

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№12 декабрь '15

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»



Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь
мероприятий

>> 2

>> 3

>> 11

>> 13

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Нефтегазовый эксперт», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в нефтегазовой отрасли расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»



Все вопросы по работе с системой «Техэксперт» вы можете задать вашему специалисту по обслуживанию:



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Консорциум «Кодекс» поздравляет
вас с наступающим

Новым годом и Рождеством!

Пусть 2016 год откроет новые перспективы,
порадует незабываемыми событиями,
исполнит все планы и начинания.

Пусть успех, надежность друзей
и поддержка единомышленников
всегда сопутствуют вашей работе.

От всей души желаем вам исполнения
самых заветных желаний, счастья, здоровья,
благополучия, мира и процветания!



Что принесет новый закон о стандартизации?

12 ноября прошло XXXI заседание Комитета по техническому регулированию, стандартизации и качеству Санкт-Петербургской торгово-промышленной палаты. Основной темой для обсуждения стали вопросы, связанные с вступлением в силу Федерального закона N 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации».

Профессиональное сообщество с нетерпением ожидало появления закона о стандартизации, который должен помочь в осуществлении технического перевооружения промышленности и оказать содействие социально-экономическому развитию страны. Однако сами по себе законы не работают и не приносят никакой пользы, необходимо добиваться соблюдения их требований. Сделать это можно лишь посредством разъяснения специалистами всех сложных или спорных аспектов, содержащихся в новом документе. Именно такую цель ставили перед собой участники очередного заседания Комитета СПб ТПП по техническому регулированию, стандартизации и качеству.

Директор департамента государственной политики в области технического регулирования и обеспечения единства измерений Минпромторга России К. Леонидов рассказал о реализации нового закона с учетом положений Концепции развития национальной системы стандартизации РФ на период до 2020 года. Он выделил основные направления данной концепции, неразрывно связанные с законом № 162-ФЗ, среди которых: модернизация и технологическое переоснащение промышленного производства, добровольное подтверждение соответствия национальным стандартам, усиление роли бизнеса в работе по стандартизации и трансферт наилучших доступных технологий в рамках разработки и применения стандартов. Также докладчик обратил внимание на расширение практики применения ссылок на документы в области стандартизации в нормативных правовых актах.

Руководитель научного направления ОАО «ВНИИС» И. Аронов в своем выступлении рассказал об основных целях и задачах нового закона, подробно остановился на его структуре, ключевых положениях, а также на том влиянии, которое он может оказать на бизнес-сообщество. По его словам, закон о стандартизации привлечет бизнес, в том числе малый, к участию в процессе стандартизации, так как теперь решения в технических комитетах будут приниматься консенсусом, а значит голос каждого участника будет услышан.

О том, какую роль играет принятый закон в защите интересов российской промышленности, рассказал первый заместитель председателя Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия А. Лоцманов. По его словам, около 10% всей потребляемой молочной продукции в России фальсифицированы, 67% мясных консервов не соответствуют требованиям нормативной документации, а каждый четвертый подшпикник является контрафактным. Закон № 162-ФЗ поможет бороться с фальсификатом. Так, в нем прописано требование об обязательном, а не только добровольном применении стандартов. Например, в случае, если изготовитель публично заявил о том, что его продукция соответствует национальному стандарту, соблюдение требований данного ГОСТ становится для него обязательным.

Особенности применения стандартов организации (СТО) и технических условий (ТУ) в свете закона о стандартизации рассмотрел в своем докладе заместитель директора АО «НПФ ЦКБА» С. Дунаевский. Он отметил важность того факта, что в новом законе ТУ установлены как один из видов СТО. При этом прописано, что СТО разрабатываются, утверждаются, изменяются, применяются и отменяются организациями самостоятельно в соответствии с собственными внутренними порядками. Кроме того, докладчик указал на проблему обозначения СТО и ТУ, которые в каждой организации маркируются по-разному. Необходим единый формат обозначения данных видов документации.

Председатель Комитета СПб ТПП по техническому регулированию, стандартизации и качеству, президент Консорциума «Кодекс» и руководитель Информационной сети «Техэксперт» С. Тихомиров рассказал о роли информационных технологий в развитии стандартизации и в процессе импортозамещения. «Современные предприятия переходят на использование стандартов и другой нормативно-технической документации в электронном виде, потому что выпуск качественной высокотехнологичной импортозамещающей продукции без этого невозможен. Благодаря отказу от документации в бумажном виде ускорится выпуск продукции, повышается производительность труда сотрудников и качество их работы», — подчеркнул г-н Тихомиров. По его словам, на современном этапе развития промышленности уже возникает необходимость в разработке самостоятельных стандартов на электронную нормативно-техническую документацию. Кроме того, С. Тихомиров привел примеры положительного опыта работы с электронной документацией крупных отечественных предприятий — ПАО «КАМАЗ» и ПАО «Газпром», использующих системы «Техэксперт».

Начальник юридического отдела ФГУП «ВНИИ СМТ» А. Волосатова подробно остановилась на аспектах нормативно-правового регулирования разработки информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям (НДТ). По ее словам, принятие закона № 162-ФЗ открыло новые направления применения справочников НДТ. Если раньше с их помощью либо устанавливали технологические показатели, либо получали комплексное экологическое разрешение, то теперь их также можно использовать при проведении оценки проектов модернизации предприятий, оценки воздействия на окружающую среду и при осуществлении государственного контроля и надзора.

