об объемах добытой нефти, остатках в нефтехранилищах, объемах переработанной нефти, произведенных нефтепродуктов, остатках нефтепродуктов на НПЗ и нефтебазах.

“ИТАР-ТАСС”. 17.10.2013.

В. Путин поручил расширить перечень льготных участков для “Ямал СПГ” участками на Гыдане

Президент РФ Владимир Путин поручил распространить налоговые и таможенные льготы по добыче полезных ископаемых на полуострове Ямал также на участки на полуострове Гыдан. Как сообщает сайт Кремля, соответствующее поручение Путин дал по итогам состоявшегося 26 сентября 2013 года в Салехарде совещания о реализации проекта “Ямал СПГ”.

Условием для предоставления таких льгот станет транспортировка добытого газа для переработки на завод по сжижению природного газа, строящийся на Ямале.

Также Путин поручил правительству в срок до 15 декабря 2013 года скорректировать мероприятия, предусмотренные комплексным планом по развитию производства сжиженного природного газа (СПГ). Также поручено наделить Министерство энергетики РФ полномочиями по выдаче лицензий на осуществление исключительного права на экспорт сжиженного газа.

Кроме того, кабинет министров должен будет внести в Федеральную целевую программу “Развитие транспортной системы России (2010–2020 годы)” изменения, предусматривающие обеспечение финансирования работ по строительству объектов морского порта в районе поселка Сабетта с учетом оптимизации проектных решений по их строительству. Вместе с тем кабинет министров должен будет принять решения, направленные на оптимизацию компенсационных мероприятий в связи с негативным воздействием на состояние водных биоресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе при проведении дноуглубительных работ, с учетом проводимых в этом автономном округе мероприятий по восстановлению биоресурсов, а также определить единственными исполнителями государственного заказа на выполнение в 2013–2019 годах работ по стро-

ительству основных объектов морского порта в районе поселка Сабетта ОАО “УСК МОСТ” и ОАО “Межрегионтрубопроводстрой”.

Также правительству поручено внести в распоряжение от 13 июля 2012 года изменения, предусматривающие создание при строительстве морского порта в районе пос. Сабетта искусственных земельных участков. Кроме того, Путин поручил принять нормативные акты, обеспечивающие установление в морском порту и аэропорту в районе поселка Сабетта пунктов пропуска, а также утвердить план мероприятий по проектированию, оборудованию, техническому оснащению указанных пунктов пропуска и финансированию этих работ с учетом их планируемого открытия до 30 июня 2014 года.

Министерству регионального развития РФ поручено утвердить специальные технические условия в области надежности и безопасности зданий и сооружений и их пожарной безопасности с учетом международных стандартов в целях строительства в рамках проекта “Ямал СПГ” завода по сжижению природного газа и его эксплуатации, а также обеспечить ускоренное прохождение государственной экспертизы скорректированной проектной документации на строительство объектов морского порта в районе пос. Сабетта с учетом оптимизации проектных решений по их строительству.

Министерство промышленности и торговли РФ должно разработать совместно с ОАО “Газпром”, “Роснефть”, “НОВАТЭК” и Объединенной судостроительной корпорацией и утвердить план работ, связанных с обеспечением потребности в судах, предназначенных для транспортировки СПГ, предусмотрев размещение заказов на строительство таких судов на российских судостроительных предприятиях.

В настоящее время акционерами проекта “Ямал СПГ” являются российская компания НОВАТЭК с 80-процентной долей и французская Total с 20-процентной. Проект предусматривает создание завода по производству СПГ на Ямале мощностью 16,5 млн тонн в год на ресурсной базе Южно-Тамбейского газоконденсатного месторождения, лицензия на разработку которого принадлежит НОВАТЭКу, и строительство флота ледового класса. Морской порт Сабетта станет его ключевым логистическим центром. Предполагается, что порт также должен сыграть роль одной из опорных точек Северного морского пути.

Доказанные и вероятные запасы газа месторождения по состоянию на конец 2011 года по стандартам PRMS составляют 879 млрд кубометров. Реализация проекта предполагает создание транспортной инфраструктуры, включающей морской порт и аэропорт в районе поселка Сабетта (северо-восток полуострова Ямал).

До 1 декабря будет закрыта сделка по вхождению в проект Китайской национальной нефтегазовой корпо-

рации (СНРС). Соответствующее соглашение предусматривает долгосрочный контракт на поставку китайской стороне не менее 3 млн тонн сжиженного природного газа в год и содержит условие активного содействия СНРС в привлечении внешнего финансирования проекта от китайских финансовых институтов.

“Бизнес-ТАСС”. 21.10.2013.

А. Голомолзин: “Динамика цен на нефтепродукты находится в пределах прогнозируемых параметров”

22 октября 2013 года заместитель Руководителя Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) Анатолий Голомолзин выступил на мультимедийной пресс-конференции на тему: “Российский рынок топлива: бензин, дизель, газ” организованной РИА Новости.

Также в мероприятии приняли участие заместитель министра энергетики РФ Кирилл Молодцов и президент Российского топливного союза Евгений Аркуша.

Анатолий Голомолзин в своем выступлении отметил, что по состоянию на сегодняшний день цены на нефтепродукты меняются с темпами, близкими к темпам инфляции, иногда отставая, а иногда опережая их. Динамика цен находится в пределах прогнозируемых параметров.

“Стабилизации ситуации способствуют подписанные ранее ФАС России четырехсторонние соглашения с 18 основными игроками рынка; развитие биржевой торговли нефтепродуктов в регулярном и равномерном режиме, в объеме не менее 10% от объема поставки на внутренний рынок; а также регистрация внебиржевых контрактов, что позволило сформировать рыночные индексы цен внутреннего рынка, – пояснил Анатолий Голомолзин. – Также нефтяные компании принимают торговые политики, в которых они устанавливают прозрачные и недискриминационные правила своего поведения на рынке”.

“ФАС России проводит постоянный мониторинг цен и запасов нефтепродуктов, и при необходимости, применяет меры антимонопольного воздействия”, – подчеркнул Анатолий Голомолзин.

Пресс-служба ФАС России. 24.10.2013.

Комиссия Правительства одобрила законопроект, направленный на регулирование внешнеторговой деятельности экспортеров СПГ

Комиссия Правительства по законопроектной деятельности одобрила с учётом обсуждения внесённый Минэнерго России законопроект, направленный на регулирование внешнеторговой деятельности экспортеров природного газа в сжиженном состоянии. Документ подготовлен в соответствии с поручениями Президента Российской Федерации от 15 октября 2013 года №Пр-2416.

Законопроектом вносятся изменения в статью 3 Федерального закона “Об экспорте газа” и статьи 13 и 24 Федерального закона “Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности”.

Предлагается предоставить право на экспорт природного газа в сжиженном состоянии (далее – СПГ), помимо ОАО “Газпром” и его дочернего общества:

– пользователям недр на участках недр федерального значения, лицензия на недропользование которых по состоянию на 1 января 2013 года предусматривает строительство завода по производству сжиженного природного газа или направление добытого газа для сжижения на завод по производству сжиженного природного газа;

– государственным компаниям, доля участия Российской Федерации в уставных капиталах которых составляет более чем 50%, являющимися пользователями участков недр, расположенных в границах внутренних морских вод, территориального моря, континентального шельфа, включая Чёрное и Азовское моря, и их дочерним обществам, в уставных капиталах которых доля участия таких госкомпаний составляет более 50% уставного капитала, производящим СПГ из газа, добытого из указанных участков недр, или из газа, добытого при реализации соглашений о разделе продукции.

Необходимость расширения субъектного состава экспортеров СПГ обусловлена следующим.

В настоящее время мировой рынок углеводородного сырья находится в стадии трансформации, обусловленной появлением новых технологий добычи сырья, снижающих его себестоимость и увеличивающих долю экономически рентабельных запасов, изменением структуры добычи (добыча трудноизвлекаемой нефти, сланцевого газа и нефти, освоение шельфовых месторождений).

Совокупное увеличение предложения за счёт добычи трудноизвлекаемых запасов будет оказывать давление на мировой рынок нефти и газа, прежде всего расширяя возможности потребителей по диверсификации поставок нефти и газа и увеличению конкуренции между добывающими странами.

С другой стороны, активный рост экономик Китая, Индии и в целом стран АТР будет способствовать увеличению спроса на углеводороды и открывает новые возможности для России.

Прогнозируется рост спроса на СПГ в Европе. Высокая доля спотовых поставок СПГ в Европу позволяет не только гибко перенаправлять потоки, но и уже создаёт конкуренцию для российского трубопроводного газа при сопоставимом уровне транспортных затрат. Общие мощности Европы по импорту СПГ уже достигают порядка 50% от совокупных мощностей трубопроводов.

Происходящие изменения на мировом энергетическом рынке особенно чувствительны для газового сегмента, который характеризуется специфичностью СПГ как товара и наличием транспортных особенностей. Развитие технологий сжижения газа фактически превращает газовый рынок, существовавший до начала 2000-х годов в региональном разрезе (рынок газа Европы, Северной Америки, стран АТР), в глобальный взаимосвязанный рынок, такой как нефтяной.

Развитие технологий СПГ ставит новые вызовы для стран производителей газа, которые реализуют долгосрочные капиталоемкие проекты в сфере добычи газа, но уже не имеют гарантий спроса со стороны потребителей на производимый газ, ранее обеспеченных долгосрочными контрактами.

Таким образом, принятие решения по расширению субъектного состава экспортёров природного газа в виде СПГ должно обеспечивать:

- увеличение доли России на газовом рынке;
- сохранение стабильного уровня цен на газ и сырьевую корзину в целом;
- недопустимость конкуренции между производителями российского трубопроводного и сжиженного газа.

По оценке Минэнерго России, существующая структура “единого экспортного канала” в части экспорта СПГ не позволяет в полной мере обеспечить проектное финансирование строительства заводов СПГ.

В целях исключения конкуренции между российскими экспортёрами на зарубежных рынках законопроектом предусмотрен механизм координации экспорта СПГ. В частности, законопроектом предлагается треть обязанность экспортёров газа представлять в Минэнерго России информацию об экспорте газа в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Кроме того, предлагается передать Минэнерго России полномочия Минпромторга России по лицензированию экспорта углеводородного сырья.

Законопроект будет рассмотрен на заседании Правительства.

Пресс-служба Правительства РФ. 29.10.2013.

“Газпром” рассматривает возможность введения предоплаты по поставкам газа на Украину

“Газпром” рассматривает возможность введения предоплаты по поставкам газа на Украину в связи с нарушением этой страной условий платежей. Об этом сообщил глава “Газпрома” Алексей Миллер.

“Нас чрезвычайно беспокоит ситуация, сложившаяся сейчас с оплатой Украиной поставок российского газа. По поставкам в августе на сумму 882 млн долларов было подписано дополнение к контракту, позволяющее оплатить их позднее – до 1 октября. Однако октябрь заканчивается, но счета до сих пор не оплачены. Ситуация очень серьезная, учитывая, что по контракту, в случае нарушения условий платежей, предусмотрен переход на систему предоплаты за поставку газа”, – сказал он.

По словам главы “Газпрома”, “этот вопрос надо решать. И делать это срочно”.

“Газпром” за последнее время неоднократно шел украинским коллегам навстречу в вопросах выполнения ими условий контракта, отметил Миллер. Так, чтобы НАК “Нафтогаз Украины” мог своевременно и в полной мере обеспечить платежи за поставленный газ, российский холдинг пошел на предоплату транзита – авансировал транзит газа по территории Украины, который на данный момент оплачен вперед до января 2015 года. Также была предоставлена значительная скидка на покупку газа: 5 млрд кубометров были проданы Украине по цене \$269 за 1 тыс. кубометров, что означает скидку на сумму более 0,5 млрд долларов.

Как ранее сообщал ИТАР-ТАСС со ссылкой на аналитическую записку Фонда национальной энергетической безопасности (ФНЭБ), недобор Украиной в 2013 году российского газа может привести к начислению ей

штрафов в размере почти в \$10 млрд. По словам замгендиректора ФНЭБ Алексея Гривача, “Нафтогаз” в очередной раз идет на нарушение условий “бери или плати” по контракту и получит от “Газпрома” новый счет в начале 2013 года”.

“По нашим оценкам, “Нафтогаз” вряд ли сможет по итогам года закупить у “Газпрома” более 17–18 млрд кубометров, а должен – 41,6 млрд кубометров. При среднеконтрактной цене в \$410 за 1 тыс. кубометров недобор будет стоить под \$10 млрд”, – добавляет эксперт.

“Бизнес-ТАСС”. 29.10.2013.

Электроэнергетика

Системный оператор начал сбор информации по изменению установленной мощности генерирующего оборудования для учета при разработке Схемы и программы развития ЕЭС на 2014–2020 гг.

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 г. № 823 “О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики” ОАО “СО ЕЭС” совместно с ОАО “ФСК ЕЭС” начата разработка Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2014–2020 гг. (СиПР ЕЭС на 2014–2020 гг.).

Для учёта в СиПР ЕЭС на 2014–2020 гг. изменений установленной мощности генерирующего оборудования (реконструкции, вводы и выходы из эксплуатации) ОАО “СО ЕЭС” организует сбор соответствующих предложений по прилагаемой форме. Полученные предложения от собственников генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования, а также компаний, планирующих строительство объектов генерации, будут учтены в СиПР ЕЭС на 2014–2020 гг. только при наличии обосновывающих документов.

Для впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается на величину более 5 МВт, в качестве обоснования собственниками энергопринимающих устройств должна быть представлена информация о максимальной нагрузке и сроках ввода энергопринимающих устройств, утвержденные технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и заявка на технологическое присоединение, подтверждающие максимальную мощность и сроки ввода.

В случае отсутствия обосновывающих материалов, предусматривающих реализацию планируемых изменений представленная информация не будет учитываться в СиПР ЕЭС на 2014–2020 гг. при формировании балансов мощности и электрической энергии, расчетов электроэнергетических режимов.

Пресс-служба ОАО “СО ЕЭС”. 17.10.2013.

В Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка принят ряд изменений

На заседании Наблюдательного совета НП “Совет рынка” 14 октября был принят ряд изменений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности (ДОП), направленных на уточнение некоторых пунктов Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке.

Согласно принятым изменениям, участник оптового рынка, который к 28 октября 2013 года полностью исполнил все свои обязательства по оплате электроэнергии, а в период с 28 июля 2013 года по 21 сентября 2013 года не нарушал платежную дисциплину (оплачивал предоставленную ему электроэнергию в срок и с отклонением не более 0,3%), не обязан предоставлять ОАО “ЦФР” финансовую гарантию на ноябрь 2013 года.

Кроме того, Наблюдательным советом были приняты изменения, связанные с порядком определения предельного объема поставки мощности для генерирующего оборудования.

Пресс-служба НП “Совет рынка”. 18.10.2013.

Правительственная комиссия рассмотрела возможность строительства новых гидроэнергетических объектов

На прошедшем заседании члены правительственной комиссии по развитию водохозяйственного комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока обсудили вопросы, связанные с регулированием стока р. Амур и развитие инфраструктуры региона. Одним из основных вопросов стал потенциал и перспективы сбыта электроэнергии, полученной при помощи новых ГЭС. По данным Минэнерго России, мощность Амурского составляет более 42 млрд кВт/ч в год. Главными потребителями дополнительного объема электроэнергии смогут стать не только энергодефицитные районы Восточной Сибири и Дальнего Востока, но и сопредельные государства.

По словам заместителя председателя комиссии, Министра природных ресурсов и экологии РФ Сергея Донского, строительство новых гидротехнических объектов обеспечит дополнительную защиту в паводкоопасных регионах. “Кроме того, это даст необходимый импульс к замещению традиционных видов источников: мазута, угля, что в конечном итоге отразится на повышении экологичности и снижению выбросов в атмосферу”, – сообщил Сергей Донской журналистам.

По итогам заседания Правительственной Комиссии руководителям Минэнерго России, Минприроды России и Росгидромета было дано поручение подготовить программу строительства гидроэнергетических объектов на вновь создаваемых водохранилищах, а также разработать комплекс мер для повышения точности гидрологических прогнозов в дальневосточном регионе Российской Федерации.

Пресс-служба Правительства РФ. 22.10.2013.

Счетная палата РФ: Перечисленные “РусГидро” средства федерального бюджета в размере 50 млрд руб. не использованы

Коллегия Счетной палаты РФ под председательством Татьяны Голиковой рассмотрела результаты мониторинга реализации ОАО “РусГидро” приоритетных проектов топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока за второй квартал текущего года. С сообщением по теме выступил аудитор Валерий Богомолов.

На заседании Коллегии было отмечено, что перечисленные в декабре 2012 года ОАО “РусГидро” в качестве взноса в уставный капитал средства федерального бюджета в размере 50 млрд руб. до настоящего момента не использованы. Строительство объектов топливно-энергетического комплекса, предусмотренных Указом Президента РФ от 22 ноября 2012 г. № 1564, не начато в связи с неготовностью проектной документации ОАО “РусГидро”.

“Уже к настоящему времени существуют риски срыва сроков начала строительных работ на объектах топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока, что может повлиять на стоимость их строительства и создаст риски несвоевременного ввода объектов жизнеобеспечения в эксплуатацию, запланированного на 2016 год”, – сказал Валерий Богомолов.

На данный момент средства, полученные ОАО “РусГидро” в качестве взноса в уставный капитал, находятся на депозитном счете в ОАО “Сбербанк России”. Перечисление средств в ОАО “РусГидро” было осуществлено в условиях недостаточной проработки проектов строительства объектов.

На заседании Коллегии была также поднята тема территориального планирования Российской Федерации в области энергетики. Было отмечено, что сейчас не представляется возможным перевод земель, на которых запланировано строительство объектов новой генерации, в земли энергетики, поскольку не утверждена схема территориального планирования РФ в области энергетики. По этой причине возникают трудности оформления разрешения на строительство, что также может оказать негативное влияние на выполнение проекта и его реализацию в установленные сроки.

Президент России проинформирован о результатах реализации Указа от 22 ноября 2012 г. № 1564 “О дальнейшем развитии ОАО “РусГидро”.

Коллегия решила направить промежуточный отчет о результатах мероприятия в Государственную Думу РФ и Совет Федерации Федерального Собрания РФ, Правительство РФ, Минэнерго России, Минрегион России, а также в Минэкономразвития России.

Пресс-служба Счетной палаты РФ. 28.10.2013.

Экология

Минприроды России разработало проект постановления, исключаящий занижение перерабатывающими предприятиями платы за размещение отходов

Минприроды России разработало проект постановления Правительства РФ, исключающий занижение перерабатывающими предприятиями платы за размещение отходов. Документ направлен на исключение недобросовестного подхода в отнесении предприятий к добывающей либо перерабатывающей промышленности при осуществлении платы за размещение отходов V класса опасности.

В настоящее время проект постановления проходит согласование с федеральными органами исполнительной власти.

По словам заместителя Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации Рината Гизатулина, такая практика приводит к существенному занижению размеров платежей за размещение отходов V класса опасности в консолидированный бюджет Российской Федерации. В частности, на сегодняшний день целый ряд компаний, фактически осуществляя и добычу, и переработку полезных ископаемых, применяют норматив платы 0,4 рубля за размещение 1 тонн отходов производства V класса опасности, пользуясь отсутствием четких критериев отнесения субъектов хозяйственной деятельности к добывающей либо перерабатывающей отрасли. Такие предприятия занижают размер платы за размещение в 37,5 раза (для перерабатывающих предприятий норматив платы за размещения отходов V класса опасности составляет 15 рублей за 1 тонну).

Как отметил Гизатулин, разработанный документ предусматривает внесение изменений в постановление Правительства РФ от 12 июня 2003 г. № 344, четко определяющих виды отходов, образующихся при добыче минерального сырья, плата за размещение которых составляет 0,4 рубля за тонну. К ним, в частности, относятся только отходы горнодобывающих производств и разработки карьеров – вскрышные и вмещающие породы.

“Мы уверены, что такое решение позволит не толькократно увеличить поступления в государственный бюджет за счет платы за размещение отходов, но и исключит практику фактического обмана государства недобросовестными компаниями”, – подчеркнул Гизатулин.