Исполнительный директор Научно-промышленной ассоциации арматуростроителей И. Тер-Матеосянц проанализировал содержание нового закона, указав на выявленные недостатки, например, на размытость описания лиц, которые могут являться разработчиками национального стандарта. Кроме того, он обратил внимание, что согласно новому закону в состав технических комитетов больше не входят общественные объединения предпринимателей. Докладчик выразил мнение, что это не более чем техническая ошибка, которую в ближайшее время устранят.

Заместитель директора НИИ «Лот» А. Штода рассказал о стандартизации в судостроительной промышленности, которая с принятием закона № 162-ФЗ вступила в новый этап развития. Сейчас происходит актуализация фонда нормативно-технической документации судостроительной отрасли, в соответствии с которой из 3008 стандартов подлежат пересмотру, корректировке или отмене 1485.

Присутствующие на заседании специалисты приняли активное участие в заседании, они не только смогли задать свои вопросы спикерам, но и смогли сами изложить свою точку зрения на актуальные проблемы.

Кроме того, мероприятие в прямом эфире транслировалось через Интернет, что позволило следить за оживленными дискуссиями специалистам на всей территории России. Материалы XXXI заседания Комитета по техническому регулированию, стандартизации и качеству Санкт-Петербургской торгово-промышленной палаты после обработки будут доступны пользователям профессиональных справочных систем «Техэксперт».

Источник: <http://www.kodeks.ru/>



Рационализаторские предложения сотрудников РН-Няганьнефтегаз дали экономический эффект



Реализация проектов, инициированных сотрудниками РН-Няганьнефтегаз дала экономический эффект в размере 33 млн рублей.

Как сообщили 16 ноября 2015 года в Роснефти, реализация проектов, инициированных сотрудниками РН-Няганьнефтегаз, в рамках действующей на предприятии системы рационализаторской деятельности, по итогам 9 месяцев 2015 года дала экономический эффект 33 млн рублей.

Это почти в два раза превышает по-

казатель аналогичного периода прошлого года.

Всего же за этот период было подано 128 рационализаторских предложений, 28 из которых были рекомендованы к внедрению.

Увеличение показателей эффективности производства удалось достичь благодаря организации нового подхода при ведении рационализаторской деятельности.

С 2011 года в РН-Няганьнефтегаз создан портал, на который каждый

сотрудник может подать предложения по улучшению производственного процесса.

Например, инициатива сотрудников цеха подготовки и перекачки сырой нефти и поддержания пластового давления позволит предприятию сэкономить до 5 млн рублей в год благодаря измененной схеме поступления газа на котельную установку.

Реализация идеи по рекультивации заболоченных участков методом деления на соты, предложенной сотрудниками цеха восстановления экологии, дала экономический эффект более чем в 7 млн рублей.

На сегодняшний день предприятие реализует пилотные проекты по внедрению нового оборудования и технологий в производство, а также тиражированию успешных инновационных проектов.

Активная рационализаторская деятельность позволила изменить подход к производственным процессам и снизить временные и материальные затраты.

Источник:

neftegaz.ru/news/view/143386

К 2020 году Газпром увеличит протяженность газораспределительных сетей в Коми на 31%

Газпром примет активное участие в газификации Коми.

За 5 лет компания и регион планируют вложить в газификацию порядка 15 млрд рублей.

Как сообщил зам. председателя правления Газпрома В. Голубев 17 ноября 2015 года по итогам прошедшего в г. Сыктывкаре рабочего совещания, протяженность газораспределительных сетей увеличится на 31%.

Сегодня уровень газификации достигает в Коми 45,13%, по России — 65%.

Компания планирует применить в Коми практику газификации олимпийских объектов в Сочи.

По информации В. Голубева, тогда по всем олимпийским стройкам, а их было 262, были составлены сетевые графики.

Каждое событие было зафиксировано и очень жестко администрировалось и проверялось.

Под контролем был каждый

этап работы.

Но такая практика, как оказалось, принесла хороший результат — в короткие сроки компания провела газификацию.

По аналогичному пути решили пойти и в Коми.

Кроме того, В. Голубев добавил, что Газпрому экономически выгодно добываемый газ реализовывать в территориях, близко расположенных к местам добычи.

Да и для регионов это выгодно — це-нообразование штука серьезная.

Как сообщил врио главы Коми С. Гапликов, к 2020 году охват газоснабжения территории республики увеличится на 31%.

Финансовые вложения республики потребуются только при строительстве межпоселковых сетей.

Однако и это немалые средства для бюджета.

Сколько конкретно средств вложит регион в газификацию, не уточняется.

Отметим, что к 2020 году число газифицированных населенных пунктов возрастет в Коми на 50%, газ придет в более 8 тыс домовладений, 25 котельных и 14 объектов сельского хозяйства.

Напомним, что в конце октября 2015 года А. Миллер и С. Гапликов обсудили вопросы развития газификации республики.

На встрече обсуждались вопросы газификации региона.