Пресс-служба Минприроды России. 16.10.2013.

Назначения

Вице-президент “Роснефти” Игорь Павлов возглавил совет директоров ОАО “Славнефть-ЯНОС”

Совет директоров Ярославского нефтеперерабатывающего завода ОАО “Славнефть-ЯНОС”, подконтрольного “Газпром нефти” и “Роснефти”, возглавил вице-президент “Роснефти” Игорь Павлов.

Ранее акционеры на внеочередном собрании избрали совет директоров в количестве восьми человек – по четыре представителя от “Газпром нефти”

и “Роснефти”. Прежний совет директоров возглавлял представитель ТНК-ВР, которую впоследствии приобрела “Роснефть” – Михаил Давыдов.

“ПРАЙМ”. 17.10.2013.

Владислав Поздышев включен в состав правления “Башнефти”

Совет директоров ОАО АНК “Башнефть” согласовал кандидатуру Владислава Поздышева на должность Вице-президента по управлению персоналом и включил его в состав Правления Компании вместо занимавшего этот пост ранее Дениса Куртова.

С 1993 по 1997 г. – Управляющий филиалом ЗАО “Рибок Россия (Розничная торговля)” в Санкт-Петербурге. С 1997 по 2003 г. – Вице-президент, Генеральный директор, Директор по операциям Manu Kau в Западной Европе, Генеральный директор ЗАО “Мэри Кей Украина”, Управляющий отделением ЗАО “Мэри Кей” в Санкт-Петербурге. С 2005 по 2007 г. – Заместитель директора Бизнес Единицы “МТС Россия”, Директор Департамента абонентского обслуживания, Директор проекта ОАО “МТС”. В 2008–2009 гг. – Директор департамента организационного развития ОАО “КИТ Финанс Инвестиционный банк”, Директор по развитию бизнеса ЗАО “ТК Связной”. С 2009 по 2013 г. – Вице-президент по персоналу и административному управлению, Вице-президент по организационному развитию и абонентскому обслуживанию Sistema Shyam TeleServices Ltd. (МТС Индия).

Пресс-служба ОАО АНК “Башнефть”. 29.10.2013.

И. о. председателя правления НП “Совет рынка” избран Максим Быстров

Наблюдательный совет НП “Совет рынка” проголосовал за назначение исполняющим обязанности Председателя Правления Партнерства Максима Сергеевича Быстрова.

С марта 2010 года Быстров является заместителем полномочного представителя Президента в Северо-Кавказском Федеральном округе. С 28 февраля 2013 года также возглавляет совет директоров ОАО “Курорты Северного Кавказа”. Является членом совета директоров ОАО “РусГидро”.

Пресс-служба НП “Совет рынка”. 29.10.2013.

Генеральным директором ОАО “ТГК-2” назначен Андрей Королев

Решением Совета директоров от 29 октября 2013 года на пост генерального директора ОАО “Территориальная генерирующая компания № 2” (ТГК-2) с се-

годяшнего дня назначен Андрей Королев, который до этого момента являлся Председателем Совета директоров ТГК-2 и генеральным директором Группы СИНТЕЗ.

Полномочия предыдущего генерального директора Владлена Александровича, занимавшего этот пост в 2010–2013 годах, прекращены. Г-н Александрович продолжит свою трудовую деятельность за пределами компании.

“Владлен Лазаревич Александрович упорно трудился над повышением рентабельности деятельности ТГК-2 в условиях хронических отраслевых проблем российской электроэнергетики, негативно отражающихся на финансовых результатах компании. К сожалению, несмотря на эти усилия, ТГК-2 продолжает находиться в непростой ситуации. Сейчас менеджмент и Совет директоров предпринимают все необходимые меры, направленные на обеспечение положительных результатов”, – отметил новый генеральный директор ОАО “ТГК-2” Андрей Королев.

Совет директоров ТГК-2 одобрил назначение Андрея Королева на пост генерального директора компании и выразил намерение оказать ему активную поддержку.

Назначение нового Председателя Совета директоров ТГК-2 состоится в ближайшее время.

Пресс-служба ОАО “ТГК-2”. 30.10.2013.

Бывший глава МВД РФ В. Рушайло стал вице-президентом “Транснефти” по безопасности

Бывший глава МВД РФ Владимир Рушайло назначен вице-президентом “Транснефти” по безопасности, сообщил советник президента компании Игорь Демин.

“С сегодняшнего дня Рушайло приступил к исполнению обязанностей вице-президента по вопросам безопасности. Эта должность долгое время была вакантна” – сказал он. “Транснефть” считает необходимым применять комплексный подход к решению вопросов обеспечения безопасности, и назначение Рушайло соответствует этим целям.

По словам Демина, “Транснефть” сталкивается с серьезной проблемой несанкционированных врезок в трубопроводы, и если, например, власти Дагестана применяют комплексные меры борьбы с ними, то в других регионах ситуация остается сложной. В цепочке хищения нефти задействована также подпольная система переработки и теневого сбыта.

“Очевидно, что эта ситуация возникает одновременно с коррупцией, борьба с которой только лишь полицейскими методами неэффективна. Рушайло, как бывший глава МВД и человек, проработавший на других госдолжностях, сможет внести в эту систему комплексный подход”, – отметил Демин.

Рушайло занимал пост главы МВД РФ в 1999–2001 годах, в 2001–2004 был секретарем Совбеза, в 2004–2007 годах – исполнительным секретарем СНГ. В декабре 2007 года он был избран сенатором от Архангельской области в Совете Федерации на очередной сессии Собрания депутатов региона. По итогам региональных выборов, прошедших 8 сентября этого года, Рушайло покинул свое место в Совфеде.

В 2010–2012 годах Рушайло также занимал пост специального представителя президента РФ по развитию отношений с Киргизией.

“ПРАЙМ”. 30.10.2013.

Олег Бударгин избран Вице-председателем и Старшим советником Мирового энергетического совета

Генеральный директор ОАО “Россети” Олег Бударгин избран Вице-председателем и Старшим советником, отвечающим за региональное развитие, Мирового энергетического совета (МИРЭС, WEC). Соответствующее решение принято в ходе заседания Исполнительной Ассамблеи МИРЭС. Олег Бударгин стал первым представителем России, удостоенным столь высокой должности в МИРЭС.

В новой должности главе “Россетей” предстоит, в частности, разработать и реализовывать стратегию создания нового Евразийского комитета МИРЭС, включающего Россию и другие страны со схожими геополитическими интересами.

Новый комитет МИРЭС объединит Национальные комитеты таких стран-членов МИРЭС, как Россия, Казахстан, Украина, Белоруссия, Молдавия, Армения, Грузия, Азербайджан, Узбекистан, Таджикистан, Киргизия, Туркменистан, Афганистан, Монголия и Иран.

Главной целью проекта является совместное решение геополитических, технологических, экономических, экологических и других вопросов в области ТЭК.

Пресс-служба ОАО “Россети”. 31.10.2013.

Международное сотрудничество

“Газпром” и Литва обсудили вопросы сотрудничества в газовой сфере

18 октября в Санкт-Петербурге состоялась рабочая встреча заместителя Председателя Правления ОАО “Газпром” Александра Медведева и министра энергетики Литовской Республики Ярослава Неверовича.

На встрече были рассмотрены состояние и перспективы взаимодействия в газовой сфере.

Экспорт российского газа в Литовскую Республику осуществляется на основе долгосрочных договоров, действующих до 2015 года включительно.

В соответствии с Законами Литвы “О природном газе” и “Об осуществлении Закона “О природном газе”, принятыми в связи с имплементацией Третьей газовой Директивы ЕС, с 1 августа 2013 года осуществлено разделение Lietuvos Dujos по видам деятельности на две компании: торговую и транспортную.

С 1 августа 2013 года имущество, права и обязанности, исполняемые по действующему договору в части транспортировки газа, переданы АО “АМБЕР ГРИД”.

Пресс-служба ОАО “Газпром”. 21.10.2013.

Александр Новак провел встречи с министрами Эквадора и Словении

Министр энергетики РФ Александр Новак провел встречи с Министром-координатором стратегических секторов Республики Эквадор Хорхе Гласом Эспинэлем и Министром инфраструктуры и пространственного планирования Республики Словения Само Омерзелой.

В ходе первой встречи обсуждались возможности участия российских компаний в реализации проектов в Эквадоре: ОАО “Интер РАО” – в сфере строительства объектов электроэнергетической инфраструктуры, ОАО НК “Роснефть” и ОАО “Газпром” – в разработке нефтегазовых месторождений.

В рамках второй встречи российская и словенская стороны обсудили перспективы реализации проекта “Южный поток”, отметив надежность России в качестве поставщика в Словению природного газа. Александр Новак подчеркнул, что словенские партнеры выполняют все работы в соответствии с установленными сроками разработки проекта “Южный поток”. Кроме того, Министры двух стран оценили возможность участия российских компаний в инфраструктурных и геологоразведочных проектах на территории Словении.

Пресс-служба Минэнерго России. 28.10.2013.

Александр Новак встретился с Генеральным секретарем ОПЕК

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак и Генеральный секретарь ОПЕК Абдалла Салем Эль-Бадри провели встречу в рамках продолжающегося Энергетического диалога Россия-ОПЕК. Во встрече также приняли участие делегация высокого уровня со стороны Российской Федерации и старшие должностные лица Секретариата ОПЕК.

В преддверии встречи эксперты российской стороны и ОПЕК представили друг другу презентационные материалы и обменялись мнениями относительно вопросов развития глобальной энергетики и нефтяного комплекса.

Участники экспертной встречи обсудили краткосрочные перспективы развития нефтяного рынка, с акцентом на экономическую ситуацию в мире, мировой спрос и предложение нефти и динамики запасов. Были также представлены прогнозы на средне- и долгосрочную перспективу по добыче и переработке нефти, в том числе связанные с ними неопределенности, проблемы и возможности.

Кроме того, эксперты обсудили состояние и последние события в сфере разработки месторождений сланцевого газа и трудноизвлекаемой неф-

ти. Были затронуты такие вопросы, как их вклад в мировой энергетический баланс, оценка эффективности значительных инвестиционных затрат, снижение тарифов на добычу и достижение долгосрочной устойчивости, различия в правилах и политике в различных странах, а также воздействие на окружающую среду при добыче этих ресурсов.

Встреча стала продолжением успешного совещания высокого уровня Энергетического диалога Россия-ОПЕК, которая прошла в сентябре 2012 в Секретариате ОПЕК в Вене, Австрия, и совещания высокого уровня, которое состоялось в июле в Москве.

Стороны договорились о продолжении совместной работы и проведении следующей встречи на высоком уровне в Вене.

Пресс-служба Минэнерго России. 29.10.2013.

Минприроды России и Всемирный банк подвели итоги предварительной оценки проекта “Экомониторинг”

Заместитель Министра природных ресурсов и экологии РФ Семен Леви и Директор и постоянный представитель Всемирного банка в РФ Михаил Рутковски подвели итоги предварительной оценки проекта “Развитие единой государственной системы экологического мониторинга” (“Экомониторинг”). На встрече, состоявшейся 30 октября 2013 г., Всемирный банк одобрил результаты предварительной оценки данного проекта и подтвердил свое намерение подписать международное соглашение о займе для его финансирования до конца августа 2014 г.

В предварительной оценке проекта “Экомониторинг” приняли участие руководители субъектов Российской Федерации и региональных министерств природных ресурсов и экологии, на территории которых предусматривается реализация проекта: заместитель Губернатора Архангельской области по инфраструктурному развитию Алексей Алсуфьев; Министр природных ресурсов, экологии и благоустройства Калужской области Владимир Жипа; Министр природных ресурсов и экологии Красноярского края Елена Вавилова. По результатам консультаций, Банком были одобрены регионы, на территории которых будет реализован проект “Экомониторинг”.

В ходе встречи, Рутковски выразил признательность за участие представителей Минприроды России в обсуждении презентации проекта доклада “Экологические аспекты вступления России во всемирную торговую организацию”, подготовленного группой международных экспертов и специалистов Всемирного банка.

Пресс-служба Минприроды России. 31.10.2013.

ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru
Право ТЭК

СУДЕБНЫЕ НОВОСТИ

Антимонопольные споры

Арбитражный суд апелляционной инстанции: ФСТ России препятствовала деятельности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) 16

Суд подтвердил законность штрафа в размере 36,4 млн руб., назначенного Дагестанским УФАС России ОАО “Дагэнергосеть” 16

“Транснефть” выполнила предупреждение ФАС России и устранило признаки нарушения антимонопольного законодательства 17

Корпоративные споры

Приостановлено производство по иску Саратовского НПЗ к ТНК-ВР 17

Арбитражный суд Москвы оставил без удовлетворения иски миноритариев “РН Холдинга” 17

Международные споры

Суд в США обязал “Самаранефтегаз” выплатить Yukos Capital \$186 млн. 18

Налоговые споры

Минфин России поддержал ОАО “РусГидро” в вопросе возврата НДС “дочками” компании 18

Суд не поддержал “дочку” “Транснефти” в попытке оспорить налоговые претензии на сумму более 680 млн руб. 19

Энергетические споры

“РАО ЭС Востока” отменило ограничения поставок электроэнергии в отношении ОАО “Оборонэнергообит” в связи с частичной выплатой долга 19

ВАС РФ подтвердил отказ в иске НЛМК о взыскании 5 млрд руб. с “МРСК Центра” 19

Задолженность потребителей электроэнергии в Москве и Московской области перед ОАО “Мосэнергообит” достигла рекордного уровня в 20,2 млрд руб. 19

Долг энергообитовых компаний Северного Кавказа и Республики Калмыкия перед “РусГидро” достиг 2,4 млрд руб. 20

Экологические споры

ЗАО “Ванкорнефть” заплатила 2,35 млн руб. за аварию на магистральном нефтепроводе 20

Минприроды России требует возбудить уголовные дела в отношении застройщика, осуществляющего незаконное строительство на территории нацпарка “Лосиный остров”, реализуемое по заказу ОАО “МОСГАЗ” 21

ОАО “Волжский Оргсинтез” задолжало государству более 1,68 млрд руб. 21

Антимонопольные споры

Арбитражный суд апелляционной инстанции: ФСТ России препятствовала деятельности на оптовом рынке электрической энергии (мощности)

17 октября Девятый арбитражный апелляционный суд поддержал решение Арбитражного суда города Москвы, оставив в силе решение Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) по делу о признании Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) нарушившей Федеральный закон “О защите конкуренции” (часть 1 статья 15).

Напомним, в ФАС России поступило заявление от ООО “Волгоградоблэлектросбыт” (ООО “ВОЭС”) о наличии признаков нарушения антимонопольного законодательства в бездействии ФСТ России по невключению ООО “ВОЭС” в субъектный состав покупателей сводного прогнозного баланса производства и поставки электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России на 2011 год по Волгоградской области (Сводный прогнозный баланс).

Невключение ООО “ВОЭС” в Сводный прогнозный баланс на 2011 г. создало препятствия деятельности Общества на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Своими действиями ФСТ России могла повлиять на лишение ООО “ВОЭС” права на участие в торговле электрической энергией (мощностью), а также статуса гарантирующего поставщика.

Не согласившись с решениями ФАС России и суда первой инстанции, служба по тарифам обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд с требованием признать их незаконными. В свою очередь суд отказал в удовлетворении этих требований.

Пресс-служба ФАС России. 21.10.2013.

Суд подтвердил законность штрафа в размере 36,4 млн руб., назначенного Дагестанским УФАС России ОАО “Дагэнергосеть”

21 октября 2013 года Шестнадцатый арбитражный апелляционный суд подтвердил законность штрафа в размере 36,4 млн рублей, назначенного Управлением Федеральной антимонопольной службы по Республике Дагестан (Дагестанским УФАС России) ОАО “Дагэнергосеть”.

Ранее в Дагестанское УФАС России обратилось МКОУ “Гимназия города Буйнакска” с жалобой на необ-

основанные отключения электроснабжения со стороны ОАО «Дагэнерго-сеть» без предварительного уведомления.

Комиссия Дагестанского УФАС России признала ОАО «Дагэнерго-сеть» виновным в злоупотреблении доминирующим положением (нарушение ч. 1 ст. 10 ФЗ «О защите конкуренции») и назначила энергетикам штраф в размере более 36 млн рублей.

Общество обжаловало решение антимонопольного органа и назначенный штраф в Арбитражном суде Дагестана, но суд отказал монополисту в удовлетворении заявленных требований, чем подтвердил законность действий Дагестанского УФАС России. Однако суд снизил сумму штрафа до 29 млн рублей ввиду того, что ОАО «Дагэнерго-сеть» впервые привлекается к административной ответственности.

«Мы рады, что суд поддержал нашу позицию по этому вопросу, так как дело носило социальный характер: из-за отключения электроэнергии были сорваны занятия в гимназии», – прокомментировал решение суда руководитель Дагестанского УФАС России Курбан Кубасаев.

Пресс-служба ФАС России. 24.10.2013.

«Транснефть» выполнила предупреждение ФАС России и устранило признаки нарушения антимонопольного законодательства

В октябре 2013 года ОАО «АК «Транснефть» исполнило предупреждение Федеральной антимонопольной службы (ФАС России). Согласно предупреждению компания заключила с ООО «ТЕРРИГЕН» договор на оказание услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам.

Напомним, в начале сентября 2013 года ФАС России выдала предупреждение ОАО «АК «Транснефть» по признакам нарушения антимонопольного законодательства выразившихся в уклонении от заключения договора об оказании услуг по транспортировке нефти.

Предупреждение было выдано по результатам рассмотрения заявления ООО «ТЕРРИГЕН». ФАС России был установлен факт наличия в действиях (бездействии) ОАО «АК «Транснефть» признаков экономически или технологически необоснованного уклонения от заключения договора об оказании услуг по транспортировке нефти (пункт 5 части 1 статьи 10 Федерального закона «О защите конкуренции»).

Пресс-служба ФАС России. 28.10.2013.

Корпоративные споры

Приостановлено производство по иску Саратовского НПЗ к ТНК-ВР

Арбитражный суд Саратовской области приостановил производство по иску миноритарных акционеров ОАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод» («дочка» ТНК-ВР) о взыскании с ОАО «РН-Холдинг» (ранее «ТНК-ВР Холдинг») в пользу завода 9,984 миллиарда рублей убытков за 2009 год, сообщили в суде.

Суд 1 августа уже приостанавливал производство по делу в связи с проведением экспертизы по определению рыночной стоимости услуг Саратовского НПЗ по переработке сырой нефти. В определении суда говорится, что экспертная организация возвратила материалы дела из-за загруженности эксперта. Приступить к производству экспертизы, по информации суда, организация может не ранее февраля 2014 года.

Иск подали зарегистрированные на Кипре компании Lancrenan Investments Limited и Prosvetaniye Holdings Limited, входящие в группу Prosperity Capital Management. Третьим лицом к спору привлечен Саратовский НПЗ. Ранее сообщалось, что в ходе предварительных слушаний ТНК-ВР заявляло в суде о пропуске истцами сроков исковой давности.

Эти же истцы уже пытались взыскать с ТНК-ВР более 4,5 миллиарда рублей убытков за 2007 год. Однако саратовский арбитраж отклонил иск, а апелляция и кассация оставили это решение в силе.

Как следует из материалов того дела, Саратовский НПЗ и ТНК-ВР в 2004 году заключили договор на оказание услуг по переработке нефти на общую сумму около 13 миллиардов рублей. Сделка была крупной и имела признаки сделки с заинтересованностью, поскольку ТНК-ВР принадлежало около 90% Саратовского НПЗ, но при этом, как указали истцы, она не была одобрена в установленном порядке общим собранием акционеров НПЗ.

По мнению истцов, соглашения в рамках сделки заключались по ценам ниже рыночных, чем заводу были причинены убытки в форме упущенной выгоды в размере 4,582 миллиарда рублей – такую сумму завод вынул бы, если бы перерабатывал сырье по рыночным ценам.