В частности, было озвучено, что Газпром ведет подготовку к строительству 3 межпоселковых газопроводов в регионе, проектирование 8 и прорабатывает вопрос продолжения работы по реконструкции объектов газоснабжения Сыктывкарского промышленного узла.

Источник:

neftegaz.ru/news/view/143423

«Нанотех» изготовил первую партию газоразделительных мембранных модулей



На своих производственных мощностях во Владимире АО «РМ Нанотех», портфельная компания «Роснано», завершила локализацию технологии производства газораспределительных элементов рулонного типа для выделения гелия. Трансфер технологии стал возможен благодаря сотрудничеству с компанией UOP, крупнейшим в мире производителем мембранных систем.

«Мы с успехом освоили эту уникальную технологию и запустили первое в России производство газоразделительных рулонных мембранных элементов на промышленной, серийной

основе. Надеемся, что это позволит нам поставлять продукцию на основе лучших доступных технологий в крупные, инфраструктурные проекты. «Импортозамещение» — это не просто слово, ведь мы не только увеличиваем безопасность поставок, но и делаем продукт ближе к клиентам — «РМ Нанотех» готов оказывать техническую поддержку», — заявил генеральный директор АО «РМ Нанотех» Денис Макиенко.

Совместная работа АО «РМ Нанотех» и UOP стартовала в 2014 году, а технологические процессы, в том числе процесс намотки газоразделительной

мембраны, были отработаны на производственных мощностях «РМ Нанотеха» в мае 2015 года. Первая промышленная партия изготовленных в России мембранных элементов будет испытана в составе газоразделительной установки на Ковыктинском месторождении «Газпрома».

Газоразделительные модули, изготовленные по этой технологии на заводе «РМ Нанотеха» во Владимире, могут найти свое применение в проекте по выделению гелиевого концентрата на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении «Газпрома».

«Трансфер и локализация технологий UOP отлично дополняют существующую продуктовую линейку «РМ Нанотеха» и позволят компании выйти на новые рынки. Более того, на сегодня наша портфельная компания единственная в России завершила процесс локализации технологии Separex, а значит, обладает «преимуществом первого хода». Уверен, «РМ Нанотех» его использует в полной мере», — заявил управляющий директор «Роснано» Александр Карпушкин.

Источник: www.gazo.ru/news/1740/

В Югре в ускоренном режиме введут в разработку 2 месторождения



В ХМАО в ускоренном режиме будут введены в разработку 2 нефтяных месторождения.

К такому решению пришли на заседании правительства ХМАО 20 ноября 2015 года.

Как рассказал и. о. директора депар-

тамента по недропользованию ХМАО А. Протасов, правительством региона была принята дорожная карта по ускоренному вводу Кондинского и Западно-Эргинского месторождений.

Карта позволит уменьшить сроки подписания различных разрешитель-

ных документов, и в итоге позволит провести обустройство месторождений и ввести намного раньше, чем это прописано в лицензионных соглашениях. Вместо 2018 года Кондинское месторождение будет введено в середине 2017 года. Западно-Эргинское — в начале 2018 года.

На месторождениях запланировано бурение порядка 270 скважин, постройка около 60 км нефтесборов, водоводов.

По информации А. Протасова, около 150 млрд руб будет вложено на ввод в разработку данных месторождений.

Согласно карте регион планирует получить около 6 млн т нефти с 2017 по 2020 год.

Как отметила губернатор региона Н. Комарова, аналогичные документы уже принимались.

Они доказали свою состоятельность и эффективность.



Их реализация позволила начать мощную эксплуатацию новых месторождений.

Напомним, что в 2015 году Конда-нефть начала разработку Кондинского,

Западно-Эргинского, Чапровского и части Приобского месторождений.

Конданефть пробурит более 714 эксплуатационных скважин.

Общий объем добычи превысит 2,5

млн т/год нефти.

Источник:

neftegaz.ru/news/view/143574

В Минприроды ждут новых заявок на шельфовые месторождения



По словам министра, новые заявки до конца текущего года должны подать «Газпром» и «Роснефть». Пронедра ра-

нее писали, что в «Газпром нефти» решили отложить на 16 лет освоение месторождений в Арктике. Новые

проекты, особенно в суровых арктических условиях, стали нерентабельными после обвала нефтяных цен. В связи с этим в российском Правительстве опасаются, что уровень добычи в будущем году сократится.

Тенденция к сокращению инвестиций в новые проекты в сфере нефтедобычи наблюдается повсеместно. В США нерентабельными стали сланцевые проекты и долги компаний, работающих в данной области, продолжают расти, а количество буровых установок — уменьшаться. Но пока сокращение инвестиций в нефтедобычу не помогло снизить предложение и, соответственно, поднять нефтяные цены.

Источник:

pronedra.ru/oil/2015/11/20/

«Варьеганнефтегаз» нарастил коммерческую скорость бурения эксплуатационных скважин на 18%



ПАО «Варьеганнефтегаз», дочернее общество НК «Роснефть», реализует пилотный проект «Лучшая композитная скважина» по увеличению коммерческой скорости бурения эксплуатационных скважин и сокращению непроизводительного времени работ. Внедрение данной технологии позволило нарастить скорость бурения в «Варьеганнефтегазе» на 18% относительно показателей прошлого года до 25,2 суток. Рост коммерческой скорости бурения позволит вводить скважины в эксплуатацию

ускоренными темпами и получать дополнительный приток нефти. Проект «Лучшая композитная скважина» разработан отделом анализа эффективности бурения и реконструкции скважин ПАО «Варьеганнефтегаз». Для реализации проекта не требуется дополнительных финансовых вложений. Сокращение непроизводительного времени и увеличение коммерческой скорости бурения достигается исключительно за счет аналитической работы с техническими данными по скважинам, а так-

же координации работ с подрядными организациями для оптимизации процесса бурения.

Проект проходит испытание на пяти лицензионных участках предприятия. Полученные в процессе его реализации данные легли в основу разработки методологии расчета эффективности проекта «Лучшая композитная скважина».

После успешной интеграции проекта в производственный процесс «Варьеганнефтегаз», было принято решение о тиражировании эффективной технологии в других добывающих предприятиях «Роснефти». Пилотный проект внедряется на лицензионных участках 17 дочерних обществ Компании, где ведется эксплуатационное бурение.

В ближайшей перспективе команда разработчиков проекта планирует адаптировать его для повышения эффективности при выполнении зарезки боковых стволов скважин.

Источник: «Роснефть»

«Башнефть» и МГУ им. М. В. Ломоносова подписали соглашение о сотрудничестве

Компания «Башнефть» и Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (МГУ) подписали Соглашение о сотрудничестве сроком на 5 лет.

Соглашение предусматривает взаимодействие МГУ и «Башнефти» в проведении научных исследований, направленных на решение фундаментальных проблем геологии нефти и газа, поисков, разведки и разработки традиционных и нетрадиционных месторождений углеводородов, технологий их переработки; во внедрении новейших методов и технических решений в этих сферах, а также в подготовке квалифицированных кадров.

«Мы высоко ценим вклад МГУ в развитие фундаментальных знаний, подготовку высококвалифицированных кадров для отрасли и в проведение исследований и разработок по геолого-геофизическому изучению нефтегазовых месторождений, — отметил Вице-президент по геологии и разработке «Башнефти» Юрий Красневский. — Надеемся, что наше сотрудничество с передовым университетом страны будет эффективным не только для решения конкретных задач, стоящих перед компанией, но и для развития геологической науки в целом».

«Сотрудничество с «Башнефтью» важно для нас, принимая во внимание обширный опыт одной из старейших нефтяных компаний России в разработке и внедрении передовых технологий,

значительные успехи в геологоразведке и лидирующие позиции по темпам роста нефтедобычи, — подчеркнул декан геологического факультета МГУ академик Дмитрий Пущаровский. — Мы рассчитываем, что взаимодействие университетской науки и бизнеса внесет практический вклад в развитие всей нефтегазовой отрасли России».

Координировать взаимодействие с «Башнефтью» в рамках Соглашения будет геологический факультет МГУ. При этом к проведению проектных изысканий, разработке и внедрению практических рекомендаций будут привлекаться малые инновационные предприятия, созданные с участием МГУ — Центр анализа сейсмических данных, Геологический научно-методический центр, Нефтегазовый научно-исследовательский центр по совершенствованию систем разработки месторождений углеводородного сырья и методов увеличения нефтеотдачи пластов.

Реализацию образовательных программ в области профессиональной переподготовки и повышения квалификации сотрудников «Башнефти».

Геологический факультет будет осуществлять совместно с Высшей школой инновационного бизнеса (факультет МГУ).

Основные направления взаимодействия «Башнефти» и МГУ им. М. В. Ломоносова:

разработка программного обеспечения планирования сейсмических работ;

разработка новых методов обработки сейсмических данных, направленных на повышение достоверности выделения продуктивных зон в низкопроницаемых коллекторах;

комплексная интерпретация геолого-геофизических данных на основе упругого петрофизического моделирования и динамического анализа сейсмических данных;

разработка и адаптация технологий построения геомеханических моделей месторождений;

проведение геологических исследований по проблемам генезиса и пространственного распространения нетрадиционных ресурсов углеводородов на территории Республики Башкортостан;

объемное литолого-петрофизическое и геохимическое изучение нетрадиционных коллекторов;

экспериментальные исследования проблем извлечения высоковязких нефтей, свободных и связанных углеводородов;

подготовка специалистов по магистерским программам на базе факультетов МГУ;

профессиональная переподготовка и повышение квалификации специалистов компании;

разработка новых корпоративных образовательных программ.

Источник: Башнефть

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Коллегия ЕЭК одобрила проект Концепции формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС

24 ноября на очередном заседании Коллегии Евразийской экономической комиссии были рассмотрены вопросы в сфере энергетики и инфраструктуры, интеграции и макроэкономики, экономики и финансовой политики, технического регулирования.

В частности, был одобрен проект Концепции формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов Евразийского экономического союза (ЕАЭС). Кроме того, поручено согласовать с уполномоченными органами стран ЕАЭС предложения армянской и белорусской сторон

относительно механизмов ценообразования на общих рынках нефти и нефтепродуктов и расширения возможности использования национальных валют.