Однако суд посчитал, что истцы неправильно рассчитали рыночную стоимость услуг по переработке сырой нефти.

«РАПСИ». 18.10.2013.

Арбитражный суд Москвы оставил без удовлетворения иски миноритариев «РН Холдинга»

Арбитражный суд Москвы оставил без удовлетворения иски миноритарных акционеров «РН Холдинга» (ранее «ТНК-ВР Холдинг»). Об этом сообщает «Бизнес-ТАСС», ссылаясь на сообщении «Роснефти».

Два акционера – физлица требовали обязать НК «Роснефть» направить акционерам «РН Холдинга» публичную оферту о приобретении у них акций дочерней компании.

Как ранее сообщал ИТАР-ТАСС, до рассмотрения исковых заявления в арбитраже «Роснефть» приняла решение направить оферту миноритариям.

В конце сентября совет директоров “Роснефти” одобрил приобретение акций у миноритарных акционеров ТНК-ВР по цене 67 рублей за одну обыкновенную акцию и 55 рублей – за привилегированную.

Миноритариям принадлежат 5% акций “РН-Холдинга”. Таким образом, сумма средств, направленных “Роснефтью” на выкуп акций миноритариев “РН-Холдинга”, составит \$1,5 млрд.

“Бизнес-ТАСС”. 28.10.2013.

Международные споры

Суд в США обязал “Самаранефтегаз” выплатить Yukos Capital \$186 млн.

Федеральный окружной суд в Нью-Йорке 2 октября постановил, что дочерняя компания “Роснефти” “Самаранефтегаз” должна выплатить люксембургской бывшей “дочке” “ЮКОСа” Yukos Capital SARL \$185,9 млн. Об этом говорится в сообщении Yukos Capital.

В 2004 году, когда счета группы “ЮКОС” были заблокированы, Yukos Capital предоставил “Самаранефтегазу” кредит на 2,4 млрд рублей (\$80,5 млн). С января 2006 года Yukos Capital пытается вернуть эту сумму в судах.

В пресс-службе “Роснефти” пока не комментируют эту информацию.

“Интерфакс”. 18.10.2013.

Налоговые споры

Минфин России поддержал ОАО “РусГидро” в вопросе возврата НДС “дочками” компании

Министерство финансов России подтвердило законность возврата НДС дочерними обществами “РусГидро”, выполняющими функции инвесторов и заказчиков-застройщиков новых гидроэлектростанций. Официальное письмо об этом получено “РусГидро”. Речь в том числе идет о возврате НДС ОАО “Зарамагские ГЭС” и ОАО “Карачаево-Черкесская ГГК”, против руководителей которых возбуждены уголовные дела по обвинению в якобы незаконном возврате НДС.

Как отмечается в письме Минфина, согласно пунктам 1 и 5 статьи 172 Налогового кодекса РФ вычеты НДС производятся на основании счетов-фактур, выставленных продавцами при приобретении налогоплательщиком товаров (работ, услуг), после принятия их на учет и при наличии соответствующих первичных документов. Суммы НДС, предъявленные организации, являющейся одновременно инвестором и заказчиком-застройщиком, поставщиками и подрядными организациями при проведении строительства объекта, оплачиваемые заемными средствами и средствами, полученными от учредителя в результате увеличения ее уставного капитала,

подлежат вычету у организации в общеустановленном порядке.

Судебные разбирательства по вопросу возврата НДС дочерними обществами “РусГидро” делятся уже не первый год. В 2012 году правоохранительные органы КЧР возбудили уголовное дело в отношении руководства ОАО “Карачаево-Черкесская ГГК” по подозрению в попытке хищения денежных средств из бюджета путём неправомерного вычета по НДС за 2 квартал 2010 года. Тем не менее, правомерность действий ОАО “Карачаево-Черкесская ГГК” и законность принятых вычетов по НДС за 2 квартал 2010 года была признана решением Арбитражного суда КЧР. В настоящее время суды продолжают. В ближайшее время “РусГидро” будет подана кассация в Федеральный арбитражный суд Северо-Кавказского округа.

8 августа 2013 года Следственная часть главного управления МВД по СКФО объявила о возбуждении уголовного дела по статье “Мошенничество в особо крупном размере” в отношении генерального директора ОАО “Зарамагские ГЭС” Виталия Тотрова по факту возмещения сумм НДС в пользу возглавляемой им дочерней компании ОАО “РусГидро”. 9 августа в Пятигорске состоялся суд по определению меры пресечения. Следственная часть главного управления МВД по СКФО ходатайствовала об аресте Тотрова на 2 месяца, однако суд отказал в аресте Тотрова. Позже суд также не удовлетворил ходатайство следствия об отстранении Тотрова от должности на период следствия.

“РусГидро” уверено в законности действий В. Тотрова и Г. Саратикяна. Дочерние компании “РусГидро” пользуются своим правом на возмещение НДС в соответствии с Налоговым кодексом РФ. Возвращаемые денежные средства поступают на расчетные счета организаций и не могут использоваться для личного обогащения каких-либо лиц или извлечения незаконной прибыли организациям. Эти средства повторно вкладываются в строительство новых генерирующих мощностей. Именно на строительство Зарамагских ГЭС и были направлены средства, возмещенные в рамках процедуры возврата НДС. Возврат НДС как источник финансирования инвестпрограммы прямо предусмотрен инвестиционной программой “РусГидро”, утверждаемой на правительственном уровне. Кроме того, при определении необходимого объема инвестиционной программы холдинга “РусГидро” и других крупнейших энергетических компаний Министерство энергетики РФ также учитывает возвращенный НДС как источник финансирования строительства.

Постоянные проверки со стороны правоохранительных органов не дают предприятию возможности вести в плановом режиме строительство гидроэнергетических объектов, ставят под угрозу их успешную реализацию и ведут к ухудшению инвестиционного климата в регионе. Между тем, введение станции в эксплуата-

цию – это снижение энергодефицита в регионе, дополнительные рабочие места и дополнительные налоговые отчисления в бюджеты разных уровней.

Пресс-служба ОАО “РусГидро”. 21.10.2013.

Суд не поддержал “дочку” “Транснефти” в попытке оспорить налоговые претензии на сумму более 680 млн руб.

Арбитражный суд Краснодарского края 10 октября повторно отказал “дочке” “Транснефти” – ООО “Транснефть-Сервис” в удовлетворении ходатайств и перенес рассмотрение дела на 14 ноября. Об этом говорится в материалах суда.

ООО “Транснефть-Сервис” пытается оспорить в суде налоговые претензии по налогу на прибыль и НДС на сумму более 683,9 млн рублей включая штрафы и пени. В сентябре текущего года компания обратилась в арбитражный суд Краснодарского края с просьбой признать недействительным решение Федеральной налоговой службы по городу Новороссийску Краснодарского края о привлечении компании к налоговой ответственности за совершение налоговых правонарушений. Претензии налоговиков касаются операций по приобретению “Транснефть-Сервисом” топочного мазута у ООО “Дельта” в 2008–2010 годах.

“ИТАР-ТАСС”. 24.10.2013.

Энергетические споры

“РАО ЭС Востока” отменило ограничения поставок электроэнергии в отношении ОАО “Оборонэнергосбыт” в связи с частичной выплатой долга

ОАО “ДЭК” (входит в состав холдинга “РАО Энергетические системы Востока”) отменило ограничения поставок электроэнергии ряду объектов ОАО “Оборонэнергосбыт” в Приморском крае, Амурской и Еврейской автономной областях. Компания, являющаяся гарантирующим поставщиком электроэнергии для нужд Министерства обороны РФ, частично погасила задолженность в объеме 198 млн рублей.

Тем не менее, полностью проблема расчетов с энергетиками не решена. На сегодняшний день долги перед Дальневосточной энергетической компанией превышают 200 млн рублей. Если ОАО “Оборонэнергосбыт” продолжит нарушать условия договора по своевременной оплате потребленной электроэнергии и не погасит оставшуюся часть задолженности, то уже 28 октября энергокомпания применит ограничительные санкции в отношении неплательщика.

Напомним, задолженность в размере 400 млн рублей ОАО “Оборонэнергосбыт” накопило за август-октябрь. В связи с этим энергетики направляли в Министерство обороны РФ на имя министра С. Шойгу письма с просьбой обратить внимание на ситуацию с неплатежами. ОАО “ДЭК” не имеет возможности предоставлять электроэнергию в долг, поскольку обяzano в установленные законом сроки рассчитываться с генерирующими предприятиями и сетевыми организациями Дальнего Востока.

Пресс-служба ОАО “РАО ЭС Востока”. 21.10.2013.

ВАС РФ подтвердил отказ в иске НЛМК о взыскании 5 млрд руб. с “МРСК Центра”

Высший арбитражный суд (ВАС) РФ не стал пересматривать постановление Федерального арбитражного суда Московского округа, который ранее отказал ОАО “Новолипецкий металлургический комбинат” (НЛМК) в иске к ОАО “МРСК Центра” о взыскании 5,1 миллиарда рублей неосновательного обогащения. Об этом сообщил представитель суда.

НЛМК просил взыскать с МРСК неосновательное обогащение за период с июля 2008 года по сентябрь 2011 года. По мнению истца, до июля 2008 года объекты, по которым передавалась энергия, находились в субаренде у “МРСК Центра”, которая, в свою очередь, арендовала их у компании “Липецкие магистральные сети”. В июле 2008 года арендодатель и арендатор были присоединены к “ФСК ЕЭС”, то есть, совпали в одном лице. По мнению НЛМК, в результате договор аренды между ними прекратился, в НЛМК полагают, что и договор субаренды был после этого тоже прекращен. Истец считал, что деньги были выплачены ответчику ошибочно.

В свою очередь ответчик заявлял, что выплаты производились по действующему, никем не оспоренному договору на оказание услуг и потому не являются неосновательным обогащением. Сетевая компания фактически оказывала комбинату услуги, и истец их принимал и оплачивал. На данные денежные суммы может претендовать “ФСК ЕЭС”, а не истец.

Арбитраж Москвы в октябре 2012 года удовлетворил иск НЛМК. В феврале апелляция подтвердила это решение, и оно вступило в законную силу. Суды указали, что материалы дела не содержат доказательств фактического владения МРСК спорными объектами единой национальной электрической сети, как подстанциями в целом, в объеме, необходимом для оказания услуг НЛМК в рамках договора в указанный период.

Однако кассационный суд в июне отменил эти судебные акты, удовлетворив жалобу МРСК. Коллегия из трех судей ВАС РФ согласилась с выводами суда третьей инстанции и отказала в передаче дела для пересмотра в Президиум суда. Соответствующее определение было вынесено 18 октября.

“РАПСИ”. 21.10.2013.

Задолженность потребителей электроэнергии в Москве и Московской области перед ОАО “Мосэнергосбыт” достигла рекордного уровня в 20,2 млрд руб.

Общая задолженность потребителей электроэнергии в Москве и Московской области перед ОАО “Мосэнергосбыт” выросла в 2013 году на 20,4 % и на 1 октября 2013 года достигла рекордного уровня в 20,2 млрд руб.

лей. Более половины от общей суммы (11 млрд рублей) составляет просроченная задолженность.

Основной долг приходится на крупные промышленные предприятия, предприятия коммунального хозяйства, управляющие компании и ТСЖ, а также на физических лиц. По итогам 2013 года, значительно увеличилась задолженность бюджетных организаций (на 69%), предприятий строительной отрасли (на 28%), населения (на 16%).

Наибольшая задолженность числится за крупными коммерческими и муниципальными предприятиями Москвы и Московской области: ОАО “Воскресенские минеральные удобрения” (долг свыше 243,3 млн рублей), ГК “СУ-155” (долг свыше 243 млн рублей), ФГУП “Канал имени Москвы” (долг свыше 166,5 млн рублей), ОАО “Подольский химико-металлургический завод” (долг более 105 млн рублей), ООО “Системы жизнеобеспечения” (долг более 67,3 млн рублей), МУП “Водоканал” г. Сергиев-Посад (долг более 65,7 млн рублей), МУП “Водоканал” г. Климовск (51,4 млн рублей), ЗАО “Аквасток” (54,8 млн рублей), ЗАО “Телиос” (более 22,5 млн рублей).

В связи с продолжающимся ростом дебиторской задолженности на розничном рынке электроэнергии компания вынуждена направить дополнительные ресурсы на работу с должниками, а также усилить взаимодействие по данному вопросу с органами исполнительной власти. Поэтому между ОАО “Мосэнергосбыт” и Управлениями ФССП России по Москве и Московской области заключены соглашения, в рамках которых осуществляется взаимодействие по исполнению судебных решений о взыскании денежных средств с потребителей-должников ОАО “Мосэнергосбыт”.

По результатам претензионно-исковой работы за 8 месяцев 2013 года по исполнительным листам совместно с Управлениями ФССП России взыскано с бытовых абонентов более 75,5 млн рублей долга за потребленную электроэнергию, а с юридических лиц – более 1,2 млрд рублей.

О критической ситуации с задолженностью проинформированы Правительство г. Москвы и Правительство Московской области.

“Как гарантирующей поставщик электроэнергии в Москве и Московской области, мы обеспокоены отсутствием конструктивных решений у компаний-неплательщиков по вопросам погашения задолженности. Чтобы не допустить её роста, “Мосэнергосбыт” вынужден применять к ним санкции по ограничению энергопотребления. Из-за халатности и бездействия компаний-должников страдают рядовые жители. Общая ситуация с неплатежами остается критической и в ряде районов ставит под угрозу прохождение осенне-зимнего периода без сбоев”, – заявил генеральный директор ОАО “Мосэнергосбыт” Андрей Ковалев.

Пресс-служба ОАО “Мосэнергосбыт”. 24.10.2013.

Долг энергосбытовых компаний Северного Кавказа и Республики Калмыкия перед “РусГидро” достиг 2,4 млрд руб.

РусГидро продолжает системную работу по возврату задолженности энергосбытовых компаний Северного Кавказа и Республики Калмыкия, подконтрольных ОАО “Россети”. Компания ведет постоянный переговорный процесс, направленный на урегулирование задолженности в досудебном порядке, а также инициирует судебные разбирательства по взысканию накопленной задолженности, активно взаимодействует с судебными приставами и правоохранительными органами.

Совокупный объем дебиторской задолженности энергосбытовых компаний Северного Кавказа и ОАО “Калмэнергосбыт” по данным бухгалтерской отчетности на 30 сентября 2013 года составляет 2,4 млрд руб (на начало года он был равен 1,5 млрд руб, на 31 марта – 2,8 млрд руб). На большую половину этой суммы (более 1,5 млрд руб.) есть положительные судебные решения о взыскании средств с энергосбытов-должников в пользу “РусГидро” и возбуждены соответствующие исполнительные производства. При этом компании-неплательщики уклоняются от выполнения решений арбитражных судов, отказываясь в полном объеме и своевременно выплачивать подтвержденные судами суммы исков. Параллельно все энергосбыты продолжают систематически игнорировать договорные обязательства по оплате текущего потребления и наращивают задолженность прошлых периодов.

Пресс-служба ОАО “РусГидро”. 24.10.2013.

Экологические споры

ЗАО “Ванкорнефть” заплатила 2,35 млн руб. за аварию на магистральном нефтепроводе

В августе 2013 года Ямало-Ненецкая природоохранная прокуратура провела проверку по факту аварии на магистральном нефтепроводе ЗАО “Ванкорнефть”.

Проверкой установлено, что ЗАО “Ванкорнефть”, зарегистрированное в Красноярском крае, осуществляет разработку Ванкорского месторождения. На одном из участков магистрального нефтепровода “Ванкорское месторождение – конечная нефтеперерабатывающая станция “Пурпе” на территории ЯНАО, от деформации стенки нефтепровода при температурном расширении с одновременной локальной просадкой, 22 августа 2013 года произошел разлив около 4 тонн нефти. В результате, нефтесодержащей жидкостью было загрязнено

ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru
Право ТЭК

более 3 га. почвенного покрова участка лесного фонда Красноселькупского лесничества. Общая сумма ущерба, причиненного окружающей среде, составила 2 млн 350 тыс. рублей.

По выявленным нарушениям, природоохранным прокурором генеральному директору ЗАО “Банкорнефть” внесено представление, по результатам рассмотрения которого, компанией осуществлены ремонт нефтепровода, зачистка загрязненной территории с применением сорбирующих и поверхностно-активных веществ биологического происхождения, а также в полном объеме возмещен причиненный окружающей среде ущерб.

Пресс-служба Прокуратуры ЯНАО. 16.10.2013.

Минприроды России требует возбудить уголовные дела в отношении застройщика, осуществляющего незаконное строительство на территории нацпарка “Лосиный остров”, реализуемое по заказу ОАО “МОСГАЗ”

Минприроды России требует возбудить уголовные дела в отношении застройщика, осуществляющего незаконное строительство на территории нацпарка “Лосиный остров”, реализуемое по заказу ОАО “МОСГАЗ”. С соответствующим письмом Министерство обратилось в Генеральную прокуратуру РФ.

До настоящего времени подрядная организация ОАО “МОСГАЗ” – ЗАО “КапСтройРеконструкция” не прекратило незаконную деятельность на территории ООПТ.

Сотрудниками национального парка осуществлен расчет ущерба, нанесенного застройщиком в результате уничтожения напочвенного покрова на территории нацпарка на площади 7240 кв. м и повреждения деревьев лиственных пород до степени прекращения роста. Размер ущерба составил 146,8 миллионов рублей.

Участок, в границах которого осуществляется строительство сооружения ОАО “МОСГАЗ”, принадлежит национальному парку “Лосиный остров” в соответствии с постановлением Правительства Москвы и Администрации Московской области от 29.04.1992 г. № 235–113 ГПНП. Это подтверждено актом на право бессрочного (постоянного) пользования землей от 28.12.1994 г. № М-03–001551. В прилагаемом к данному акту списке сторонних землепользователей, содержащем указание границ смежных землепользователей, “МОСГАЗ” отсутствует.

Отсутствие права ОАО “МОСГАЗ” на участок подтверждено и в обращении Москомархитектуры в Минприроды России. Кроме того, в официальном письме ОАО “МОСГАЗ” в ФГБУ “Национальный парк “Лосиный остров” от 22 августа 2013 г., организация просит дать согласие на раздел земельного участка и исключить из территории национального парка участок под размещение ГРП “Черкизовская ГС”. Данный факт свидетельствует о том, что руководству ОАО “МОСГАЗ” известно, что земельный участок находится на особо охраняемой природной территории.

Минприроды России в письме в Генеральную прокуратуру РФ просит рассмотреть действия ЗАО “КапСтройРеконструкция” на предмет их квалификации по статьям Уголовного Кодекса РФ и привлечь виновных к ответственности. По словам заместителя Министра природных ресурсов РФ Рината Гизатулина, Министерство будет держать ситуацию на особом контроле и предпримет все необходимые действия для обеспечения целостности особо охраняемой природной территории.

Пресс-служба Минприроды России. 21.10.2013.

ОАО “Волжский Оргсинтез” задолжало государству более 1,68 млрд руб.

В результате намеренного занижения класса отходов, образующихся в результате производственной деятельности ОАО “Волжский Оргсинтез”, задолженность предприятия перед бюджетами различных уровней по плате за негативное воздействие на окружающую среду с 2010 г. составила более 1,68 млрд рублей. В настоящее время Управление Росприроднадзора по Волгоградской области осуществляет взыскание задолженности в судебном порядке.

Занижение класса образующихся отходов и иные нарушения были выявлены по результатам проверки деятельности предприятия, проведенных Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области.

Инспекторы установили, что предприятие учитывает образующиеся в ходе производственной деятельности отходы как отходы 3 класса опасности. В действительности предприятие осуществляет деятельность по размещению и обезвреживанию отходов химического происхождения 1 класса опасности, что подтверждено в ходе лабораторных исследований.

Всего в ходе проверки было отобрано 79 проб отходов, выполнено 2023 анализов на компонентный состав и класс опасности отходов, образующихся в результате деятельности ОАО “Волжский Оргсинтез”. По итогам проверки выявлено негативное влияние полигона, на котором предприятие закачивало жидкие химические отходы в глубинные горизонты, на состояние подземных вод. По результатам биотестирования проб природной подземной воды, отобранных из наблюдательных и контрольных скважин, установлено её острое токсическое действие на биологические тест-объекты. На сегодня деятельность предприятия по незаконной закачке жидких химических отходов в глубинные горизонты остановлена.