Министр по энергетике и инфраструктуре ЕЭК Таир Мансуров отметил, что документ разработан в соответствии с Договором о ЕАЭС, согласно которому Высший Евразийский экономический совет должен утвердить до 1 января 2016 года концепцию, а до 1 января 2018 года — программу формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза. Мероприятия

программы должны быть выполнены до 1 января 2024 года. Затем государства-члены заключат международный договор о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза, который, в том числе, будет содержать единые правила доступа к системам транспортировки нефти и нефтепродуктов, расположенным на территориях государств-членов. При этом стороны должны обеспечить вступление договора в силу не позднее 1 января 2025 года.

Проект концепции подготовлен



на основе научно-исследовательской работы, проведенной Институтом экономических стратегий. По его оценке, суммарный эффект от создания общего рынка нефти и нефтепродуктов составит в течение пяти лет от 5 до 8 млрд долл. США.

В документе определены основные цели, задачи, принципы формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза, их функциональная структура, направления взаимодействия между их субъектами и участниками, а также этапы формирования общих рынков.

Таир Мансуров акцентировал внимание на том, что концепция направлена на:

- ➔ развитие и повышение эффективности рыночных механизмов взаимной торговли между участниками общих рынков нефти и нефтепродуктов Союза за счет создания механизмов биржевой торговли (включая формирование биржевого товарного рынка Союза) и определения принципов взаимодействия субъектов и структур управления, а также обеспечения функционирования этих рынков;
- ➔ устранение барьеров входа на биржевой товарный рынок, создание условий для обеспечения недискриминационного доступа участников общих рынков нефти

и нефтепродуктов Союза на рынках государств-членов (включая создание электронных биржевых и внебиржевых торговых институтов) при учете в приоритетном порядке интересов экономик государств-членов;

- ➔ обеспечение обмена данными о потреблении, добыче, транспортировке, поставке, переработке и сбыте нефти и нефтепродуктов на территориях государств-членов;
- ➔ повышение прозрачности ценообразования;
- ➔ развитие транспортной инфраструктуры;
- ➔ обеспечение в пределах имеющихся технических возможностей гарантированного осуществления долгосрочной транспортировки нефти и нефтепродуктов по действующей на территориях государств-членов системе транспортировки;
- ➔ унификацию норм и стандартов, а также требований, связанных с обращением нефти и нефтепродуктов.

Проект концепции прошел процедуру общественного обсуждения. Документ будет рассмотрен на заседании Совета ЕЭК во второй половине декабря.

Решением Коллегии ЕЭК также был изменен Перечень стандартов, в ре-

зультате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований союзного «Технического регламента на масложировую продукцию». Изменения вносятся и в Перечень стандартов, которые содержат правила и методы исследований (испытаний) и необходимы для применения этого техрегламента и осуществления оценки соответствия продукции. В новую редакцию Перечня включены, в частности, 19 межгосударственных стандартов, принятых на основе международных стандартов в 2011-2015 годах; четыре национальных стандарта, принятые на основе международных стандартов в 2011-2014 годах. В Перечне введены, например, ГОСТ 30306-95 «Масло из плодовых косточек и орехов миндаля. Технические условия», ГОСТ 30984-2002 (ИСО 6463:1982) «Жиры и масла животные и растительные. Определение бутилоксианизола (БОА) и бутилокситолуола (БОТ) методом газожидкостной хроматографии» и др.

Кроме того, членами Коллегии было принято решение создать Рабочую группу по совершенствованию положений Договора о Евразийском экономическом союзе, о праве и компетенции Союза.

Источник: www.eurasiancommission.org/

Фунт литра



Власти решились на драконовские меры против владельцев АЗС и нефтебаз, которые торгуют «паленым» бензином и дизтопливом. Для них установят оборотные штрафы в размере от 10 до 15 процентов от выручки юрлица за предшествующий год. Исходя

из средних оборотов, для московской заправки штраф по нижней границе составит около 10 миллионов рублей, для заправки вдали от большого города – около 1,5 миллиона рублей.

Повторное нарушение хотя бы на одной заправке повлечет приостановку

деятельности всех АЗС недобросовестного владельца на срок до 90 дней. Об этом «РГ» рассказал заместитель руководителя Росстандарта Алексей Кулешов. Законопроект с поправками в Кодекс РФ об административных правонарушениях будет скоро опубликован для общественного обсуждения.

Проверки Росстандарта показывают, что около 21 процента АЗС допускают нарушения требований техрегламента по безопасности и физико-химическим свойствам топлива. Нарушают в основном независимые АЗС. Но 7 процентов нарушителей принадлежат к сетевым АЗС, которым грозят огромные штрафы. Нынешние санкции их не пугают, несмотря на то, что общие суммы штрафов за нарушение техрегламентов растут.

В 2014 году по итогам проверок АЗС было начислено 12,7 миллиона рублей штрафов, за 10 месяцев этого года общая сумма штрафов составила 60



миллионов рублей, рассказывает Алексей Кулешов.

Реализация некачественного топлива подпадает под статью КоАП о нарушении требований техрегламентов. По ней должностным лицам грозят штрафы от 10 до 20 тысяч рублей, для ИП — от 20 до 30 тысяч рублей, для юрлиц — от 100 до 300 тысяч рублей. Теперь в КоАП вводится отдельная статья за нарушения физико-химических показателей. Что касается приостановки деятельности на три месяца, то сейчас

КоАПуже предусматривает такую кару, но за повторное нарушение при доказанном вреде или угрозе вреда жизни либо здоровью, имуществу или окружающей среде. Доказать же связь между физико-химическими особенностями топлива и вредом крайне сложно, поэтому на практике это практически мертвая норма, говорит Алексей Кулешов.

Заправки, торгующие опасным топливом, не могли бы существовать без нефтебаз, с которых его отгружают. Там смешивают нормальный продукт

из крупного НПЗ с топливом непонятного происхождения и получается партия некачественного топлива, но с приличными сопроводительными бумагами. В связке с установлением оборотных штрафов в Росстандарте хотят ввести в техрегламент требования по декларированию соответствия топлива, которые реализуются нефтебазами. Также планируется начинать проверки с экспресс-анализа.

Источник: gost.ru

Утвержден порядок предоставления субсидий юридическим лицам на разработку международных, региональных и национальных документов в области стандартизации

Приказом Росстандарта от 20.10.2015 № 1216 установлено, что субсидии предоставляются в рамках подпрограммы 12 «Развитие системы технического регулирования, стандартизации и обеспечение единства измерений» государственной программы РФ «Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности», в целях достижения целевых показателей, а именно: повышение уровня гармонизации национальных стандартов РФ с международными стандартами и увеличение количества утвержденных национальных стандартов.

В частности субсидии предоставляются юридическим лицам, зарегистрированным на территории РФ (за исключением государственных бюджетных учреждений), являющимся разработ-

чиками национальных (предварительных национальных), межгосударственных и международных стандартов, на частичное возмещение расходов, понесенных этими юридическими лицами, за период, не превышающий 18 месяцев до утверждения национального стандарта или введения в действие межгосударственного стандарта и не превышающий 24 месяца до издания публикации международного стандарта ИСО или МЭК, начиная с 1 января 2013 года, и связанных с:

- разработкой национальных (предварительных национальных) и (или) межгосударственных стандартов, включенных в программу разработки национальных стандартов с финансированием за счет средств разработчика в целях со-

действия импортозамещению, развитию робототехники, фотоники, аддитивных технологий, композитных материалов и биотехнологий, институтов национальной инновационной системы, а также включенных в программы разработки межгосударственных стандартов для целей соблюдения требований технических регламентов Таможенного союза;

- разработкой международных стандартов ИСО/МЭК, включенных по предложению РФ в план работы технического комитета (подкомитета) ИСО/МЭК от РФ.

Приказ зарегистрирован в Минюсте России 17.11.2015.

Дата вступления в силу — 30.11.2015

Вводится стандарт на соединительные детали магистральных нефтепроводов



С 1 апреля 2016 года вводится в действие для добровольного применения

национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р «Магистральный

трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Детали соединительные диаметром от 530 до 1220 мм. Общие технические условия». Приказ об этом подписан в Росстандарте.

Стандарт распространяется на соединительные детали диаметром от 530 до 1220 мм, предназначенные для строительства, ремонта и реконструкции магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, транспортирующих некоррозионноактивную нефть и нефтепродукты при рабочем давлении до 9,8 МПа.

Документ устанавливает технические требования к соединительным деталям трубопроводов в части:

- технологии изготовления соедини-

тельных деталей и применяемых исходных заготовок;

- ➔ геометрических параметров соединительных деталей;
- ➔ химического состава и параметров свариваемости металла соединительных деталей;
- ➔ прочностных свойств основного металла и сварных соединений соединительных деталей;
- ➔ ударной вязкости основного металла и сварных соединений соединительных деталей;

соединительных деталей;

- ➔ качества поверхности и сплошности металла соединительных деталей;
- ➔ правил приемки соединительных деталей;
- ➔ методов контроля соединительных деталей, в том числе неразрушающего контроля;
- ➔ маркировки соединительных деталей.

Проект стандарта разработан ООО

«Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов Транснефть» (ООО «НИИ Транснефть») и представлен Техническим комитетом по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность». Публичное обсуждение документа проводилось с 3 февраля по 3 апреля 2014 года на сайте Росстандарта.

Источник: www.gost.ru/

Утверждены новые национальные стандарты для специалистов в нефтегазовой отрасли

ГОСТ Р 56676-2015 «Проектирование разработки и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Подсчет запасов газа и газового конденсата объемным методом. Основные технические требования» утвержден приказом Росстандарта от 28 октября 2015 года № 1637-ст.

Стандарт устанавливает основные требования к подсчету запасов газа и газового конденсата объемным методом.

Настоящий стандарт предназначен для применения: добывающими организациями, которым предоставлено право пользования недрами для геологического изучения и добычи углеводородов; сервисными организациями, которые осуществляют подсчет (пересчет) запасов углеводородов и со-

ставление проектной документации на право ведения разработки и добычи углеводородов.

ГОСТ Р 56676-2015 вводится в действие на территории РФ с 31 марта 2016 года.

ГОСТ Р 56624-2015 «Энергетическая эффективность. Погружные лопастные насосы и электродвигатели для добычи нефти. Классы энергоэффективности» утвержден приказом Росстандарта от 8 октября 2015 года № 1494-ст.