Кроме того, предприятие не осуществляло учет отходов в установленном порядке, не проводило в необходимом объеме мероприятия по рекультивации на выведенном из эксплуатации полигоне промышленных отходов.

Предприятие и его должностные лица были привлечены к административной ответственности за ведение деятельности по обращению с отходами без лицензии, осуществление не в полном объеме платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Как сообщил заместитель Министра природных ресурсов и экологии РФ Ринат Гизатулин, министерство взяло ситуацию на особый контроль.

Пресс-служба Минприроды России. 31.10.2013.

ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО

Мониторинг законодательства

Президент	22
Правительство	23
Министерство экономического развития	24
Федеральная антимонопольная служба	24
Федеральная налоговая служба	24
Коллегия Евразийской экономической комиссии	25

Президент

Федеральный закон от 21 октября 2013 г. № 273-ФЗ “О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях”

Ужесточена ответственность за нарушение правил охраны и использования природных ресурсов на особо охраняемых природных территориях (ООПТ).

Увеличены штрафы за это нарушение. Для граждан – с 1–2 тыс. руб. до 3–4 тыс. руб. Для должностных лиц – с 2–4 тыс. руб. до 15–20 тыс. руб. Для организаций – с 30–60 тыс. руб. до 300–500 тыс. руб.

Органы по контролю в области организации и функционирования ООПТ федерального значения вправе рассматривать дела о таких правонарушениях, совершенных не только на указанных ООПТ, но и в их охранных зонах (округах).

Госинспектора по охране территорий государственных природных заповедников и национальных парков уполномочены составлять протоколы о нарушении правил охраны и использования природных ресурсов, совершенном на ООПТ федерального значения либо в их охранных зонах (округах). Ранее – только на территориях природных заповедников и национальных парков.

Федеральный закон от 21 октября 2013 г. № 275-ФЗ “О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях”

Скорректирован КоАП РФ.

Увеличиваются штрафы за самовольное занятие водного объекта или пользование им с нарушением установленных условий.

Для физлиц штраф составит от 1 до 3 тыс. руб., для должностных лиц и ПБОЮЛ – от 10 до 30 тыс. руб., для юрлиц – от 50 до 100 тыс. руб. (до внесения изменений – 300–500, 500–1 000, 5 000–10 000 руб. соответственно).

Для юрлиц и ПБОЮЛ предусмотрена возможность замены штрафа на административное приостановление деятельности на срок до 90 суток.

Федеральный закон от 21 октября 2013 г. № 279-ФЗ “О внесении изменения в статью 3 Федерального закона “Об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов”

Скорректирован Закон об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и их проектов.

Из числа материалов, за антикоррупционную экспертизу которых отвечает федеральный орган исполнительной власти в области юстиции, исключены проекты концепций и техзаданий на разработку проектов федеральных законов.

Федеральный закон от 21 октября 2013 г. № 282-ФЗ “О внесении изменений в Водный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации”

Приняты поправки по вопросу предотвращения негативного воздействия вод (загопления, подтопления, разрушения берегов водных объектов, заболачивания) и ликвидации его последствий.

В Водном кодексе РФ появилась отдельная статья, посвященная обозначенной проблеме. Она предусматривает, в частности, следующее.

Новые населенные пункты и объекты капитального строительства могут возводиться в границах зон загопления, подтопления только при условии проведения мероприятий по предотвращению негативного воздействия вод. На этих территориях запрещается размещать кладбища, скотомогильники, места захоронения отходов, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ. Нельзя использовать сточные воды для регулирования плодородия почв, применять авиационные меры по борьбе с вредными организмами. Указанные местности определяет уполномоченный федеральный орган с участием региональных и местных властей. Проведение названных мероприятий возлагается на собственников водных объектов.

Кроме того, чтобы своевременно выявлять и прогнозировать негативное воздействие вод, в рамках мониторинга водных объектов регулярно наблюдают за режимом использования затопляемых (подтапливаемых) зон.

Сведения о таких территориях включаются в государственный водный реестр.

В водоохраных зонах запрещено размещать АЗС и склады ГСМ. Это не касается тех, которые располагаются на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей). Под запретом оказались применение пе-

стицидов и агрохимикатов, их специализированные хранилища, сброс сточных (в т.ч. дренажных) вод, разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых, станции ТО и автомойки.

Введена административная ответственность за ограничение свободного доступа граждан к водному объекту общего пользования и его береговой полосе, а также за нарушение режима зон затопления (подтопления). Кроме того, предусмотрено наказание за отсутствие на объектах, расположенных в водоохраных зонах, сооружений, защищающих воды от загрязнения, засорения, заиления и истощения.

Правительство

Постановление Правительства РФ от 21 октября 2013 г. № 938 “О проведении аукциона по продаже прав на имущество, подлежащее принудительной продаже, и определении уполномоченного федерального органа исполнительной власти по проведению указанного аукциона”

Юристам, ИП, аффилированным лицам в границах одной ценовой зоны оптового рынка запрещено совмещать передачу электроэнергии и (или) оперативно-диспетчерское управление с производством и (или) куплей-продажей ресурсов. Нельзя иметь одновременно на праве собственности или ином законном основании имущество, непосредственно используемое для указанных видов деятельности.

Юридика, нарушившие эти требования в установленные сроки, принудительно реорганизуются (в форме разделения или выделения). Если это не обеспечит соблюдение запретов, то антимонопольный орган обращается в суд за принудительной продажей вышеуказанного имущества. Права на него могут быть переданы только по результатам открытого аукциона. Его уполномочено проводить Росимущество.

Агентство привлекает специализированную организацию для разработки документации, размещения в Интернете извещения об аукционе. При этом она не может быть участником.

Аукцион проводится в 2-месячный срок со дня получения организатором торгов акта о принудительной продаже.

Для аукциона создается комиссия. Минимальное количество членов – 5 человек.

Заявку на участие может подать любое юридическое, физическое лицо, ИП.

Исключения – субъекты, нарушающие вышеуказанные требования. Перечислены необходимые документы и сведения. Предусмотрены основания, по которым заявитель не допускается к аукциону. В их числе – наличие решения о ликвидации или о признании банкротом, нарушение порядка представления документов, направление материалов не уполномоченным на это лицом. Если сделка по приобретению предмета аукциона должна быть согласована с ФАС России, то нужно представить соответствующее решение. В противном случае в допуске также откажут.

Организатором аукциона устанавливается требование внести задаток. Это 10% начальной (минимальной) стоимости имущества. “Шаг аукциона” – 4–5%.

Если после трехкратного объявления цены не нашлось желающих повысить ее, то он снижается на 0,5% начальной (минимальной) стоимости имущества, но не ниже 0,5% последнего предложения о цене.

Постановление Правительства РФ от 24 октября 2013 г. № 953 “О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений”

Скорректированы Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Вводится термин “подконтрольные расходы”. К ним относятся затраты, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности. Исключение – расходы на финансирование капложений, на амортизацию основных средств и материальных активов, на возврат и обслуживание заемных средств, на оплату нормативных технологических потерь и др.

Уровень операционных расходов при переходе к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала в течение долгосрочного периода от регулирования цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки устанавливается с применением метода сравнения аналогов и не должен превышать величину подконтрольных расходов.

Закреплено, что тарифы взаиморасчетов между 2-тевыми организациями, а также начиная с 2016 г. предельные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии по сетям территориальных организаций, 1-ставочный единый (котловой) тариф в расчете на 1 кВт/ч с учетом нормативных потерь в I полугодии очередного года могут отличаться от действовавших во II полугодии предшествующего.

Это возможно из-за изменения соотношения объемов электроэнергии и величин мощности, определенных по Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии, и прогнозным балансом. Тарифы взаиморасчетов при этом также могут отличаться в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период.

Переход к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также установление (корректировка) долгосрочных параметров регулирования возможны при выполнении ряда критериев. К ним отнесены наличие норматива технологического расхода (потерь) электроэнергии на первый

год долгосрочного периода, утвержденного Минэнерго России, а также наличие утвержденной программы в области энергоснабжения и повышения энергоэффективности на долгосрочный период.

Регионам поручено до 15.12.2013 по согласованию с ФСТ России установить (пересмотреть) долгосрочные параметры регулирования деятельности некоторых территориальных сетевых организаций, деятельность которых регулируется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Постановление Правительства РФ от 28 октября 2013 г. № 967 “О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям”

Скорректированы правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии.

Усовершенствован порядок перераспределения максимальной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями. Так, потребители, энергоснабжение которых осуществляется по 3-ей категории надежности, не вправе перераспределять свою максимальную мощность в пользу потребителей 1-ой или 2-ой категории. Уточнены требования к условиям соглашения о перераспределении мощности.

Установлены предельные сроки технологического присоединения энергопринимающих устройств лиц, в пользу которых перераспределяется мощность. Определены случаи и порядок согласования технических условий их присоединения с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Кроме того, потребители получили возможность снизить объём максимальной мощности своих энергопринимающих устройств с правом его перераспределения в пользу сетевой организации. Прописан порядок такого уменьшения.

Министерство экономического развития

Информация Министерства экономического развития РФ от 29 октября 2013 г.

Опубликованы коэффициенты-дефляторы к ставке НДС при добыче угля на IV квартал 2013 г. По антрациту он составляет 1,015, по углю коксующемуся – 0,937, бурому – 1, иным видам – 0,977.

Напомним, что коэффициенты-дефляторы ежеквартально рассчитываются Минэкономразвития России на каждый следующий квартал. Основание – данные об изменении цен производителей в среднем за предыдущий квартал.

Коэффициенты определяются расчетным способом в соответствии с методикой, утвержденной Министерством.

Федеральная антимонопольная служба

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 5 сентября 2013 г. № 567/13 “О внесении изменений в Порядок предоставления бирже списка аффилированных лиц хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующем товарном рынке, аккредитованным и (или) участвующим в торгах (в том числе путем подачи заявок на участие в торгах брокеру, брокерам), утвержденный приказом ФАС России от 26.06.2012 № 409”

Хозяйствующий субъект, аккредитованный и (или) участвующий в торгах (в т.ч. путем подачи заявок на участие в торгах брокеру, брокерам), направляет бирже список аффилированных лиц. Это касается субъектов, которые занимают доминирующее положение на соответствующем товарном рынке.

Устанавливается перечень указываемых в списке сведений.

Отражаются полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица, ИНН, место нахождения юрлица (жительства физлица с его согласия). Перечисляются основания, по которым лицо признано аффилированным, и дата их наступления. Указываются доли участия в уставном капитале капитала хозяйствующего субъекта и принадлежащих обыкновенных акций.

В новой редакции изложена форма списка.

Зарегистрировано в Минюсте РФ 15 октября 2013 г. Регистрационный № 30184.

Федеральная налоговая служба

Письмо Федеральной налоговой службы от 17 октября 2013 г. № ЕД-4-3/18589@ “О данных, необходимых для исчисления НДС в отношении нефти, за сентябрь 2013 года”

С 1 января 2013 г. ставка НДС в отношении нефти составляет 470 руб. за 1 т добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной. Она умножается на коэффициенты, характеризующие динамику мировых

цен на нефть (Кц); степень выработанности конкретного участка недр (Кв); величину его запасов (Кз).

Приводятся данные, применяемые для расчета НДС в отношении нефти за сентябрь 2013 г. При среднем уровне цен нефти сорта “Юралс” на средиземноморском и роттердамском рынках нефтяного сырья 110,98 долл. США за баррель и среднем значении в указанном налоговом периоде курса доллара США к рублю 32,6344 значение Кц определено как 12,0010 (в предыдущем налоговом периоде Кц составил 12,2183). Значения Кв и Кз определяются налогоплательщиком самостоятельно.

Таким образом, в связи со снижением цен на нефть и курса доллара ставка НДС в отношении нефти по сравнению с предыдущим налоговым периодом уменьшилась.

Данные, применяемые для расчета НДС за август 2013 г., приведены в письме ФНС России от 18 сентября 2013 г. № ЕД-4-3/16799@.

Для прочих – не ниже 90 С по методу ASTM D 92 в открытом тигле. Температура начала кипения тяжелых дистилляторов не изменилась – 200 С или более по методу ASTM D 86.

Отменено требование к содержанию хлористых солей (не более 3 мг/дм³ по методу ASTM D 3230).

Напомним, что мазуты в зависимости от целей использования и количества содержания серы классифицируются в следующих подсубпозициях: 2710 19 510 1, 2710 19 550 1, 2710 19 620 1, 2710 19 640 1, 2710 19 660 1, 2710 19 680 1, 2710 20 310 1, 2710 20 350 1, 2710 20 370 1, 2710 20 390 1.

Решение вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования.

Коллегия Евразийской экономической комиссии

Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 22 октября 2013 г. № 232 “О внесении изменения в дополнительное примечание Таможенного союза 1 к группе 27 единой Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Таможенного союза”

Уточнено, что в ТН ВЭД ТС понимается под мазутом.

Так, введено требование к количеству керосино-газойлевых фракций, перегоняющихся до 350 С по методу ASTM D 1160. Их должно быть не более 17 об. %, а для флотского мазута марки Ф5 (ГОСТ 10585) – не более 22 об. %.

Ранее температура вспышки в закрытом тигле составляла 80 С или более по методу ASTM D 93. Теперь это касается только флотского мазута.

Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 24 октября 2013 г. № 74 “Об установлении ставки ввозной таможенной пошлины Единого таможенного тарифа Таможенного союза в отношении авиационных бензинов”

Закреплено, что с 01.01.2014 по 31.12.2016 ставка ввозной таможенной пошлины в отношении авиационных бензинов (код 2710 12 310 0 ТН ВЭД ТС) составляет 0 % от таможенной стоимости.

По общему правилу ставка равна 5 % от таможенной стоимости.

Решение вступает в силу по истечении 30 дней с даты его официального опубликования.

НОВЫЕ СЕРВИСЫ ГРУППЫ «ПравоТЭК»

conference.lawtek.ru

конференции
www.lawtek.ru
ПравоТЭК

Международный Форум «ПравоТЭК»



Международный форум «ПравоТЭК» (до 2008 года – Неделя «НефтьГазПраво/RusEnergyLaw») – центральное ежегодное событие, посвященное актуальным правовым проблемам развития топливно-энергетического комплекса России и стран СНГ.

РЕКЛАМА

conference.lawtek.ru conference.lawtek.ru conference.lawtek.ru

ОБЗОР ПРЕССЫ

- Бизнес призвали не гнать сырье за границу.** Президент отрегулирует нефтехимию таможенными пошлинами. 26
- Сечин борется за газовую биржу.** Президент “Роснефти” Игорь Сечин предложил создать мировую газовую биржу. Эта идея не нова, говорят эксперты, и появление биржевой торговли газом неизбежно. 27
- Договор по-русски.** Минэкономразвития пытается убедить инвесторов заключать акционерные соглашения по российскому праву. Для этого оно предлагает сделать механизм более удобным. 27
- “Газпром” и Минфин делят сахалинский газ.** Финансовое ведомство борется с газовой монополией за выплату роялти с “Сахалина-2” в бюджет. 28
- Уголь приравняют к нефти.** РЖД предлагает повысить тарифы на перевозку не только нефти, но и угля из Кузбасса к портам Дальнего Востока. Причем индексация должна составить 13%. Угольщики против. 29
- Тушите свет.** ФСТ поддерживает введение социальных норм на электроэнергию по всей стране. 29
- Премьер предложил сделать экологическую страховку обязательной.** Введение нового вида страховки планируется через три года. 30
- ФСТ внесла в правительство закон об аудите тарифов ЖКХ.** Ведомство не хочет, чтобы в платежках конечных потребителей отражались расходы на футбольные поля монополий. 31
- Закупки госкомпаний проверят независимые аудиторы.** Глава ФАС Игорь Артемьев предлагает провести ревизию естественных монополий. 31
- Срок за сговор.** Следственный комитет и антимонопольная служба предлагают лишать свободы чиновников и бизнесменов за антиконкурентный сговор. 32
- “Интер РАО” не импортер.** Власти Казахстана сочли, что “Интер РАО” больше не является импортером электроэнергии в страну. Компании это грозит многомиллионными санкциями. 33
- Госдума вводит новый состав преступления – хищение бюджетных средств.** По новому антикоррупционному законопроекту “Единой России” караться подобное преступление будет сроком от 7 до 15 лет со штрафом от 3 до 5 млн рублей. 34
- Утром – налоги, вечером – льготы.** Минфин нашел новый способ борьбы с офшорами: налоговые льготы можно будет получить только после проверки их обоснованности и уплаты налогов полностью. 34
- А есть и польза.** Газпром впервые похвалил требования Третьего энергопакета ЕС. 35
- У “Газпрома” сломалась монополия.** Сжиженный газ пойдет на экспорт в обход “национального достояния”. 36

БИЗНЕС ПРИЗВАЛИ НЕ ГНАТЬ СЫРЬЕ ЗА ГРАНИЦУ. Президент отрегулирует нефтехимию таможенными пошлинами.

Федеральные и региональные власти должны стимулировать бизнес к переработке нефтехимического сырья на территории страны вместо прямых поставок за рубеж, заявил вчера президент Владимир Путин в Тобольске. Глава государства констатировал, что в настоящее время Россия вынуждена импортировать полимеры, поскольку из необходимых 5 млн тонн в год самостоятельно производит лишь 3,5 млн. Правда, как именно будет происходить эта стимуляция, президент не уточнил.

“Необходимо создавать стимулы для того, чтобы не гнать сырье за рубеж, а перерабатывать его здесь, в России. А готовую востребованную продукцию производить самим для внутреннего рынка и с высоким уровнем передела и добавленной стоимостью поставлять уже за границу, – заявил Путин. – Мы должны стать хозяевами на собственном рынке и крупным конкурентоспособным экспортером нефтехимической продукции”.

Отметим, что тема переработки для властей не нова и обсуждалась она не один раз и не один год. Впрочем, одними обсуждениями дело пока в основном и ограничивается. Напомним, что Стратегия развития химической промышленности на период до 2030 года обсуждалась в начале июля на совещании, проведенном премьер-министром Дмитрием Медведевым. И вопросы поднимались те же, хотя ответы на них до сих пор, как выясняется, не найдены.

“Мы продаем сырье, а чаще всего покупаем за рубежом готовые продукты, которые очень часто производятся из нашего же сырья, – сетовал премьер, находясь в Благовещенске (Башкирия). – Причины известны: устаревшее оборудование, слабая научно-техническая база, неконкурентоспособная пока, к сожалению, продукция российского машиностроения, инфраструктурные ограничения, касающиеся прежде всего транспортировки нефтегазового сырья, и общая сложная структура этого комплекса. Положение, естественно, нужно менять”.

В ходе того же июльского совещания глава Минэнерго Александр Новак отметил, что главным резервом стимулирования внутреннего спроса на продукцию нефтехимии является ликвидация импорта изделий из нефтехимической продукции, которые сегодня составляют практически 1 млн тонн в год, что очень много. “Мы считаем, что отечественная промышленность сама в состоянии производить большую часть номенклатуры такого импорта, – пояснил министр. – Мы имеем в виду продукцию для машиностроения – это, например, автокомпоненты, бамперы, отделка салона, полимерные строительные и отделочные материалы, мебель, товары

для детей, товары для медицинской промышленности, энергетики и других отраслей”.

Как отмечает первый вице-президент Российского клуба финансовых директоров Тамара Касьянова, предприятие нового поколения, которое президент открыл в Тобольске, позволит решить проблему сжигания попутного газа: в прошлом году 23 % газа, а это ни много ни мало 17 млрд кубометров, – ушло в никуда. Благодаря производству полипропилена в Тобольске эту цифру удастся сократить на 5 млрд кубометров, а в перспективе еще больше. “Конечно, комплекс в Тобольске обошелся государству недешево – в 60 миллиардов рублей, учитывая дефицит бюджета в 250 миллиардов рублей, – отмечает она. – Однако произведенный полипропилен сможет в перспективе вывести РФ на лидирующие позиции на мировом рынке нефтехимии”.

“Независимая газета”. 16.10.2013.

СЕЧИН БОРЕТСЯ ЗА ГАЗОВУЮ БИРЖУ. Президент “Роснефти” Игорь Сечин предложил создать мировую газовую биржу. Эта идея не нова, говорят эксперты, и появление биржевой торговли газом неизбежно.

“Роснефть” не просто стремится стать серьезным игроком на мировом газовом рынке, но и предлагает свои правила игры. Вчера на 22-м Всемирном энергетическом конгрессе в Южной Корее Сечин заявил, что “целесообразно создание международной биржи стран-участниц, где могли бы регистрироваться сделки с применением региональных валют” (текст доклада опубликован на сайте “Роснефти”). Под странами-участницами, следует из речи Сечина, подразумеваются государства, которые согласятся координировать свою энергетическую политику, в том числе законодательный и налоговый режимы, объединяя свои рынки. “Необходимо сосредоточить усилия на более эффективных вопросах инфраструктурно-договорного объединения рынков, свопирования на нем глобальных поставок”, – заявил Сечин. Именно свопы, по мнению Сечина, помогут нивелировать ценовое различие на разных рынках. При этом должен быть обеспечен приоритет контрактов, подчеркнул он.

Представитель “Роснефти” дополнительные комментарии предоставить отказался. Получить комментарии представителя “Газпрома” не удалось. Его коллега из “Новатэка” не ответил на запрос.

Сейчас единого мирового рынка газа нет, он состоит из нескольких локальных рынков. Основных – три: Америка, где газ дешев из-за сланцевой революции, Европа со средними ценами и Азия – премиальный и самый быстрорастущий рынок. Причем ценообразование в США уже в основном биржевое, Европа старается его развивать, что не нравится “Газпрому”. Страны АТР, где спрос на газ сейчас растет быстрее всего, имеют минимальное число спотовых контрактов и только начинают координировать свою работу по развитию спотовой торговли газом для выравнивания цен.

“Проблема отсутствия единого газового рынка существует, так как нет одной общей системы ценообразования”, – говорит партнер Greenwich Capital Лев Сныков. Спотовая составляющая рынка по-прежнему мала (около 15 %), а условия газовых контрактов варьируются от региона к региону, перечисляет эксперт. Своповые поставки неэффективны, отмечает аналитик. Предложения Сечина не новы, заключил эксперт. Но Сечин первым из руководителей крупных нефтегазовых компаний признал неизбежность глобализации рынка, добавляет аналитик ИФД “Капиталь” Виталий Крюков.

По мнению замдиректора Фонда национальной энергобезопасности Алексея Гривача, своими выступлениями Сечин лишь пытается заручиться лояльностью покупателей из АТР. При этом основные запасы газа “Роснефти” находятся в Арктике, в частности в Карском море, где компания также не исключает строительства завода СПГ, напоминает эксперт. Этот регион далек от АТР, поэтому газ оттуда выгоднее поставлять в Европу. Но президент Владимир Путин призвал нефтегазовые компании после либерализации экспорта СПГ поставлять свой газ в Азию, чтобы не создавать конкуренцию трубопроводному газу “Газпрома”. Для того чтобы это преодолеть, считает Гривач, “Роснефть” и выступает за развитие глобальной своповой торговли.

“Ведомости”. 17.10.2013.

ДОГОВОР ПО-РУССКИ. Минэкономразвития пытается убедить инвесторов заключать акционерные соглашения по российскому праву. Для этого оно предлагает сделать механизм более удобным.

Минэкономразвития разработало поправки в закон “Об акционерных обществах” (опубликованы на едином портале госорганов), защищающие участников акционерных соглашений.

Гипотетически заключать соглашения по российскому праву можно с лета 2009 г., но на практике этой возможностью почти не пользуются, говорит старший юрист “Егоров, Пугинский, Афанасьев и партнеры” Максим Распутин: доля таких соглашений ничтожна – около 10 %, в основном применяется английское право. Если одна из сторон нарушит российское соглашение, привлечь ее к ответу в суде невозможно, объясняет он, например, это не является основанием для отмены решения собрания акционеров. Предложенные Минэкономразвития поправки допускают такую возможность, если соглашение подписали все акционеры компании, а один из них проголосовал в нарушение договоренностей. Это важно: соглашение практически всегда включает обязанность голосовать определенным образом и по согласованию с кем-то, добавляет партнер White & Case Григорий Чернышов.

Еще одно важное уточнение в законе – поправки разрешают акционерам заключать соглашения не только друг с другом, но и с кредиторами, с любой третьей стороной, отмечает Чернышов. Это важная новость для рынка слияний и поглощений, объясняет он: часто потенциальный инвестор хочет заключить соглашение с уже действующим акционером – например, чтобы тот голосовал по крупным сделкам только по согласованию с будущим покупателем. А для кредиторов это возможность дополнительной защиты, говорится в пояснитель-

ной записке: например, акционеры могут пообещать не продавать акции, пока кредит не будет погашен.

Есть в законе и нормы, вводящие новые обязанности для акционеров, – о подписанных соглашениях они должны оповестить других акционеров, иначе им будут грозить иски. Во всем мире такие соглашения конфиденциальны, сетует Распутин.

Законопроект дает новые инструменты защиты, но не решает главную проблему, говорит Распутин, – в судах невозможно взыскать убытки с нарушителя соглашения; в законе это декларируется, но проблема – в головах судей. Один судья может защитить соглашения, другой – нет, рассказывают юристы. Поэтому компании не рискуют, а заключают соглашения по английскому праву, исключение – госкомпания, которых заставляют работать по российскому праву, вздыхает юрист одной из госкомпаний. Так российские соглашения заключала “Роснано”, говорит бывший сотрудник компании: “Минэкономразвития настояло на том, хотя мы убеждали, что иностранные соинвесторы против – судебная практика невелика”.

“Ведомости”. 17.10.2013.

“ГАЗПРОМ” И МИНФИН ДЕЛЯТ САХАЛИНСКИЙ ГАЗ.

Финансовое ведомство борется с газовой монополией за выплату роялти с “Сахалина-2” в бюджет.

Минфин спорит с “Газпромом” о судьбе роялти (лицензионный платеж) с проекта “Сахалин-2”. Финансовое ведомство хотело бы пополнить российский бюджет за счет продажи на экспорт российской доли газа проекта уже с начала 2015 года. Однако этот газ сегодня используют для газификации Сахалинской области и без него регион может остаться без необходимого запаса голубого топлива.

Роялти с проекта в 2012 году, согласно годовому отчету компании “Сахалин Энерджи” (реализует проект “Сахалин-2”), оценивается в \$619 млн. На фоне бюджетного дефицита Минфин изыскивает новые средства для его пополнения, и одним из них может стать возврат к схеме денежного возмещения роялти с “Сахалина-2” вместо действующей с сентября 2011-го по декабрь 2014 года схемы выплаты роялти газом.

Источник “Известий” в ведомстве поясняет, что лицензионный платеж в натуральной форме противоречит Бюджетному кодексу. Кроме того, по мнению чиновника, если этот газ пойдет на сжижение в рамках третьей очереди завода СПГ “Сахалина-2”, его можно будет продать значительно дороже. В случае если позиция ведомства возьмет верх, предполагается, что средства от роялти станут перечисляться в федеральный бюджет, а также частично – в бюджет Сахалинской области. Еще “Газпром” будет получать дотацию за тот газ, который он поставляет на Сахалин, по цене его выкупа у “Сахалин Энерджи”. Однако в эту сумму не включены расходы на транспортировку газа.

Официально в Минфине говорят, что ведомство запросило у “Газпрома” и Минэнерго обоснование о необходимости продления выплат роялти газом, но не получило от них никаких материалов. Поэтому ведомство продолжает придерживаться позиции о газификации Сахалинской области за счет Киринского месторождения “Газпрома” и выплаты роялти деньгами с начала 2015 года. По данным представителя Минэнерго, на данный момент идет формирование баланса добычи и потребления Дальневосточного федерального округа, по результатам которого будет принято решение о необходимости

продления распоряжения правительства с определением объема роялти и срока его действия.

Сахалинская область ранее также выступала за газификацию своего региона газом с Киринского месторождения, поддерживая выплату роялти с “Сахалина-2” в денежном виде. Об этом летом заявлял губернатор региона Виктор Хорошавин. По его словам, пролонгировать распоряжение правительства о выплате роялти газом крайне сложно, да и нецелесообразно. Кроме того, по мнению губернатора, предусмотренного им объемов голубого топлива все равно не хватит для растущих потребностей Сахалинской области и соседних регионов.

Однако на совещании в Минэнерго по газификации Сахалина, которое прошло 3 октября при участии замглавы ведомства Кирилла Молодцова, представителей “Газпрома” и местных властей, позиция области несколько смягчилась. Как рассказал один из участников этого совещания, представитель Сахалинской области в Москве Галина Павлова заявила, что власти региона поддерживают позицию “Газпрома” в части получения только роялти в натуральном выражении (95% суммы роялти идет в федеральный бюджет и только 5% в региональный), но категорически выступает против получения прибыльной продукции в виде газа (деньги от ее реализации пополам делятся между федеральным центром и Сахалином).

“Газпром” рассчитывает на продление правительственного распоряжения о выплате роялти газом. По словам начальника Управления координации восточных проектов “Газпрома” Виктора Тимошилова, перспективная потребность центральных и южных районов Сахалинской области в природном газе оценивается более 1,5 млрд куб. м газа в год. Сейчас их закрывает газ “Сахалина-2”, с точки зрения существующей в регионе газовой инфраструктуры сохранить газификацию Сахалинской области за счет топлива этого СРП-проекта – самый оптимальный выход. Газ Киринского месторождения, по словам Виктора Тимошилова, должен стать ресурсной базой для газоснабжения в Приморском крае и на севере Сахалина. Нужды потребителей Приморского края оцениваются в 8 раз выше сахалинских: 15,5 млрд куб. м в год против 1,9 млрд куб. м для Сахалина к 2020 году.

Источник в “Газпроме” объясняет, что газопроводы “Сахалина-2” принадлежат компании “Сахалин Энерджи”, и чтобы воспользоваться ими для прокачки газа, к примеру, с Киринского месторождения “Газпрома” в соответствии с СРП, нужно будет продать этот газ консорциуму акционеров проекта. А газовая монополия не считает этот шаг целесообразным. Представитель “Сахалин Энерджи” Иван Черняховский не стал комментировать вопрос о том, ведутся ли его компанией переговоры с “Газпромом” о транспортировке газа с Киринского месторождения.

Глава Минэнерго Александр Новак также говорил, что газ с Кириного месторождения нужен для газификации Приморья, а для обеспечения газом Сахалинской области следует продлить действие распоряжения правительства о выплате роялти в натуральном виде до 2041 года. По его словам, это устраивает всех, кроме Минфина. В октябре он говорил журналистам, что вопрос о судьбе роялти с проекта будет решен до конца текущего года.

Замдиректора Центра правовых и экономических исследований ВШЭ и один из авторов соглашения об СРП Михаил Субботин видит экономическую выгоду в предложении Минфина, полагая, что бюджет выиграет от этой схемы. Однако он замечает, что проект строительства третьей линии завода СПГ на «Сахалине-2» еще под вопросом, поэтому расчеты Минфина могут споткнуться о рыночную конъюнктуру. К тому же эксперт подчеркивает, что сначала надо четко решить, откуда брать газ для Сахалинской области и как его доставлять, и лишь потом считать, что окажется более целесообразно: отпускать региону газ или доплачивать деньги в бюджет.

«Известия». 18.10.2013.

УГОЛЬ ПРИРАВНЯЮТ К НЕФТИ. РЖД предлагает повысить тарифы на перевозку не только нефти, но и угля из Кузбасса к портам Дальнего Востока. Причем индексация должна составить 13 %. Угольщики против.

РЖД планирует повысить тарифы на перевозку угля из Кузбасса в направлении портов Дальнего Востока на 13%. Компания хочет воспользоваться своим правом повышать или понижать цены на перевозку грузов по отдельным маршрутам, рассказали «Ведомостям» два источника, близких к монополии и Федеральной службе по тарифам (ФСТ). В ближайшее время РЖД собирается направить в ФСТ уведомление об этом, продолжают они. Представитель РЖД от комментариев отказался. Его коллега из ФСТ заявил, что пока такого предложения от РЖД не поступало.

В прошлом году ФСТ разрешила РЖД самостоятельно повышать или понижать на 13% тарифы на определенных направлениях. Это позволяло помочь монополии справиться с дефицитом финансирования проектов расширения пропускной способности железнодорожной инфраструктуры. Снижать тариф РЖД могла, если грузоотправитель инвестировал в развитие путей, повышать – если вкладывать будет сама РЖД.

Пока РЖД в основном давала грузоотправителям скидку. С 1 июня НАМК Владимира Лисина получил такую скидку в 11,8% на экспортные перевозки черных металлов к портам Юга и Северо-Запада. «Новатэк» Геннадия Тимченко и Леонида Михельсона получил скидку в 8,3% на перевозку грузов по ряду маршрутов.

РЖД может заработать на дополнительной индексации еще максимум 3 млрд руб. (всего доход от перевозки угля на Дальний Восток с учетом 13%-ного повышения – около 30 млрд руб.), говорит гендиректор агентства «Infoline-аналитика» Михаил Бурмистров. Но это убьет экономику перевозок этого груза на азиатский рынок (основной рынок сбыта для российских угольных компаний), уверяет аналитик Raiffeisenbank Константин Юминов. Сегодня доля стоимости транспортировки в цене российского угля составляет 50%, к тому же цены на уголь в Азии снижаются, отмечает он.

Угольные компании против инициативы РЖД. От индексации тарифа они потеряют в доходах 20–30%, на столько же они будут вынуждены сократить объемы добычи и транспортировки, полагает топ-менеджер крупной угольной компании. Идея РЖД повысить тариф на перевозку угля противо-

речит решению правительства о нулевой индексации тарифов на услуги естественных монополий, планам РЖД по развитию пропускной способности БАМа и Транссиба (объем инвестиций – 562 млрд руб. до 2018 г.), подчеркивает он.

Инициатива РЖД по повышению на 13% тарифа на перевозки угля на экспорт – реакция на решение правительства о замораживании тарифов, констатирует Юминов. Ранее Минэкономразвития предлагало правительству повысить тариф на перевозку нефти и нефтепродуктов (самый доходный вид груза для РЖД). Такая мера даст 18 млрд руб. монополии, РЖД же жаловалась на сокращение доходов на 93 млрд руб. В плане поддержки монополий в условиях неповышения тарифов в 2014 г. (в конце сентября разработало Минэкономразвития, сейчас – на согласовании в правительстве) сказано, что тарифы могут быть повышены на перевозку транзитных и экспортных грузов. Кроме того, РЖД просит у правительства 30 млрд руб. в виде субсидий. Но пока решения о повышении тарифов на нефть и нефтепродукты и другие грузы, как и о субсидиях, не принято, сообщил федеральный чиновник.

«Ведомости». 21.10.2013.

ТУШИТЕ СВЕТ. ФСТ поддерживает введение социальных норм на электроэнергию по всей стране.

Введение социальных норм в пилотных регионах привело к снижению платежей граждан за электроэнергию. Об этом сообщил глава Федеральной службы по тарифам (ФСТ) Сергей Новиков.

В качестве примера руководитель ФСТ привел Ростовскую область, которая в отличие от шести других пилотных территорий, 1 сентября 2013 года впервые ввела у себя социальные нормы на свет.

«Не беря в расчет тех, кто расходует очень много электроэнергии и, соответственно, много платит, можно сказать, что введение социальной нормы для основной массы потребителей привело к снижению платежа за этот вид коммунальной услуги, – констатировал Новиков. – Цифры небольшие – 10–90 рублей в месяц, но сам по себе факт позитивный. Тем более, что о глобальных результатах говорить пока рано: с момента старта эксперимента прошло всего чуть больше полутора месяцев».

Вокруг социальных норм много негатива и трудно найти кого бы то ни было, кто бы не отметил на этой теме. Но если все делается аккуратно, для большинства потребителей в реформе нет негатива, только плюсы, уверен глава ФСТ.

Отвечая на вопрос «РГ» Новиков заметил, что ввести нормы по всей стране можно, но при «определенной донастройке» с учетом особенностей регионов.

“Зачеркиваем этот эксперимент я точно не стал бы. С проблемой перекрестного субсидирования, когда за одну категорию потребителей платит другая, в данном случае промышленность за население, все равно надо что-то делать. Альтернатива социальным нормам – резкое повышение тарифов для граждан. Мне кажется, этот вариант хуже. Соцнормы – более плавный и щадящий способ”, – резюмировал руководитель ФСТ.

Введение соцнорм по всей стране, напомним, запланировано на 1 июля 2014 года. С помощью этой реформы власти хотят решить проблему перекрестного субсидирования и научить граждан экономить ресурсы.

ФСТ, тем временем, утвердила предельные уровни роста тарифов на электроэнергию для населения на 2014 год. За ориентир брались макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития на 2014–2016 годы, одобренного на заседании правительства в сентябре.

В итоге потолок для роста тарифов для населения был установлен на отметке в 4,2 процента. Такая же планка будет действовать в регионах, которые участвуют в эксперименте по введению социальных норм.

Сергей Новиков пояснил, что на 4,2 процента – это потолок для роста как тарифа на “дешевую” электроэнергию в рамках соцнормы, так и на электроэнергию, сверх нее.

Напомним, на 2014 год правительство приняло решение о “заморозке” тарифов естественных монополий для всех категорий потребителей кроме населения. Для граждан расценки будут повышаться на уровень инфляции за предыдущий год минус 30 процентов.

В правительстве надеются, что это поможет сдержать рост потребительских цен. Хотя, как напомнил Сергей Новиков, эта мера, прежде всего, рассчитана на то, чтобы стимулировать развитие промышленности.

“Российская газета”. 24.10.2013.

ПРЕМЬЕР ПРЕДЛОЖИЛ СДЕЛАТЬ ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ СТРАХОВКУ ОБЯЗАТЕЛЬНОЙ. Введение нового вида страховки планируется через три года.

По информации “Известий”, премьер-министр Дмитрий Медведев на рабочем совещании, посвященном безопасности добычи нефти и газа, поднял вопрос о введении в этом сегменте обязательного экологического страхования. Соответствующее поручение ряду ведомств – Минприроды, Минэнерго и Минэкономразвития – отражено в проекте протокольного решения, принятого по итогам мероприятия.

Сейчас предприятия страхуют риск причинения вреда окружающей среде в результате своей деятельности исключительно в добровольном порядке. Ранее экологические риски предполагалось включить в покрытие по обязательному страхованию ответственности владельцев опасных объектов (ОПО). Об этом речь шла в начале обсуждения законопроекта об ОПО (вступил в силу с 2012 года). Но потом, говорят участники рынка, эти риски были “утрачены” на одном из этапов подготовки документа.

Таким образом, сейчас данным страхованием покрывается лишь ущерб, нанесенный аварией на опасном производстве работникам предприятия, а также третьим лицам. На совещании, прошедшем в конце лета в Минприроды, страховщики предложили доработать закон об обязательном страховании ОПО, включив в него экологические риски.

Замначальника управления страхования ответственности ОСАО “Ингосстрах” Андрей Копыток заметил, что предприятий, которые добровольно страхуют риск причинения вреда окружающей среде, мало. В основном,

по его словам, они относятся к химической и нефтехимической промышленности. В истории “Ингосстраха” есть опыт урегулирования таких убытков.

– Авария была связана с прорывом хранилища химикатов и попаданием их в реку и сельхозугодья. Ущерб составил около 4 млн рублей, – указал Копыток.

Первый зампредела правления Страховой группы “СОГАЗ” Николай Галушин заметил, что расходы на страхование в рамках закона об обязательном страховании ОПО относятся на производственные затраты для опасных предприятий. И включение экологических рисков именно в закон об ОПО, подчеркивает он, позволило бы усилить защиту третьих лиц и экологии в связи с авариями на опасных объектах, а также снизило бы их затраты на эти цели.

Представители бизнеса, в свою очередь, сдержанно относятся к таким идеям.

Член президиума “Опоры России” Марина Блудян указала на отсутствие необходимости переводить страхование экологических рисков из добровольного русла в обязательное. Она отметила, что и сегодня по факту ущерба, нанесенного окружающей среде в результате происшествия, будет проведена проверка.

– По закону виновник должен компенсировать причиненный вред. Те владельцы опасных объектов, которые хотят застраховать себя от таких расходов, могут сделать это в добровольном порядке, – говорит Блудян, добавив, что страховкой не предусмотрена компенсация того ущерба, который понесет сам владелец опасного производства.

Несмотря на все доводы бизнеса, член генсовета “Деловой России” Ильдар Неверов заявил, что вопрос введения обязательного страхования в экологической сфере будет детально проработан в ходе проводимой экологической реформы. И внедрение нового вида обязательного страхования, по его данным, предусмотрено на третьем этапе реформы, который стартует в 2016 году.

Руководитель энергетического отдела “Тринпис России” Владимир Чупров уверен, что страхование экологического ущерба необходимо, особенно в нефтяной отрасли.

– Сейчас предприятия активно уходят от штрафов и компенсации этого ущерба. Ни одна компания не хочет изымать средства из оборота. Страхование позволило бы решить проблему цивилизованным путем, – говорит Чупров.

Он добавил, что при введении обязательного страхования предприятие оказывается ответственным не только перед российским законом, но и перед страховщиком, который, в свою очередь, заинтересован в том, чтобы аварий не было.

– Когда в систему будет вовлечена третья сторона, она по определению станет более устойчивой, – подчеркивает эксперт.

“Известия”. 24.10.2013.

ФСТ ВНЕСЛА В ПРАВИТЕЛЬСТВО ЗАКОН ОБ АУДИТЕ ТАРИФОВ ЖКХ. Ведомство не хочет, чтобы в платежках конечных потребителей отражались расходы на футбольные поля монополий

О том, что Федеральная служба по тарифам (ФСТ) внесла в правительство разработанный ведомством пакет поправок в закон “О естественных монополиях”, “Известиям” рассказал глава службы Сергей Новиков. Согласно документу, ФСТ наделяется правом проводить технологический и ценовой аудит затрат естественных монополий на инвестиционные программы, которые в настоящее время составляют значительную долю общего тарифа ЖКХ.

– В первую очередь цель разработанного проекта – сделать инвестиционные программы естественных монополий более прозрачными, – подчеркнул Сергей Новиков. – Но косвенно это отразится на каждой платежке по оплате коммунальных услуг.

Правила проведения аудита утвердит правительство после принятия закона. А кроме ценового аудита самих программ, согласно законопроекту, ФСТ получит право также оценивать качество обслуживания естественными монополиями конечных потребителей, а также определять технико-экономическое состояние объектов инфраструктуры монополистов, в том числе показатели физического износа и энергетической эффективности.

Хотя правительство пока еще не внесло поправки в Госдуму, депутаты уже готовы поддержать инициативу ФСТ.

– Мы – за аудит, – заявила “Известиям” глава комитета Госдумы по жилищной политике и жилищно-коммунальному хозяйству Галина Хованская. – И хорошо, что этот аудит будет проводить уполномоченный госорган, поскольку только он и может оказать влияние на монополии.

По ее словам, сейчас под видом инвестиционных программ естественные монополии включают в тариф практически всё что хотят: содержание санаториев и профилакториев для своих сотрудников, футбольных команд, проведение культурных мероприятий.

– Мы, конечно, не против, чтобы у монополий были свои социальные расходы, но эти расходы они должны оплачивать за счет собственной прибыли, а не за счет всего остального населения, – подчеркивает Галина Хованская. – Введение аудита поможет определить, где есть реальная инвестиционная составляющая, а где деньги населения просто кладутся в карман.

Впрочем, провести полноценный аудит инвестиционных программ ЖКХ будет нелегко, подчеркивают эксперты.

– В инвестиционных программах монополий приписки сплошь и рядом, – соглашается сопредседатель движения “Жилищная солидарность” Вячеслав Гуменюк. – Однако в ряде случаев поймать их за руку очень сложно: вот, к примеру, заменили под землей трубы, как это проверить?

Ранее о подготовке законопроекта о прозрачности тарифов ЖКХ объявил оппозиционер Алексей Навальный. Он планировал внести его на рассмотрение Мосгордумы через институт гражданской инициативы “Народный депутат”: согласно столичному законодательству, Мосгордума обязана рассматривать все инициативы, под которыми подписалось 50 тыс. москвичей.

“Известия”. 24.10.2013.

ЗАКУПКИ ГОСКОМПАНИЙ ПРОВЕРЯТ НЕЗАВИСИМЫЕ АУДИТОРЫ.

Глава ФАС Игорь Артемьев предлагает провести ревизию естественных монополий.

Крупные федеральные компании в России фактически являются государством в государстве. Руководство Федеральной антимонопольной службы (ФАС) выражает обеспокоенность таким положением дел и предлагает правительству заказать их независимый аудит. По мнению главы ведомства Игоря Артемьева, ревизии следует провести в 2014 году. Их результаты лягут в основу программ давления на издержки естественных монополий. Независимые эксперты подтверждают, что независимый аудит станет хорошим дополнением работы Счетной палаты по наведению порядка в госкомпаниях, но при этом указывают, что ревизия публичных компаний за бюджетный счет – вещь недопустимая.

Федеральная антимонопольная служба предлагает правительству заказать аудит естественных монополий. В первую очередь следует проверить их издержки, связанные с закупками. Об этом заявил в минувшую пятницу глава ведомства Игорь Артемьев с трибуны конференции “Антимонопольное регулирование в России”. “Меры по реализации 223-го закона нужно соединить с полноценным аудитом крупных естественных монополий, который правительству нужно заказать за деньги аудиторским компаниям”, – сказал чиновник. По его мнению, с особым пристрастием следует проверить, каким образом у монополий формируются издержки, где и на каком основании они переплачивают. Обосновывая необходимость ревизии, Артемьев сообщил, что крупные госкомпании часто завышают издержки при закупках. Например, ФАС располагает фактами, когда топливо для своих нужд монополии закупали по цене, на 15–20% выше рыночной.

Независимый аудит, по мнению чиновника, это лишь первый шаг. Артемьев убежден в необходимости принятия специальных программ снижения издержек естественных монополий. “Нужно посмотреть затраты, сопоставить с доходами, посмотреть их обоснованность. Это касается также зарплат и “золотых парашютов”, – сказал глава ФАС. Он убежден, что правительству необходимо проверить уже в 2014 году с привлечением независимых аудиторов “Газпром”, РЖД, “Ростелеком”, “Транснефть” и ряд других крупных госкомпаний. “Монополии давно не проходили ничего подобного, а некоторые крупные федеральные – вообще никогда”, – поделился своими тревогами Артемьев.

Инициатива ФАС соотносится с разработанным в октябре Минэкономразвития (МЭР) планом действий по сдерживанию расходов естественных монополий. Компаниям предлагается, в частности, сократить минимум на 10% закупочные цены примерно по 50 позициям товаров и услуг. Чиновники МЭР считают, что сделать

это возможно за счет увеличения объема закупок и усиления антикоррупционных мер.

Логично ждать активных действий и со стороны Счетной палаты (СП). Проверка “Газпрома” началась летом этого года – первая за последние пять лет. Сергей Степашин до своей отставки с поста главы СП обещал, что результаты ревизии могут быть “интересными”. Одновременно в планах контрольного ведомства значится и проверка осенью текущего года РЖД с целью оценить результаты реформы железнодорожной отрасли за период с 2004 по 2012 год, ее влияние на экономику и социальную сферу страны. Ранее СП занималась “Транснефтью” – в 2008 году, например, проверялось расходование средств на строительство нефтепровода ВСТО, а в январе текущего года были опубликованы результаты проверки Минкомсвязи в период работы министром Игоря Щеголева. В рамках этой ревизии в поле зрения аудиторов СП попал “Ростелеком”, оплачивавший заграничные поездки чиновников.

Пресс-секретарь главы СП Татьяна Голиковой София Малявина напомнила “НГ”, что полномочия проверять госкомпании ведомство получило в конце 2010 года, но активно ими не пользовалось. “Сейчас эту норму фактически активизируют, и особый акцент делается на проверке закупок”, – пояснила она. Такое право закреплено в законе о СП, вступившем в силу весной этого года. Что касается подведения итогов проверок 2013 года, то график их подготовки уточняется в связи с 50-процентным обновлением аудиторского состава.

Научный руководитель Высшей школы экономики Евгений Ясин не видит ничего плохого в том, что проверять естественные монополии кроме “штатных” ревизоров из СП начнут независимые аудиторы. “В России капитализм носит дружественный характер. Это не красивое название, а научный термин. Не секрет, что крупные компании, и особенно государственные, как правило, в хороших отношениях с властями”, – подчеркнула Ясин. По его словам, Артемьев, безусловно, прав, предлагая правительству нанять независимых аудиторов, поскольку Счетная палата включена в систему “дружеского” капитализма и понимает, на каких началах ей можно работать, а на каких нельзя.

Партнер юридической фирмы Vegas Lex Игорь Чумаченко предположил, что для ревизии российских естественных монополий вполне может быть использован потенциал так называемой большой четверки – к крупнейшим международным компаниям, предоставляющим аудиторские и консалтинговые услуги, относятся PricewaterhouseCoopers, Deloitte, Ernst & Young и KPMG. Их представительства, в том числе и региональные, есть в России, и поэтому проверить, например, “Газпром” или “Транснефть” для независимых аудиторов не составит сложности. Сложность Чумаченко видит в другом. По его словам, правительство не имеет права заказывать и оплачивать независимый аудит госкомпаний. Это противоречит мировой практике. “Конечно, естественные монополии были бы счастливы, если бы их проверяли за бюджетные деньги”, – философски заметил юрист. Однако по международным нормам крупные публичные компании обязаны это делать по своей инициативе и за свой счет.

Коммерческий директор электронной торговой площадки B2B-Center Андрей Бойко говорит о том, что издержки на закупки складываются не только из цены самих товаров, но и их доставки, установки, услуг по техническому обслуживанию и т. п. “Зачастую поставщики вкладывают все эти сопутствующие услуги в заявленную цену, и она в конечном итоге оказывается выше среднерыночной. Но монополии редко проводят свои закупки через открытые электронные площадки. Это приводит к тому, что у таких компаний складывается своеобразный закрытый клуб поставщи-

ков, которые и формируют избыточные издержки”, – подчеркнул Бойко.

“Независимая газета”. 28.10.2013.

СРОК ЗА СГОВОР. Следственный комитет и антимонопольная служба предлагают лишать свободы чиновников и бизнесменов за антиконкурентный сговор.

Госорганы систематически прибегают к антиконкурентным сговорам с компаниями, заявил замруководителя Федеральной антимонопольной службы (ФАС) Александр Кинев на конференции “Ведомостей” по антимонопольному регулированию. В первом полугодии 2013 г. возбуждено 181 дело по таким нарушениям.

Например, ФАС подозревает в сговоре власти Пермского края и представителей ОАО “Кольцово-инвест” (входит в ГК “Ренова”), говорится в презентации Кинева: они заключили соглашение о передаче в пользование “Кольцово-инвеста” имущества пермского аэропорта “Большое Савино” и его последующей приватизации – сейчас аэропорт на 100 % принадлежит региону в пользу структуры “Реновы”.

Представитель компании “Аэропорты регионов”, структуры “Реновы”, заявил, что конкурс на реконструкцию пермского аэропорта был абсолютно прозрачен и в нем приняли участие все крупнейшие операторы России. В приемной губернатора Пермского края от комментариев отказались.

Ежегодно ФАС выявляет сотни антиконкурентных соглашений с участием органов власти, описывает масштаб проблемы начальник департамента по борьбе с картелями ФАС Андрей Тенишев: “Сговоры при госзакупках, при приватизации, различного рода соглашения, ограничивающие конкуренцию на товарных рынках”. Этому способствуют память о централизованном планировании и привычка использовать административный ресурс, говорится в презентации службы.

Сейчас за сговор с госорганом компании грозит штраф от 1 до 15 % от годовой выручки на рынке, на котором совершено нарушение, а менеджеру – штраф до 50 000 руб. или дисквалификация. Привлечь чиновника именно за заключение антиконкурентного соглашения к уголовной ответственности невозможно, констатирует старший юрист “Егоров, Путинский, Афанасьев и партнеры” Евгений Большаков: необходимо доказывать признаки иных составов преступлений, например получение взятки. Федеральный чиновник скептически: “Факт личной заинтересованности не всегда материализуется во взятке, есть масса других вариантов, например пособничество родственникам, услуга за услугу”.

Если речь идет о нарушении чиновником антимонопольного законодательства, то правоохранитель-

ные органы чаще всего квалифицируют такие дела как превышение должностных полномочий, подтверждает Кинев, но об ограничении конкуренции в этих статьях ничего нет, они не защищают свободу рыночных отношений.

Чтобы устранить пробел, ФАС предлагает внести изменения в Уголовный кодекс (УК). Из выступления Кинева следует, что к уголовной ответственности будут привлекаться чиновники, вошедшие в соглашение с представителями компаний. Менеджерам компаний также будет грозить срок. По действующему УК максимальный срок за антиконкурентные действия и злоупотребление должностными полномочиями – до семи лет лишения свободы. По мнению Кинева, ответственность для чиновников и менеджеров за сговор должна быть более суровой, но конкретных предложений ФАС пока не подготовила.

ФАС – второе ведомство, которое предложило ужесточить наказание за сговор чиновников и предпринимателей. Ранее это же предложил сделать Следственный комитет России (СКР) – правда, его инициатива касалась исключительно сговора в приватизационных сделках, знает знакомый с текстом законопроекта силовиков чиновник. Раз идеи родились независимо друг от друга, значит, к этому назрела объективная необходимость, заключает он.

Закон СКР распространяется только на приватизационные сделки, потому что президент в послании к Федеральному собранию сказал о необходимости обеспечения справедливости именно приватизации, поясняет сотрудник силового ведомства, если проект поддержат, его можно распространить на другие сделки, в том числе госконтракты.

Изменения позволят инициировать уголовное дело прямо по факту установления ФАС сговора госоргана и компании, полагает Большаков. Для этого службе не потребуется обнаруживать текст договора между сторонами, его может и не быть, уверен юрист: “Будет достаточно выявить устный сговор, в том числе по косвенным признакам, как и в случае с картелем”.

Инициативы ФАС и СКР – удавка для бизнеса и органов управления, считает управляющий партнер адвокатского бюро “Бартолиус” Юлий Тай: любая помощь чиновника в развитии бизнеса может быть расценена как антиконкурентный сговор и тогда региональные власти будут вообще опасаться поддерживать бизнес. В основе неправомерной поддержки лежит коррупция, а для нее уже предусмотрены и состав преступления, и наказание, продолжает Тай. То, что взятки не всегда дают деньгами, не значит, что их нельзя обнаружить, проблема – в компетентности оперативных органов, резюмирует он.

С представителем первого вице-преьера Игоря Шувалова (курует в правительстве защиту конкуренции) связаться не удалось.

“Ведомости”. 28.10.2013.

“ИНТЕР РАО” НЕ ИМПОРТЕР. Власти Казахстана сочли, что “Интер РАО” больше не является импортером электроэнергии в страну. Компании это грозит многомиллионными санкциями.

С сентября комитет таможенного контроля министерства финансов Казахстана перестал признавать деятельность 1004-й “дочки” “Интер РАО” – “Интер РАО Центральная Азия” – импортом. Чиновники считают, что после отмены таможенного контроля на границе участников Таможенного союза – России и Казахстана – передача электроэнергии перестала быть импортом, говорит представитель “Интер РАО”. Дело в том, что в Ка-

захстане запрещена перепродажа электричества. “Дочка” “Интер РАО” продает энергию не конечным пользователям, а сбытовым организациям. Как импортер компания имела на это право, теперь же получается, что не имеет. 13 сентября департамент госагентства Казахстана по регулированию естественных монополий по Астане уже оштрафовал “Интер РАО Центральная Азия” на \$4,45 млн. Компания пыталась обжаловать это решение в суде, но безуспешно.

Представители комитета таможенного контроля и госагентства Казахстана по регулированию естественных монополий в выходные не ответили на запросы “Ведомостей”.

“Интер РАО Центральная Азия” обратилась с заявлением в генпрокуратуру республики, чтобы чтобы опротестовать решение о штрафе в Верховном суде. Если это не удастся, “Интер РАО” “обратится в компетентные международные суды уже как инвестор”, заявил представитель компании.

“Пересечение границы Белоруссии и Казахстана для таможенных целей действительно не признается ни импортом, ни экспортом, – констатирует руководитель отдела налоговой практики Sameta Андрей Панфилов. – Однако это не означает, что граница между государствами не существует, например с точки зрения взимания косвенных налогов создание Таможенного союза ничего не изменило”. Правда, в самом Казахстане перепродажи электроэнергии не происходит, ведь “дочка” “Интер РАО” покупает электроэнергию у материнской компании на границе с Россией, рассуждает юрист. На каком основании Казахстан распространяет действие своего правового запрета на перепродажу электроэнергии на другие страны Таможенного союза с собственным законодательством – непонятно, считает он. “В результате республика дает преференции на поставки электроэнергии другим иностранным инвесторам, не входящим в Таможенный союз, поскольку они уже будут квалифицированы как импортно-экспортные операции. Это противоречит целям Таможенного союза по стимулированию товарооборота между странами”, – заключает Панфилов.

Доходы “Интер РАО” от единственного генерирующего актива в Казахстане – Экибастузской ГРЭС-2 (1000 МВт) также под угрозой. Компании принадлежит 50% Экибастузской ГРЭС-2, еще 50% – казахскому фонду “Самрук-Казына”. Министерство индустрии и новых технологий республики запретило энергопроизводящим компаниям, в том числе и Экибастузской ГРЭС-2, направлять чистую прибыль на дивиденды, возмущается представитель “Интер РАО”. Акционеры генкомпаний неоднократно просили вернуть им право на дивиденды высшее руководство Казахстана, их поддерживает генеральная прокуратура республики, но решения до сих пор нет, утверждает представитель “Интер РАО”.

“Ведомости”. 28.10.2013.

ГОСДУМА ВВОДИТ НОВЫЙ СОСТАВ ПРЕСТУПЛЕНИЯ — ХИЩЕНИЕ БЮДЖЕТНЫХ СРЕДСТВ. По новому антикоррупционному законопроекту “Единой России” караться подобное преступление будет сроком от 7 до 15 лет со штрафом от 3 до 5 млн рублей.

“Единая Россия” вводит в российское законодательство новые понятия – коррупционное правонарушение и коррупционное преступление. Кроме того, выделяет новый состав преступления – хищение бюджетных средств. Соответствующий законопроект по совершенствованию мер противодействия коррупции подготовила председатель комитета Госдумы по безопасности Ирина Яровая.

– Наша инициатива содержит новеллы, которые имеют серьезное прикладное значение. Впервые мы даем определение коррупционного правонарушения и преступления, определяем новый состав преступления – хищение бюджетных средств, – заявила она “Известиям”.

“Коррупционное правонарушение” в законопроекте определяется как “виновное деяние, нарушающее законодательство РФ о противодействии коррупции и влекущее дисциплинарную, административную, уголовную и гражданско-правовую ответственность”.

“Коррупционное преступление” согласно документу – “виновно совершенное общественно опасное деяние, сопряженное с незаконным использованием физическим лицом своего должностного положения вопреки законным интересам общества и государства в целях получения выгоды для себя или третьих лиц либо незаконным предоставлением такой выгоды указанному лицу другими физическими лицами, запрещенное Уголовным кодексом Российской Федерации под угрозой наказания”.

Согласно законопроекту за хищение бюджетных средств в особо крупном размере (свыше 6 млн рублей) организованной группой или при исполнении госконтракта по оборонному заказу, предусмотрено наказание в виде лишения свободы на срок от 7 до 15 лет со штрафом от 3 до 5 млн рублей. Осужденный за такое преступление будет лишен права занимать определенные должности до 12 лет.

Как указано в пояснительной записке, помимо уже указанных ужесточений, вводится дополнительный контроль за расходами должностных лиц. В частности, это касается тех, кто подозревается или обвиняется в совершении коррупционного преступления. Помимо возбуждения уголовного дела одновременно будет запускаться проверочный механизм соответствия расходов обвиняемого или подозреваемого его доходам.

По словам Ирины Яровой, ежегодно государство выделяет огромные деньги на проекты развития регионов. Это школы, больницы, дороги, все, что определяет качество жизни человека, и опасность коррупционных преступлений нельзя недооценивать, так как злоупотребления и хищения бюджетных средств причиняют вред каждому без исключения гражданину России.

– Наша инициатива направлена на то, чтобы привлекать к ответственности всех, кто производит изъятие средств из бюджета, и чтобы не было шанса прикрыться псевдопредпринимательской деятельностью. Не должно быть “бизнес-структур” по “освоению” бюджета. И санкция должна быть сопоставима и адекватна тяжести этих преступлений, – подчеркнула Яровая.

Эксперты поддерживают решение депутатов Государственной думы четко прописать антикоррупционное законодательство.

Директор Национального антикриминального и антитеррористического фонда Виктор Куликов говорит, что реальный срок и четко прописанные составы преступления в законодательстве помогут побороть коррупцию, и избежать юридических коллизий.

– Давно пора было выделить такой состав преступления как хищение бюджетных средств, а еще нужно жестко наказывать за нецелевое использование бюджетных денег. Каждая бюджетная копейка должна быть подконтрольной и за нее должны нести ответственность, – заявил Куликов.

На сегодняшний день в РФ действует полтора десятка основополагающих документов антикоррупционной направленности, законов, а также подзаконных актов – постановлений правительства и указов президента.

Среди них федеральные законы от 25.12.2008 “О противодействии коррупции”; от 17.07.2009 “Об антикоррупционной экспертизе нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов”; от 21.11.2011 “О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием государственного управления в области противодействия коррупции” и др., а также указы президента: от 13.04.2010 “О Национальной стратегии противодействия коррупции и Национальном плане противодействия коррупции на 2010–2011 годы”, от 13.03.2012 “О национальном плане противодействия коррупции на 2012–2013 годы и внесении изменений в некоторые акты Президента Российской Федерации по вопросам противодействия коррупции”, от 21.09.2009 “О проверке достоверности и полноты сведений, представляемых гражданами, претендующими на замещение должностей федеральной государственной службы, и федеральными государственными служащими, и соблюдения федеральными государственными служащими требований к служебному поведению” и другие.

“Известия”. 28.10.2013.

УТРОМ — НАЛОГИ, ВЕЧЕРОМ — ЛЬГОТЫ. Минфин нашел новый способ борьбы с офшорами: налоговые льготы можно будет получить только после проверки их обоснованности и уплаты налогов полностью.

Воспользоваться льготами, предусмотренными соглашениями об избежании двойного налогообложения, станет сложнее – таков смысл законопроекта Минфина, одобренного на прошлой неделе Госдумой в третьем чтении.

Сейчас такие соглашения позволяют инвесторам с большим пакетом российских акций снижать ставку налога на дивиденды в некоторых случаях даже до 0%. Например, инвестор с Кипра заплатит в России 5% вместо 10%, если его пакет дороже 100 000 евро. Такая схема минимизации налогов при выводе капитала популярна у российских олигархов.

Сейчас инвесторы получают льготы автоматически – достаточно рассказать о размере своего пакета акций эмитенту, напоминает партнер PwC Владимир Буров. Законо-

проект Минфина меняет этот порядок для публичных компаний: даже получив все необходимые данные, налоговый агент взьмет налог в полном размере, а излишне уплаченную сумму придется возвращать потом из бюджета.

Новый порядок коснется тех случаев, когда инвестор владеет акциями через депозитарий, а не напрямую, через эмитента. Но иностранцы в основном и инвестируют через депозитарий, рассказывают сотрудники банков-кастодианов. По этой схеме действуют и стоящие за зарубежными “прослойками” российские бизнесмены.

Новая процедура получения льготы – катастрофа для инвесторов, сетует управляющий партнер юридической компании “Щекин и партнеры” Денис Щекин. До сих пор процесс проверки документов занимал около месяца, говорит сотрудник глобального банка-депозитария: “Решение, давать льготу или нет, эмитент принимал довольно быстро”.

“Теперь же при возмещении налога, – продолжает сотрудник банка-депозитария, – придется столкнуться с более суровым налоговым агентом – с налоговиками”. При хорошем раскладе на возмещение налога из бюджета уходит 3–4 месяца, оценивает Щекин, но налоговики всегда найдут, к чему придраться, и придется доказывать право на льготу в суде.

Будет как с возмещением НДС из бюджета – сначала вы нам отдайте, а потом мы вам вернем, но в России этот принцип не работает, согласен член Объединения корпоративных юристов и юрист крупных иностранных компаний Максим Хвалибов: “Мой личный рекорд по сроку возмещения через суд – два года”. Инвестора проверят досконально, предупреждает Хвалибов: узнают, сколько он фактически заплатил за пакет и не покупал ли его через офшор.

Федеральный чиновник, участвовавший в разработке законопроекта, признает, что выбран жесткий подход, но альтернативы Минфин и другие разработчики законопроекта пока не успели придумать. Дело в том, что налоговым агентом по новому закону становится депозитарий, а он не хочет брать на себя ответственность за предоставление льгот. В то же время и международные расчетные системы Euroclear и Clearstream не готовы оперативно представить всю необходимую информацию об инвесторах: например, трудно определить их долю в капитале. У закона были очень жесткие временные рамки – в дальнейшем механизм может быть усовершенствован, надеется собеседник газеты.

Есть еще шанс, что другие страны, с которыми у России подписаны соглашения, возмутятся новым порядком, надеются юристы. “Национальный закон не может ограничивать применение льготной ставки по соглашению – это возможно лишь после согласования с партнером по соглашению”, – замечает партнер Paragon Advice Group Александр Захаров.

Скорее всего, навстречу Минфину согласится пойти Кипр, а вот с другими странами могут уже быть проблемы, ожидает Хвалибов.

“Ведомости”. 29.10.2013.

А ЕСТЬ И ПОЛЬЗА. Газпром впервые похвалил требования Третьего энергопакета ЕС.

Некоторые нормы Третьего энергопакета ЕС оказываются выгодными для Газпрома, рассказали в монополии. Раньше Газпром выступал лишь с критикой этого закона. Однако риск потерять контроль над европейскими трубопроводами, на строительство которых Газпром тратит миллиарды евро, сохраняется. Впрочем, смена негативной риторики может говорить о скором разрешении проблемы.

Газпром получил новые возможности на европейском рынке газа в рамках либерализации газотранспортной системы ЕС, считает начальник подразделения по вопросам регулирования рынка Gazprom Marketing & Trading Алекс Барнс, статья которого опубликована в журнале “Газпром”.

Новые правила закреплены в Третьем энергетическом пакете ЕС, который был принят в 2009 году и вступил в силу в 2011 году. Однако потребовалось время, чтобы адаптировать национальные законодательства стран ЕС к общему правилу союза.

По мнению Барнса, изменения в порядке резервирования мощностей транспортной системы позволят Газпрому оптимизировать затраты и получить дополнительные доходы.

Во-первых, согласно новым правилам, мощности больше не продаются в соответствии со схемой “от пункта А до пункта Б” (например, от границы до электростанции), теперь будет работать система “на входе/выходе”. То есть сначала газ должен попасть на торговую площадку, компании резервируют мощности “на входе”, а также мощности “на выходе”, чтобы осуществить поставку газа потребителю (электростанциям, муниципальным предприятиям, крупным производствам).

Благодаря этому доступ Газпрома на европейский рынок расширится, считает Барнс. Он поясняет, что раньше российская компания зависела от продаж нескольким крупным клиентам, которые, в свою очередь, продавали газ конечным газораспределительным компаниям и конечным пользователям. Газпром не мог получить доступ к этим клиентам, потому что не мог бронировать мощности, необходимые для поставки газа им напрямую.

При новой системе, организованной по принципу “вход-выход” и основанной на газораспределительных хабах, российская компания может бронировать входные мощности, посредством которых получает доступ к газораспределительным узлам, а уже от них может получить доступ ко всем клиентам на этом рынке – от электростанций и распределительных компаний до мелких потребителей, таких как магазины и домохозяйства.

В частности, Газпрому станет легче самостоятельно поставлять газ на электростанции, что важно, так как он активно выходит на рынок электрогенерации, отметил Барнс.

Во-вторых, новые правила дают российской монополии большие возможности по оптимизации транспортных расходов. Ранее крупные игроки резервировали мощности с учетом пиковых показателей, а это означало, что на протяжении большей части года зарезервированные и оплаченные мощности не использовались. По новым правилам Газпром может зарезервировать больше мощностей на зимние месяцы, когда спрос, вероятно, будет высоким, и меньше – летом.

По мнению Барнса, новые рыночные механизмы и спотовые рынки дают больше гибкости и маневра для поставок газа в регионы, где повышается цена на газ. Однако выгоду из такой ситуации извлекут те компании, у которых есть газ и которые способны реагировать на изменения спроса. Газпром, имеющий доступ к богатым запасам газа в хранилищах и владеющий магистральными трубопроводами, которые могут увеличивать свою пропускную способность, находится в идеальном положении для получения дополнительной прибыли, считает он.

Риски сохраняются

Газпром впервые хвалит требования Третьего энергопакета, называя их выгодными для себя. До сих пор Газпром только критиковал нормы этого документа.

Так, буквально этим летом Газпром пожаловался, что из-за действия Третьего энергопакета не может в полной мере пользоваться газопроводом “Северный поток”. По закону ЕС Газпром может использовать только 50% мощностей газопровода Opal, соединяющего конечную точку “Северного потока” на балтийском побережье Германии с Чехией. Вторая половина мощности Opal зарезервирована за другими поставщиками, но физически их нет. Спроса на мощности газопровода Opal со стороны других поставщиков нет, так как у них просто нет газа, пытались донести нелогичность ситуации до ЕК в Газпроме.

Российский газовый гигант недоволен требованием Третьего энергопакета, по которому заниматься добычей, транспортировкой и продажей газа не может одна компания, эти бизнесы должны быть разделены. Это делает инвестиции Газпрома в европейскую газовую инфраструктуру просто невыгодными.

Газпром, который владеет в “Северном” и “Южном потоке” по 50–51% акций, уже потратил и собирается потратить на строительство трубопроводов миллиарды евро. Только на “Северный поток” монополия потратила 4,4 млрд евро (половина всех затрат, включая кредиты). Однако Третий энергопакет создает реальную угрозу потери Газпромом контроля над экспортными европейскими трубопроводами. ЕС может заставить Газпром отказаться от доли в этих проектах. Именно поэтому Россия стремится получить для этих труб в Еврокомиссии статус трансграничной европейской сети, что позволило бы вывести их из-под действия Третьего энергопакета.

Яркий конфликт возник с прибалтийскими странами, которые взялись рьяно выполнять это требование Третьего энергопакета. При этом документ предоставляет отсрочку использования этой нормы для стран с замкнутым рынком, к числу которых как раз относятся Латвия, Эстония и Литва. В руках прибалтийских стран это стало козырем в борьбе с Газпромом за цены на газ. Эстония и Латвия оказались более дальновидными и временно приостановили действие невыгодных Газпрому норм Третьего энергопакета, получив еще в 2011 году скидку на газ в 15%.

С Литвой все оказалось сложнее. Она фактически привела в действие требования Третьего энергопакета, по которым компании не могут одновременно владеть газопроводами и осуществлять поставки газа в одной стране. Вильнюс подготовил закон “О газе”, где фактически прописывает лишение Газпрома его газотранспортных сетей в пользу Литвы. Вильнюс проводит реструктуризацию компании Lietuvos dujos (в которой одним из акционеров является Газпром): до 31 октября 2015 года из нее будет выделена компания Amber Grid, которая будет владеть литовской газотранспортной системой (ей передают систему транспортировки газа по закону о природном газе). Сама Lietuvos dujos будет заниматься только поставками газа.

В начале сентября Газпром пошел на уступки республике, впервые заявив о готовности снизить цену на газ. В обмен на скидку Газпром просил учесть его инвестиции в Lietuvos dujos, гарантировать транзит газа в Калининград и отозвать иски к Газпрому в арбитраж Стокгольма. Однако Вильнюс все равно оказался недоволен и отказался смягчить свои позиции.

“Действительно, у этого документа ЕС есть как плюсы, так и минусы для Газпрома. У Газпрома появляется возможность включиться в конкурентную борьбу за конечного потребителя газа на европейском рынке и оптимизировать затраты при оптимизации загрузки мощностей. С другой стороны, компания хвалит лишь отдельные требования Третьего энергопакета, и это не исключает рисков по другим требованиям, в частности, о том, что газовые мощности надо предоставлять третьим лицам в обязательном порядке”, – говорит газете ВЗГЛЯД директор Фонда энергетического развития Сергей Пикин. “Правда, если ЕС присвоит особый статус “Северному” и “Южному потоку”, то это решит все проблемы с Третьим энергопакетом ЕС. Останутся только отдельные нюансы, связанные с Прибалтикой. Но там Газпром сейчас договаривает об отсрочке действия этого документа в обмен на скидки”, – добавляет он.

“Газпром решил изменить негативную риторику сейчас, видимо, потому что в результате переговоров шансы получить особый статус для российских газопроводов серьезно выросли. Кроме того, постоянная негативная риторика лишь настраивает ЕК против Газпрома, пример тому – антимонопольное расследование в отношении российской газовой монополии. Это попытка пойти навстречу ЕС”, – полагает Пикин.

“Взгляд”. 29.10.2013.

У “ГАЗПРОМА” СЛОМАЛАСЬ МОНОПОЛИЯ. Сжиженный газ пойдет на экспорт в обход “национального достояния”.

Вчера в правительстве произошло знаковое событие – министры лишили “Газпром” экспортной монополии. Теперь российский сжиженный природный газ (СПГ) смогут продавать за границу и другие компании. В отношении традиционного трубопроводного газа монополия сохраняется. Отмены экспортной монополии СПГ добивались защитники интересов “Роснефти” и НОВАТЭКа.

Правительство на заседании в среду одобрило законопроект о либерализации экспорта сжиженного природного газа. Как пояснил премьер-министр Дмитрий Медведев, одобрение законопроекта влечет за собой отказ от экспортной монополии. Законопроектом предлагается предоставить право на экспорт СПГ помимо самого “Газпрома” и его дочерних компаний поль-

зователям недр, лицензия которых по состоянию на 1 января 2013 года предусматривает строительство завода по производству СПГ, а также госкомпаниям, доля участия государства в которых составляет более 50% и являющимся пользователями участков недр, расположенных в границах внутренних морских вод, территориального моря, континентального шельфа, включая Черное и Азовское моря.

“Заложены критерии, которым должна удовлетворять компания, занимающаяся экспортом газа. Но это уже изменения весьма существенные на нашем газовом рынке, который весьма и весьма монополизированный в силу известных причин”, – уточнил Медведев, выразив надежду, что законопроект будет способствовать развитию энергокомплекса и укрепит позиции РФ на рынках растущих экономик, прежде всего в странах Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

Опрошенные “НГ” аналитики считают, что победу могут праздновать “Роснефть” и НОВАТЭК. Тем более что ранее глава Минэнерго Александр Новак уже говорил о том, что самостоятельный экспорт сжиженного природного газа на первом этапе либерализации будет разрешен проекту “Ямал СПГ”, а также СПГ-заводам “Роснефти” и “Газпрома”. Он рассчитывает, что решение о либерализации вступит в силу с января 2014 года.

Будем надеяться, что это создаст дополнительные возможности для развития всего энергетического комплекса, позволит нам укрепиться именно в быстро растущих экономиках, в значительной мере сконцентрированных на Азиатско-Тихоокеанском побережье”, – заметил премьер-министр Дмитрий Медведев.

В соответствии с документом предлагается предоставить право на экспорт природного газа в сжиженном состоянии (далее – СПГ) двум категориям: пользователям недр на участках федерального значения, лицензия на недропользование которых по состоянию на 1 января 2013 года предусматривает строительство завода по производству СПГ или направление добытого газа для сжижения на завод по производству СПГ.

Вторая категория, которая получит право экспорта: государственные компании, доля участия РФ в уставных капиталах которых составляет более чем 50%, являющиеся пользователями участков недр, расположенных в границах внутренних морских вод, территориального моря, континентального шельфа, включая Черное и Азовское моря, и их дочерние общества, в уставных капиталах которых доля участия таких госкомпаний составляет более 50% уставного капитала, производящих СПГ из газа, добытого из указанных участков недр, или из газа, добытого при реализации соглашений о разделе продукции.

“Необходимость расширения субъектного состава экспортеров СПГ обусловлена изменениями на мировых рынках, более высокими темпами роста потребления СПГ в мире, особенно в АТР”, – сообщил министр энергетики РФ Александр Новак. “Если мы ожидаем темпы роста потребления газа в целом до 2030 года на 0,9% в год, то темпы роста потребления СПГ составят 4–5% в этот период. Если сегодня потребляется 240 миллионов тонн СПГ в год, к 2020 году эта цифра достигнет 360 миллионов тонн, к 2030–480 миллионов тонн”, – цитирует Прайм главу Минэнерго. “Реализация закона и инвестиции, которые ожидаются, если будет принят закон, позволят увеличить долю РФ на мировых рынках с 4,5 до 10% к 2020 году”, – сказал министр.

Как отметил в беседе с “НГ” руководитель отдела инвестиционного анализа компании “Универ” Дмитрий Александров, за нынешним решением вполне логично будет и другое – либерализация поставок за рубеж и трубопроводного газа. “Правда, ждать этого момента придется не менее нескольких лет”, – полагает аналитик.

“Целесообразно развиваться именно в направлении увеличения доли рынка в странах АТР. На них приходится 69% мирового импорта СПГ, поэтому строительство СПГ-мощностей – наиболее очевидный способ увеличить поставки на эти рынки”, – уверен содиректор аналитического отдела агентства “Инвесткафе” Григорий Бирг.

“В области СПГ наша страна отстает, ее доля на рынке составляет всего 4,5%, а лидером является Катар. Основными потребителями СПГ в АТР являются Япония, Южная Корея и Китай, при этом спрос постоянно растет. Япония и Южная Корея в 2012 году в сумме импортировали 168,5 миллиарда кубометров, что составляет 51,4% от всего мирового рынка СПГ. Растущее потребление в АТР – шанс для России”, – считает аналитик компании “Альпари” Анна Кокорева. Вопрос лишь в том, сможет ли она этим шансом воспользоваться...

“Независимая газета”. 31.10.2013.

НОВЫЕ СЕРВИСЫ ГРУППЫ «ПравоТЭК»

school.lawtek.ru

ШКОЛА
www.lawtek.ru
ПравоТЭК

семинары и учебные курсы



Школа «ПравоТЭК»

Организация практических семинаров: недр, нефтегаз, экология, электроэнергетика, налоги, тарифы, оценка активов, конкуренция

РЕКЛАМА

ЗА РУБЕЖОМ

Белоруссия

- А. Лукашенко: Белоруссия заинтересована в специальном импортере нефти в лице “Роснефти” 38
- Энергосистема Белоруссии начала движение к созданию оптового рынка электроэнергии 38
- Белоруссия с 1 ноября повышает тарифы для населения на газ и электроэнергию 39

Казахстан

- Казахстан ратифицировал соглашение с КНР об эксплуатации нефтепровода “Казахстан – Китай” 39
- АРЕМ Казахстана оштрафовало энергоснабжающие предприятия в Карагандинской и Костанайской областях 40

Киргизия

- Профильный комитет парламента Киргизии поддержал продажу “Кыргызгаза” “Газпрому” за \$1 40

Литва

- Премьер-министр Литвы: К росту цен на электричество привел отказ от экспорта из РФ 40

Украина

- Правительство Украины утвердило Программу модернизации систем теплоснабжения 40
- Правительство Украины принимает меры для повышения энергетической безопасности 41
- Еврокомиссия и Всемирный банк одобрили законопроект о реформировании энергорынка Украины 41
- “Укртрансгаз” принят в Европейскую сеть операторов газотранспортных систем (ENTSOG) 41
- Украина, Венгрия и Хорватия парафировали декларацию о реализации проекта Адриатического газового коридора 42

ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru
Право ТЭК

Белоруссия

А. Лукашенко: Белоруссия заинтересована в специальном импортере нефти в лице “Роснефти”

Белоруссия заинтересована в специальном импортере нефти в лице российской “Роснефти”, сообщил президент республики Александр Лукашенко на встрече с главными редакторами СМИ стран СНГ.

“Есть один фактор – стабильность поставок. Мы не хотели бы каждый квартал, как это было в этом году, согласовывать поставки нефти”, – сказал Лукашенко, добавив, что подобных проблем в Таможенном союзе и ЕЭК вообще быть не должно.

По его словам, в настоящее время идут переговоры с главой “Роснефти” Игорем Сечиным. “Я жду от него подробных предложений. Насколько я знаю, его эксперты сейчас работают”, – сказал Лукашенко.

Вице-премьер РФ Аркадий Дворкович в конце сентября говорил, что Россия и Белоруссия могут согласовать нефтяной баланс на весь 2014 год сразу, в полном объеме, вместо того, чтобы делать это поквартально, если будут решены проблемы в отношениях двух стран. Годовой баланс сразу на весь год РФ ранее не подписывала, поскольку опасалась возобновления экспорта растворителей и разбавителей.

“ПРАЙМ”. 21.10.2013.

Энергосистема Белоруссии начала движение к созданию оптового рынка электроэнергии

Энергосистема Беларуси начала движение к созданию оптового рынка электроэнергии. Об этом в ходе онлайн-конференции сообщил заместитель министра энергетики Беларуси Михаил Михадюк.

“Сегодня энергосистема хоть и является многофункциональной структурой, но вместе с тем она технологически сложная, поэтому, занимаясь совершенствованием ее структуры управления, мы постарались не навредить. Подходы, которые сегодня закладывали, – это в первую очередь разделение энергопроизводства по видам деятельности: производство и передача, воспроизведение и сбыт электрической и тепловой энергии”, – отметил замминистра.

По его мнению, эти меры позволят обеспечить в стране прозрачность затрат по видам деятельности и конкурентность, потому что конечная цель этой реформации – создание оптового рынка. “И это связано не только с потребностью внутри страны, это снижение затрат по тем международным обязательствам, ко-

торые взяла на себя Беларусь, участвуя в создании общего рынка”, – пояснил он.

Также рассматривается передача в прямое подчинение “Белэнерго” 12 электрических станций высокого давления. Это будет способствовать централизации финансов на развитие этих объектов, повышению эффективности использования этих финансов путем определения приоритетных направлений развития каждой станции, считает замминистра. “Вторым этапом рассматриваем создание передающей компании, это будет государственная компания. Это общемировая практика для прозрачности затрат на передачу электрической энергии. Такие же процессы происходят в странах СНГ, многие уже опережают нас в этом плане. Это необходимо в связи с планируемым в конце этого всего процесса оптового рынка электрической энергии”, – сообщил Михаил Михадюк.

Все эти преобразования, по его мнению, также будут способствовать созданию более благоприятных условий для привлечения внешних прямых инвестиций в отечественную энергетику и диверсификации поставок энергии и энергоресурсов в Беларусь.

“Также одним из пунктов в наших планах является реструктуризация органов системы энергонадзора. Сегодня энергонадзор осуществляет надзор не только за работой энергосистемы, а в первую очередь за технической эксплуатацией электроустановок у потребителей. Он находится в подчинении областных энергосистем, а мы считаем, что надо создать отдельную независимую структуру в составе Минэнерго. Это повысит качество работы этой структуры”, – пояснил Михаил Михадюк.

Замминистра отметил, что это коренные преобразования, основная задача которых – обеспечить надежность работы белорусской энергосистемы и ее управляемость, потому что это одна из ключевых отраслей народного хозяйства.

“БЕЛАТА”. 23.10.2013.

Белоруссия с 1 ноября повышает тарифы для населения на газ и электроэнергию

Белоруссия с 1 ноября существенно повышает тарифы для населения на газ и электроэнергию. Это правительственное решение опубликовано сегодня на Национальном правовом интернет-портале и вступило в силу.

Согласно постановлению Совмина тарифы на газ увеличены примерно на 20%. Так, теперь, например, в квартирах с газовой плитой, централизованным горячим водоснабжением, но без счетчика учета газа за “голубое топливо” придется платить с каждого проживающего по 11750 белорусских рублей (примерно 40,9 рубля РФ) в месяц. В таких же квартирах, но без централизованного горячего водоснабжения, тариф еще выше – 33750 белорусских рублей (около 117 рублей РФ) в месяц с каждого проживающего.

Но более всего беспокоит белорусов рост тарифов на электроэнергию, которые с начала года повышаются чуть ни каждый месяц и увеличились почти в два раза. Ноябрьский рост составит около 8 процентов. В результате, например, в квартирах, оборудованных электроплитами, 1 кВт/ч электроэнергии теперь будет стоить 518,9 белорусского рубля (около 1,8 рубля РФ). Но это – так называемый начальный или социальный тариф. Дело в том, что в республике с 1 февраля текущего года начала действовать трехступенчатая система тарифов по оплате за электроэнергию. Например, в квартирах с электроплитами при оплате за 250 кВт/ч в месяц используется начальный

тариф. Далее – при оплате электроэнергии за объем от 250 до 400 кВт/ч – применяется тариф с коэффициентом 1,3. При оплате за объем сверх 400 кВт/ч в месяц начинает действовать еще более высокий коэффициент, который обеспечивает полное возмещение затрат на производство и передачу электроэнергии.

“Бизнес-ТАСС”. 31.10.2013.

Казахстан

Казахстан ратифицировал соглашение с КНР об эксплуатации нефтепровода “Казахстан – Китай”

Президент Казахстана подписал Закон Республики Казахстан “О ратификации Соглашения между правительством Республики Казахстан и правительством Китайской Народной Республики о некоторых вопросах сотрудничества при развитии и эксплуатации нефтепровода “Казахстан – Китай”.

Для реализации проекта по развитию и эксплуатации нефтепровода “Казахстан-Китай” сторонами определены следующие организации: от правительства Казахстана – АО “Национальная компания “Казмунайгаз”, от правительства КНР – Китайская национальная нефтегазовая корпорация.

Соглашение об основных принципах сотрудничества по расширению и эксплуатации нефтепровода “Казахстан-Китай” подписали национальная компания АО “КазМунайГаз” и китайская CNPC по итогам встречи президента Казахстана Нурсултана Назарбаева с главой компании CNPC Чжоу Цзипинем, прошедшей в апреле 2013 года.

По данным министерства нефти и газа Казахстана, соглашение определяет механизмы и условия реализации проекта по развитию эксплуатации нефтепровода “Казахстан-Китай” с целью увеличению пропускной мощности. Инвестиции по капитальным вложениям ожидаются в сумме 126 миллиардов тенге. Основными положениями соглашения являются установление единого сетевого тарифа на услуги по транспортировке казахстанской нефти по нефтепроводу “Казахстан-Китай”. Независимо от точки входа нефти в систему нефтепровода, тариф устанавливается без учета протяженности маршрута транспортировки нефти.

Уровень цены по договорам купли-продажи нефти будет определяться на базе международных котировок нефти в единицах измерений баррель и будет единым на границе Казахстана и КНР.

Ратификация соглашения будет способствовать эффективному развитию потенциала топливно-энергетического комплекса Казахстана, обеспечит поставку казахстанской нефти на Павлодарский нефтеперерабатывающий завод, а также укрепит энергетическую безопасность в Казахстане путем насыщения внутреннего рынка нефтепродуктами, позволит увеличить мощность нефтеперерабатывающих заводов в городах Павлодар и Шымкент.

“Новости-Казахстан”. 17.10.2013.

АРЕМ Казахстана оштрафовало энергоснабжающие предприятия в Карагандинской и Костанайской областях

Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий оштрафовало энергоснабжающие предприятия в Карагандинской и Костанайской областях.

Как сообщает пресс-служба агентства, в целях усиления контроля за реализацией законодательства об электроэнергетике в Карагандинской и Костанайской областях АРЕМ провело плановые проверки энергоснабжающих организаций.

Проверки охватили 7 предприятий, занимающихся покупкой-продажей электрической энергии. В результате 4 из них за допущенные нарушения были привлечены к административной ответственности на общую сумму 18 861 423 тенге. Это – КГП “Балхашэнерго”, ТОО “Жезказганская РЭК”, ТОО “Костанайский Энерго Центр”, ТОО “Алатау Энерготрэйд Лимитед”, информирует пресс-служба ведомства.

По ее данным, все привлеченные к ответственности предприятия обжаловали действия уполномоченного органа в судебных органах.

“В соответствии с пунктом 3–3 статьи 13 закона РК “Об электроэнергетике” энергоснабжающей организации запрещается реализация (продажа) электрической энергии другой энергоснабжающей организации, а также ее приобретение (покупка) у другой энергоснабжающей организации. Плановые проверки Агентством по всей республике продолжаются”, – отметили в пресс-службе.

Kazakhstan Today. 21.10.2013.

Киргизия

Профильный комитет парламента Киргизии поддержал продажу “Кыргызгаза” “Газпрому” за \$1

Комитет по международным делам парламента Киргизии одобрил сразу в трех чтениях соглашение о продаже российской компании “Газпром” госпредприятия “Кыргызгаз” за \$1. Такое решение было принято 28 октября.

Отметим, что в соответствии с условиями вышеозначенного соглашения ОАО “Газпром” в течение пяти лет инвестирует в развитие газовой инфраструктуры Киргизии 20 миллиардов рублей.

Regnum. 29.10.2013.

Литва

Премьер-министр Литвы: К росту цен на электричество привел отказ от экспорта из РФ

Премьер-министр Литвы Альгирдас Буткявичюс утверждает, что цены на электроэнергию в литовской зоне Nord Pool Spot в последнее время выросли из-за малого числа поставщиков и остановки импорта из России.

“Я думаю, что изменения на бирже электроэнергии должны произойти в ближайшее время, но следует признать, что было принято плохое решение, когда отказались от импорта через Белоруссию из России. Мы еще выясняем, кто дал такие указания, почему это произошло. Дано поручение уже в понедельник выяснить, как можно увеличить количество поставщиков на рынке и почему кое-кто – не хочу называть фамилии, потому что нужно еще убедиться – принял решение о сокращении количества поставщиков на нашем рынке”, – сказал Буткявичюс.

В ответ на вопрос о том, означает ли это, что при создании свободного рынка искусственно сокращается количество поставщиков, премьер сказал, что была договоренность закупать электроэнергию только у Эстонии. По его словам, цена на электроэнергию также выросла в связи с ремонтными работами в Калининградской области.

“Росбалт”. 17.10.2013.

Украина

Правительство Украины утвердило Программу модернизации систем теплоснабжения

Правительство Украины приняло постановление, которым утверждается Программа модернизации систем теплоснабжения Украины. Программа определяет мероприятия, направленные на повышение экономической и энергетической эффективности и надежности функционирования систем теплоснабжения Украины, в частности меры относительно уменьшения потребления природного газа предприятиями по производству тепловой энергии и горячей воды. Об этом сообщил Министр регионального развития, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Украины Геннадий Темник.

“Мы целенаправленно движемся в направлении технического переоснащения систем теплоснабжения. Конечный результат, которого мы хотим достичь, это, во-первых, обеспечение населения качественными и бесперебойными услугами горячего водоснабжения, а в зимний период – теплоснабжения. Во-вторых – снижение себестоимости этих услуг и, соответственно, обеспечение доступных для населения тарифов. Конечно, внедрение Программы позволит существенно сократить потребление природного газа”, – прокомментировал Министр. Он уточнил, что в результате выполнения Программы возможно сократить потребление газа на производство тепловой энергии за счет экономии на 25,4%, а за счет газозамещения – на 24,2%. В общем экономия должна составить 49,6% или 4,1 млрд кубометров природного газа.

Пресс-служба Правительства Украины. 18.10.2013.

Правительство Украины принимает меры для повышения энергетической безопасности

17 октября Правительство Украины приняло проект распоряжения “О заключении соглашения о распределении углеводородов, которые будут добываться в пределах участков Субботина, Аби́ха, Маячная и Кавказская”.

Проектом распоряжения Кабинета Министров Украины предусматривается поддержание предложения относительно заключения соглашения о распределении углеводородов согласно статье 6 Закона Украины “О соглашениях о разделе продукции” на участках недр Субботина, Аби́ха, Маячная и Кавказская между государством Украина и компанией Эни Юкрейн Шеллоу Уотерс Б.В. (Нидерланды), компанией ЭДФ Юкрейн Шеллоу Уотерс С.А.С. (Франция), ООО “Воды Украины”, ПАО “Государственное акционерное общество “Черноморнефтегаз”.

В соответствии с пунктом 3 статьи 6 Закона “О соглашениях о разделе продукции” заключение СРП относительно участков недр Субботина, Аби́ха, Маячная и Кавказская вызвано наличием следующих условий:

– отсутствие государственного финансирования и технических средств для освоения новых крупных месторождений полезных ископаемых, за счет освоения которых обеспечивается уровень добычи полезных ископаемых в целом по Украине, необходимый для социального развития и экономической безопасности Украины;

– необходимость внедрения новейших технологий, оборудования передовых технических разработок для обеспечения эффективного поиска, разведки и разработки перспективных малоисследованных месторождений полезных ископаемых;

– необходимость освоения месторождений полезных ископаемых, разработка которых ведется в особо сложных условиях (участки недр и месторождений в морских акваториях).

“Заключение указанного соглашения будет способствовать привлечению инвестиций в сферу недропользования, наращиванию объемов собственной добычи углеводородного сырья, повышению энергетической безопасности Украины”, – отметил Министр Олег Проскуряков.

Иностранные инвесторы – Эни и ЭДФ берут обязательства осуществлять 100% финансирование работ на этапе разведки до осуществления коммерческого открытия на каждом из четырех лицензионных участков. Украинские государственные компании вернут иностранным инвесторам осуществленную за них долю инвестирования (45%) за счет предстоящей реализации части принадлежащих украинским компаниям углеводородов. В случае отсутствия коммерческого открытия и завершения проекта до эта-

па промышленной добычи осуществленные иностранными компаниями инвестиции не возвращаются.

Пресс-служба Правительства Украины. 18.10.2013.

Еврокомиссия и Всемирный банк одобрили законопроект о реформировании энергорынка Украины

Еврокомиссия и Всемирный банк поддерживают финальный вариант законопроекта о реформировании энергетического рынка Украины. Об этом “Коммерсант Украина” сообщил в пресс-службе представительств вышеуказанных организаций.

Кроме того, законопроект поддержали Антимонопольный комитет, Минэнерго, Минфин и Министерство экономического развития и торговли. Президент Американской торговой палаты в Украине Хорхе Зукоски также поддержал закон и отметил, что его организация считает его важным для прихода инвесторов из США на украинский рынок электроэнергетики.

Отметим, что Энергетическое сообщество одобряет все 465 внесенных в законопроект о функционировании рынка электроэнергетики поправок и с нетерпением ожидает принятия закона. Об этом говорится в письме директора секретариата Энергетического сообщества Янеша Копача премьер-министру Николаю Азарову, главе комитета по вопросам ТЭК и министру энергетики и угольной промышленности от 16 декабря.

Законопроект № 0916 “Об основах функционирования рынка электроэнергии Украины” был подан группой депутатов во главе с председателем комитета Верховной Рады по вопросам ТЭК Николаем Мартыненко (“Батькивщина”) еще в 2012 г. Его принятие является одним из требований, которое Украина должна выполнить для подписания соглашения об ассоциации с ЕС.

Реформа энергорынка предусмотрена программой экономических реформ Президента, принятой еще в 2010 г. В ежегодном послании главы государства к Верховной раде в июне принятие документа было названо основной задачей на этот год. 15 октября комитет ВР по вопросам ТЭК единогласно одобрил законопроект для рассмотрения во втором чтении и в целом. Голосование может состояться уже на следующей неделе, сообщил член комитета Павел Корж (Партия регионов).

“РБК-Украина”. 18.10.2013.

“Укртрансгаз” принят в Европейскую сеть операторов газотранспортных систем (ENTSOG)

24 октября на заседании генеральной ассамблеи Европейской сети операторов газотранспортных систем

(ENTSOГ) было принято решение о предоставлении ПАО “Укртрансгаз” статуса участника-наблюдателя.

Сегодняшнее событие является очередным шагом по выполнению Украиной требования второго и третьего энергопакетов, внедрению стандартизированных европейских процедур работы операторов ГТС, что позволит улучшить качество взаимодействия “Укртрансгаза” с операторами ГТС других европейских стран.

В работе заседания принял участие директор Центрального диспетчерского департамента Андрей Дацюк, который выступил перед членами ENTSOG с презентацией ПАО “Укртрансгаз”.

Европейская сеть операторов газотранспортных систем (ENTSOГ), создана в декабре 2009 года. В ее состав входит больше 30 операторов газотранспортных систем Европейского Союза.

Европейская сеть операторов газотранспортных системы (ENTSOГ) была создана для того, чтобы обеспечить прозрачность работы ГТС Европы.

Деятельность ENTSOG также направлена на содействие в проведении трансграничной торговли газом для внутреннего Европейского рынка и развитие европейской газовой сети.

Пресс-служба ПАО “Укртрансгаз”. 24.10.2013.

Украина, Венгрия и Хорватия парафировали декларацию о реализации проекта Адриатического газового коридора

Украина, Венгрия и Хорватия парафировали трехстороннюю декларацию о реализации проекта Адриатического газового коридора. До-

кумент парафирован сегодня в Брюсселе в рамках заседания Совета ЕС, сообщила пресс-служба министерства энергетики и угольной промышленности страны.

“Объектом газоснабжения трубопровода должен стать LNG терминал, который Хорватия планирует построить на о. Кирк в Адриатическом море”, – уточнили в пресс-службе.

Целью подписания декларации является “повышение энергетической безопасности, дальнейшая интеграция энергетических систем, диверсификация поставок природного газа”. Кроме того, договоренность призвана содействовать “созданию новых возможностей для регионального экономического развития через соединение энергетических инфраструктур и энергетических рынков, надлежащему функционированию общеевропейского энергетического рынка”.

По словам еврокомиссара Гюнтера Эттингера, совместная декларация о создании Адриатического газового коридора “будет иметь важное значение для успеха Вильнюсского саммита, поскольку именно энергетика является одним из самых мощных локомотивов евроинтеграции Украины”.

“Бизнес-ТАСС”. 25.10.2013.



“PravoTEK” – это независимый информационно-аналитический ресурс, специализирующийся на предоставлении и освещении актуальной информации о правовых процессах в области недропользования, экологии и энергетики России и других стран СНГ.

Это удобный рабочий инструмент для юристов, правоведа, аналитиков и бизнес-консультантов, чья профессиональная деятельность в большой степени связана с информационной составляющей.

Базовыми рубриками портала “PravoTEK” являются:

Новости: отраслевые, правовые, судебные.

Анализ и комментарии: статьи, интервью, выступления.

Практика: судебная, налоговая, а также практика министерств и ведомств.

Законодательство: мониторинг, законопроекты, нормативные и правовые акты.

Календарь: выставки, конференции, семинары, круглые столы.

Досье: назначения, персоналии, проекты, события.

Подпишитесь на **бесплатную новостную ленту** и Вы будете всегда в курсе самых важных событий отрасли!

www.lawtek.ru ■ www.lawtek.ru ■ www.lawtek.ru ■ www.lawtek.ru

РЕКЛАМА