Стандарт устанавливает номенклатуру классов (показателей) энергоэффективности погружного оборудования для добычи нефти, методы их выбора, определения и нормирования на стадии проектирования и испытаний.

Настоящий стандарт охватывает диапазон подач установок от 10 до 4000 м

куб./сут. Показатели, установленные настоящим стандартом, включают в нормативные документы (конструкторскую и эксплуатационную документацию) на указанное оборудование и методики его испытания и применяются для оценки соответствия энергоэффективности насосов нормативным требованиям (по мере их установления и включения в нормативную и методическую документацию), для сравнительной оценки оборудования разных моделей, типов и размеров, а также для подтверждения соответствия по показателям энергоэффективности.

ГОСТ Р 56624-2015 вводится в действие на территории РФ с 30 апреля 2016 года.





РСПП
Комитет по техническому
регулированию



Справочные системы
ТЕХЭКСПЕРТ

Вход | Регистрация

ГЛАВНАЯ ПЛАН РАЗРАБОТКИ НА 2015 ГОД СЛУЖБА ПОДДЕРЖКИ

Единый портал

Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

ИНФОРМАЦИОННАЯ СЕТЬ «ТЕХЭКСПЕРТ» ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОМИТЕТА РСПП ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ, СТАНДАРТИЗАЦИИ И ОЦЕНКЕ СООТВЕТСТВИЯ СОЗДАЛА СПЕЦИАЛИЗИРОВАННУЮ ЭЛЕКТРОННУЮ ПЛОЩАДКУ, НА КОТОРОЙ ЭКСПЕРТЫ ИЗ ВСЕХ ОТРАСЛЕЙ БУДУТ ОБСУЖДАТЬ ПРОЕКТЫ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ – **ЕДИННЫЙ ПОРТАЛ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И ОБСУЖДЕНИЯ ПРОЕКТОВ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ.**

Теперь для разработчика такого документа, как например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, поэтому предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируетесь, начинайте работу!

Не забудьте внести свой вклад в обсуждение проектов, таких как:

- ➔ Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Сварка и контроль качества сварных соединений. Технические требования. АО «НПФ «ЦКБА» (Дунаевский Семён Наумович)
- ➔ Арматура трубопроводная. Методика проведения испытаний на огнестойкость. АО «НПФ «ЦКБА» (Дунаевский Семён Наумович)
- ➔ Контроль неразрушающий. Инфракрасная термография. Система и оборудование. Часть 1. Описание характеристик (ISO 18251-1:2014) Шифр темы 3.17.371-1.003.14 / Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт оптико-физических измерений» (ФГУП «ВНИИОФИ»)
- ➔ ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Логистика. Морские операции» (Шифр темы 1.2.023-1.003.15) / Газпром ВНИИГАЗ

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.



Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.



Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

Обратите внимание!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.

Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

- ✓ документ вступил в силу и действует
- ✗ документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 28 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

- ✗ О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов
Федеральный закон от 03.11.2015 N 307-ФЗ
- ✓ Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более
Приказ Минэнерго России от 22.09.2015 N 660
- ✓ Положение о газоспасательной службе и добровольной спасательной дружине на предприятиях металлургического комплекса России
Письмо Госгортехнадзора России от 22.02.2000 N 03-35/61

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 60 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

- ✗ ГОСТ Р 56676-2015 Проектирование разработки и освоение газовых и газоконденсатных месторождений. Подсчет запасов газа и газового конденсата объемным методом. Основные технические требования
ГОСТ Р от 28.10.2015 N 56676-2015
Применяется с 01.04.2016
- ✗ ГОСТ 31458-2015 Трубы стальные, чугунные и соединительные детали к ним. Документы о приемочном контроле
ГОСТ от 19.10.2015 N 31458-2015
Применяется с 01.08.2016. Заменяет ГОСТ 31458-2012
- ✗ ГОСТ ИЕС 60974-2-2014 Оборудование для дуговой сварки. Часть 2. Системы жидкостного охлаждения
ГОСТ от 29.05.2015 N IEC 60974-2-2014
Применяется с 01.01.2016
- ✗ ГОСТ ИЕС 60974-8-2014 Оборудование для дуговой сварки. Часть 8. Пульты подачи газа для сварочных систем и систем плазменной резки
ГОСТ от 29.05.2015 N IEC 60974-8-2014
Применяется с 01.01.2016

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлен 14 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

- ✓ Паспорт качества сжиженного природного горючего газа – топлива для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок
- ✓ Акт о предварительных испытаниях арматуры (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о приемке арматуры для проведения ПНР (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о приемке-передаче арматуры в монтаж (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о приемке арматуры после индивидуальных испытаний (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о предмонтажной подготовке арматуры (рекомендуемая форма)
- ✓ Акт о приемке арматуры после комплексного опробования (рекомендуемая форма)

Комментарии, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 15 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

✖ Экспертиза и мониторинг промышленной безопасности — повышение качества безопасной эксплуатации или конкурентная борьба?

Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2015

✖ Экспертиза промышленной безопасности документации — ключевой элемент обеспечения промышленной безопасности предприятия

Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2015

✖ Планирование экспертизы промышленной безопасности технологического оборудования компрессорного цеха

Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2015

✖ Экспертиза и мониторинг промышленной безопасности — повышение качества безопасной эксплуатации или конкурентная борьба?

Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2015

✖ Об аварийности и травматизме на ОПО, где используется оборудование, работающее под избыточным давлением

Комментарий, разъяснение, статья от 01.07.2015

✖ Требования пожарной безопасности при проектировании объектов обустройства нефтяных скважин

Консультация от 17.11.2015 N ЛПП

3-4 декабря

г. Москва
Театральный проезд, 2
Отель МЕТРОПОЛЬ
тел. +7 (495) 775-07-40
e-mail: nfo@maxconf.ru

«Рынок СУГ России: новые рубежи развития»

VI международная конференция

Ключевые темы конференции:

- ➔ Новые принципы ценообразования на СУГ в Европе. Есть ли корреляция с российскими ценами?
- ➔ Ценообразование в рамках Таможенного Союза: Белоруссия и Казахстан
- ➔ Оценка волатильности внутренних цен на СУГ
- ➔ Актуальный мониторинг оптовых и розничных цен на СУГ
- ➔ Какие факторы являются основополагающими для формирования цены на внутреннем рынке?
- ➔ Перспективы таможенных пошлин. Рост коэффициента к 2019 году
- ➔ Перспективы развития розничной торговли. Основные тренды
- ➔ Развитие автономной газификации СУГ. Опыт регионов. Акцент на Сибирь и Дальний Восток
- ➔ Эффективность перехода котельных на СУГ
- ➔ Развитие инфраструктуры реализации СУГ
- ➔ Оценка динамики перехода автотранспорта на СУГ: есть ли сдвиги?
- ➔ Перспективы газопереработки России: перспективы для коммерческой реализации СУГ для бытовых потребностей и газомоторного рынка
- ➔ Премияльные направления транспортировки
- ➔ Взаимоотношения компаний-перевозчиков и владельцев грузов: назревшие проблемы
- ➔ Технические вопросы транспортировки СУГ: международные правила

10 декабря

г. Москва,
Рубцовская набережная, д.2/18,
Большой зал Дворца культуры
МГТУ им. Н.Э. Баумана,
тел./факс:
+7(495) 745-88-86, доб. 132
e-mail: astashkin@npngs.ru
<http://www.npngs.ru/page/detail/konferenciya-ngs/>

АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ НЕФТЕГАЗОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

VI Российская научно-практическая конференция

Конференция будет посвящена вопросам сварки и контроля качества сварных соединений при строительстве нефтегазовых объектов, стандартизации, сертификации, техническому регулированию, а также подготовке и аттестации кадров в нефтегазовой отрасли.

1-3 декабря

Санкт-Петербург,
Михайловская ул., 1/7
Гранд Отель Европа,

ПРО-НЕФТЬ 2015

В Форуме примут участие представители ведущих компаний российского нефтегазохимического комплекса, научного сообщества, органов власти и отраслевых бизнес-ассоциаций.

Основной фокус программы:

- ➔ Импортзамещение в топливно-энергетическом комплексе;
- ➔ Нефтехимические производства: технологии и промышленная безопасность;
- ➔ Новые технологии нефтедобычи и нефтепереработки;
- ➔ Экологические решения;
- ➔ Синергия игроков нефтегазового рынка как гарант устойчивого будущего отрасли.

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание
«Информационный бюллетень Техэксперт»



В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

АНОНС «ИНФОРМАЦИОННОГО БЮЛЛЕТЕНЯ ТЕХЭКСПЕРТ» № 12

ВЫШЕЛ ИЗ ПЕЧАТИ ДЕКАБРЬСКИЙ НОМЕР ИЗДАНИЯ
«ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ ТЕХЭКСПЕРТ»

В номере:

Метрология в ракетно-космической промышленности

Особенности проведения метрологической экспертизы и перспективы развития калибровочной деятельности при производстве ракетно-космической техники, а также многие другие актуальные вопросы обсуждали участники IV Всероссийской научно-практической конференции «Измерения и испытания в ракетно-космической отрасли».

Новая мера

III Международная Метрологическая конференция «Актуальные вопросы метрологического обеспечения измерений расхода и количества жидкостей и газов» прошла в Казани. Ее организаторами выступил ФГУП «ВНИИР» при поддержке Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и Кабинета Министров Республики Татарстан.

Алгоритм определения необходимости регистрации трубопроводов в органах Ростехнадзора

Специалисты в области промышленной безопасности нередко сталкиваются с проблемой: требуется или нет обязательная постановка трубопроводов на учет в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору? Практическое решение данной задачи предложили представители компании ООО «ТЕХДИЭКС»: директор В. Горюнов, главный инженер А. Бегунов, инженер 1-й категории С. Мурзин, ведущие инженеры А. Шляхтин и Д. Ушаков, разработавшие пошаговую схему алгоритма.

Малая энергетика: настоящее и будущее

Первая Бизнесплатформа Приволжья «Собственная генерация на предприятии: ставка на энергоэффективность, бесперебойность и снижение затрат» состоялась в столице Татарстана. В мероприятии участвовали ведущие эксперты в сфере энергоэффективности, представители промышленных предприятий и государственных структур. Они обсудили практические аспекты энергообеспечения бизнеса и развития региональной энергетической инфраструктуры.

**ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ ПО ТЕЛЕФОНУ**

(812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru