ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

№ 2 февраль'20

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 4
Смотри в системе » 7

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 изменённых документах и материалах, которые вы найдёте в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Скорректированы сроки проведения государственной экспертизы и размер платы

Срок проведения государственной экспертизы не должен превышать 42 рабочих дня. Данная норма включена в Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2019 года № 1948 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

В течение 30 рабочих дней должна проводиться государственная экспертиза:

– результатов инженерных изысканий, которые направлены на государственную экспертизу до направления на эту экспертизу проектной документации;

– проектной документации или проектной документации и результатов инженерных изысканий в отношении объектов капитального строительства, строительство, реконструкция которых будут осуществляться в особых экономических зонах;

– проектной документации в объёме проверки сметной стоимости.

Государственная экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий в отношении жилых объектов капитального строительства проводится в течение не более 20 рабочих дней. Предусмотрена выдача заверенной копии заключения (вместо его дубликата), подготовленного на бумажном носителе, при этом срок выдачи такой копии устанавливается в размере 7 рабочих дней (ранее срок составлял 10 календарных дней).

Также установлено, что в случае утраты заключения государственной экспертизы, подготовленного в электронной форме, заявитель вправе по-

лучить в экспертной организации экземпляр этого заключения.

Постановление также изменило нормы, регулирующие размер платы за проведение государственной экспертизы, так:

– за проведение государственной экспертизы проектной документации в объёме проверки сметной стоимости, осуществляемой без проведения государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и оценки соответствия, взимается плата в размере 20 процентов стоимости государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, рассчитанной на день представления документов для проведения государственной экспертизы проектной документации в объёме проверки сметной стоимости;

– за проведение повторной государственной экспертизы взимается плата в размере 30 процентов размера платы за проведение первичной государственной экспертизы, рассчитанной на дату заключения договора о проведении повторной государственной экспертизы;

– за проведение экспертного сопровождения взимается плата за год в размере 30 процентов размера платы за проведение первичной государственной экспертизы, рассчитанной на дату заключения договора об экспертном сопровождении. При продлении договора об экспертном сопровождении размер платы составляет 30 процентов размера платы за проведение первичной государственной экспертизы, рассчитанной на дату, с которой продлевается договор об экспертном сопровождении.

Документ также ввёл норму о том, что не допускается выдача заключения государственной экспертизы до включения сведений о таком заключении в ЕГРЗ (единый государственный реестр заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), за исключением случаев, если документы, необходимые для проведения государственной экспертизы, содержат сведения, составляющие государственную тайну.

Источник: https://gge.ru/

ЭТО ВАЖНО!

Росстандарт сообщил об опечатке в ГОСТе на дизельное топливо

Что произошло?

Росстандарт сообщил об опечатке в ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009) на дизельное топливо.

Для кого?

Для производителей дизельного топлива по ГОСТ 32511-2013.

Почему это важно и чем грозит?

Ошибка в тексте таблицы 1 «Требования к топливу» указанного стандарта. Соответствующая поправка в ГОСТ будет подготовлена профильным техническим комитетом по стандартизации «Нефтяные топлива и смазочные материалы» (ТК 031) в установленном порядке.

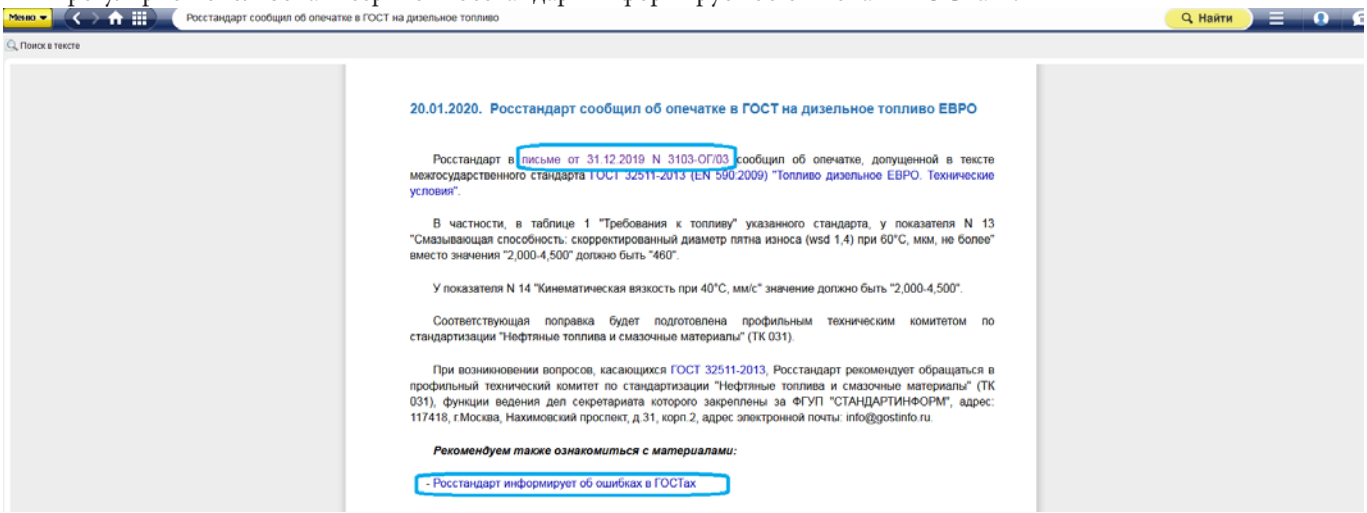
Получение информации об ошибках и опечатках и их устранении позволит своевременно актуализировать нормативно-технические документы на предприятии.

Как найти в системе?

– ознакомиться с новостью «Росстандарт сообщил об опечатке в ГОСТ на дизельное топливо»;

– ознакомиться с письмом Росстандарта от 31.12.2019 № 3103-ОГ/03;

– регулярно использовать сервис «Росстандарт информирует об ошибках в ГОСТах».


Меню
Росстандарт сообщил об опечатке в ГОСТ на дизельное топливо
Найти
Поиск в тексте

20.01.2020. Росстандарт сообщил об опечатке в ГОСТ на дизельное топливо ЕВРО

Росстандарт в письме от 31.12.2019 N 3103-ОГ/03 сообщил об опечатке, допущенной в тексте межгосударственного стандарта ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009) "Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия".

В частности, в таблице 1 "Требования к топливу" указанного стандарта, у показателя N 13 "Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1,4) при 60°С, мкм, не более" вместо значения "2,000-4,500" должно быть "460".

У показателя N 14 "Кинематическая вязкость при 40°С, мм/с" значение должно быть "2,000-4,500".

Соответствующая поправка будет подготовлена профильным техническим комитетом по стандартизации "Нефтяные топлива и смазочные материалы" (ТК 031).

При возникновении вопросов, касающихся ГОСТ 32511-2013, Росстандарт рекомендует обращаться в профильный технический комитет по стандартизации "Нефтяные топлива и смазочные материалы" (ТК 031), функции ведения дел секретариата которого закреплены за ФГУП "СТАНДАРТИНФОРМ", адрес: 117418, г.Москва, Нахимовский проспект, д.31, корп.2, адрес электронной почты: info@gostinfo.ru.

Рекомендуем также ознакомиться с материалами:

- Росстандарт информирует об ошибках в ГОСТах

Ростехнадзор разъяснил, какие трубопроводы могут быть отнесены к местным распределительным

Что произошло?

Ростехнадзором разъяснён вопрос идентифицирования трубопроводов в качестве местных распределительных трубопроводов.

Для кого?

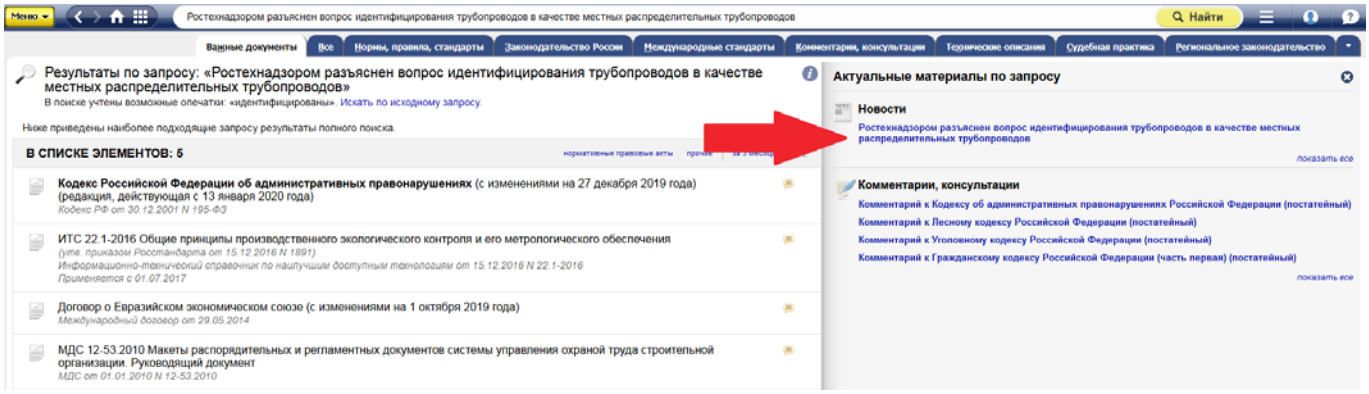
Для химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств.

Почему это важно и чем грозит?

Требования к трубопроводам нефтегазоперерабатывающих и нефтехимических производств установлены ФНП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств». Данные объекты не могут идентифицироваться в качестве местных распределительных трубопроводов.

Как найти в системе?

– отслеживать актуальную информацию в области стандартизации, подписавшись на рассылку новостей из ленты «Новости технического регулирования» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru);
– ознакомиться с письмом Ростехнадзора от 7 июня 2019 года № 09-00-06/4658;
– ознакомиться с материалом «Ответственность за нарушение требований промышленной безопасности».



ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, мы с радостью **разместим материалы в газете «Нефтегазовый эксперт»**.
Мы опубликуем ваш труд совершенно **бесплатно** при условии, что материал не содержит никакой рекламы.

Что для этого стоит сделать?

- Прислать на почту (eremenko@kodeks.ru) письмо с предложением о размещении материала;
- Ждать звонка. Мы свяжемся с вами и обсудим организационные вопросы.

Главные требования к материалам

Они должны быть:

- интересными для специалистов в сфере нефти и газа;
- авторскими, с указанием: ФИО, названия организации, должности; наличие фото и иллюстрации к тексту приветствуются.

НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАНЕТСЯ ЗА ВАМИ!

Уважаемые читатели, не упустите шанс прославиться среди тысяч пользователей профессиональных справочных систем «Техэксперт».
Страна должна знать своих героев!

С уважением, Еременко Ольга,
редактор издания «Нефтегазовый эксперт»

«Роснефть» внедряет систему искусственного интеллекта на буровых станках

«Роснефть» внедряет систему искусственного интеллекта на буровых станках, работающих на месторождениях Оренбургской области. Специалисты АО «Оренбургнефть» провели успешные опытно-промышленные испытания первой российской системы автоматизированного управления бурением.

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов стратегии «Роснефть-2022». Компания уделяет особое внимание инновационной деятельности и использованию прорывных технологических подходов, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Автоматизированная система интеллектуального бурения (АСИБ) работает по принципу автопилота при выполнении буровых работ. Опираясь на исходные параметры, система своевременно вносит корректировки в управление технологическим процессом бурения.

Ключевым преимуществом интеллектуальной системы является безопасность. Каждые 10 миллисекунд система сканирует показатели датчиков и оперативно реагирует на ситуацию. При достижении критических значений система сама останавливает работу, проинформировав бурового мастера светозвуковой сигнализацией. Также в зависимости от типа бурения АСИБ самостоятельно рассчитывает максимальную скорость, соответствующую техническому пределу.

Новая разработка позволила на сутки сократить время механического бурения скважин. Экономический эффект при бурении одной скважины составил порядка 5 млн рублей.

Основным параметром оценки эффективности системы является увеличение механической скорости проходки. В процессе опытно-промышленных испытаний специалисты Компании увеличили этот показатель в среднем на 15%.

Данная технология предложена к тиражированию на предприятиях, входящих в нефтегазодобывающий комплекс НК «Роснефть».

Источник:
https://www.rosneft.ru/

Комитет Госдумы по энергетике рекомендовал к принятию законопроект о зонах безопасности объекта ТЭК

Комитет Государственной Думы по энергетике рекомендует к принятию в первом чтении законопроект, который вводит юридическое понятие «зона безопасности объекта топливно-энергетического комплекса».

Законопроект № 850841-7 «О внесении изменений в статьи 2 и 9 Федерального закона "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса" в части определения зоны безопасности объекта ТЭК» разработан Правительством РФ для усиления мер по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости отдельных объектов ТЭК, имеющих критические элементы и особый статус.

В первую очередь речь идёт об объектах Крымского электросетевого энергомоста и магистрального газопровода Краснодарский край – Крым. Связано это с тем, что часть их критических элементов проходит по подводной части Керченского пролива, регулируемой особыми, в том числе международными правовыми отношениями, и потенциально они очень уязвимы. В дальнейшем перечень объектов ТЭК, вокруг которых устанавливаются зоны безопасности, может быть расширен Правительством РФ с учётом государственной необходимости.

При этом у комитета есть ряд замечаний к документу. Так, необходимость установления зоны безопасности вокруг определённых объектов ТЭК будет определяться федеральными органами исполнительной власти. А нести расходы по обеспечению соответствующих мер безопасности придётся собственникам этих объектов, в том числе компаниям, находящимся в частной собственности.

По мнению председателя комитета по энергетике Павла Завального, «Безопасность – категория экономическая и всегда стоит недёшево. В связи с этим нужно при доработке законопроекта ко второму чтению учесть риск удорожания продукции и услуг, роста тарифов в результате необходимости выполнения субъектом ТЭК мер по обеспечению особого режима защиты».

Нельзя не отметить, что во всех поступивших от субъектов Федерации отзывах по законопроекту есть предложение предусмотреть, что установление зон безопасности объектов ТЭК осуществляется для реализации дополнительных мероприятий по защите объектов ТЭК органами государственной власти за счёт бюджетных средств.

Также предлагается дополнить законопроект критериями, на основании которых Правительство РФ может признать конкретный объект ТЭК объектом, вокруг которого устанавливается зона безопасности.

Кроме того, комитет в своем официальном заключении отмечает, что введение понятия «зона безопасности объекта топливно-энергетического комплекса» будет оправдано с правовой точки зрения только в том случае, когда в границах такой зоны будут вводиться не только особые требования к защите объектов ТЭК, но и определённые ограничения прав третьих лиц, связанные с использованием земли или акватории в границах таких зон.

При условии доработки законопроекта ко второму чтению с учётом замечаний Комитет по энергетике поддерживает принятие проекта Федерального закона № 850841-7 «О внесении изменений в статьи 2 и 9 Федерального закона "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса" в части определения зоны безопасности объекта ТЭК» в первом чтении.

Источник: komitet2-13.km.duma.gov.ru

Внесены изменения в национальные перечни товаров, подлежащих сертификации или декларированию

15 января 2020 г. было принято постановление Правительства Российской Федерации № 14, которым актуализирован перечень продукции, на которую требуется оформлять сертификат или декларацию о соответствии в национальной системе ГОСТ Р.

Официальное опубликование документа состоялось на следующий день – 16 января 2020 г. С этого момента постановление вступает в силу.

Напомним, что речь идёт о пересмотре перечней товаров, которые утверждены постановлением Правительства Российской Федерации № 982 от 1 декабря 2009 г. Первые изменения касаются исключения из обоих перечней (по сертификации и декларированию) раздела 0272 «Газ нефтепереработки и пиролиза, продукты газоперерабатывающих заводов». Это исключение носит условный характер, так как указанная продукция уже с 1 января 2018г.попадаетподдействиеТРЕАЭС036/2016«Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» и её оценка соответствия проводится по его нормам.

В наименование раздела 7399 перечня по сертификации решено добавить уточнение по входящим в него группам: средства индивидуальной защиты (бронеодежда).

Инвентарь для спортивных игр (футбольные, гандбольные и хоккейные на траве ворота), представленный в разделе 9615 перечня по сертификации, также теперь исключён. Стоит отметить, что раздел был введён в действие с 1 января 2016 г. правительственным постановлением № 309 от 2 апреля 2015 г., но, как показывает практика, так и не смог закрепиться в национальной системе ГОСТ Р.

Что касается перечня по декларированию, то здесь также есть ещё одно исключение, а именно из раздела 9442 исключены солнцезащитные очки. До вступления в силу постановления декларация о соответствии такой продукции регистрировалась только при наличии протокола испытаний, проведённых в аккредитованной лаборатории.

Источник: https://www.novotest.ru

«Газпром нефть» привлекает отечественных производителей оборудования к реализации нацпроекта в Омске

«Газпромнефть – Каталитические системы» получит от «НПП Машпром» (Екатеринбург) сложное крупногабаритное оборудование для строящегося завода по производству высокотехнологичных катализаторов нефтепереработки. Предприятие изготовит и поставит в Омск устройства для процессов пропитки и сушки готовых катализаторов. Будущий комплекс «Газпром нефти» мощностью 21 тыс. тонн продукции в год обеспечит выпуск современных катализаторов для ключевых процессов производства топлива Евро-5 и глубокой переработки нефти. Строительство планируется завершить в 2021 году, инвестиции компании в проект составляют более 30 млрд рублей.

Оборудование изготовлено из современных теплоизоляционных материалов, гарантирующих надёжную работу при высоких температурах. Для нагревания используется природный газ, а благодаря природоохранным технологиям обеспечивается бережное отношение к окружающей среде. Все комплексы оснащены автоматизированными системами управления и будут интегрированы в единую систему управления. В разработке оборудования принимали участие специалисты Российской академии наук. Поставка на строительную площадку будет осуществляться укрупнёнными блоками, общая масса агрегатов составит более 350 тонн.

«Наш завод станет первым в России высокотехнологичным производством катализаторов. Ещё на этапе проектирования мы опирались на российские технологии и активно привлекали отечественных производителей современного оборудования. Такой комплексный подход обеспечит реализацию национального проекта по производству российских катализаторов и гарантирует независимость нефтепереработки от поставок иностранных производителей», – сообщил Александр Чембулаев, генеральный директор «Газпромнефть – Каталитические системы».

Будущее предприятие позволит вывести из эксплуатации действующее сейчас на Омском НПЗ катализаторное производство. Благодаря современным системам очистки, герметизации и контроля воздействие на окружающую среду будет снижено почти в 2 раза при росте производства в 7 раз.

Источник: https://www.gazprom-neft.ru/

На Орском НПЗ внедряется стационарная система вибромониторинга

В ПАО «Орскнефтеоргсинтез» – дочернем предприятии АО «ФортеИнвест» (входит в промышленно-финансовую Группу «САФМАР» Михаила Гуцериева) – внедряется си-

стема вибромониторинга и диагностики промышленных машин мощностью более 15 кВт. Она помогает исключить нештатные ситуации, в том числе экстренные остановки производства. С 2006 года 12 технологических установок предприятия оборудованы стационарными системами «Техпрогноз» (разработка российской фирмы ООО «Комдиагностика»), часть аппаратов на этих объектах оснащена системой контроля компании Bently Nevada 3500 (США).

Система вибромониторинга и диагностики динамического оборудования представляет собой сеть датчиков, данные с которых в режиме реального времени поступают в единую программу. Приборы передают сведения о вибрации, температуре и ударных импульсах. Анализируя данные, специалисты могут заблаговременно выявить начинающиеся разрушения аппаратов и агрегатов, принять решение об остановке на ремонт. Первыми объектами Орского НПЗ, где появилась стационарная система вибродиагностики, стали установки первичной переработки нефти – ЭЛОУ-АВТ-3, ЭЛОУ-АВТ. Наиболее масштабные работы по монтажу системы «Техпрогноз» выполнены на установке гидрокрекинга, где установлено свыше 1000 датчиков.

Внедрение системы вибромониторинга и диагностики динамического оборудования на объектах ПАО «Орскнефтеоргсинтез» исключает аварийные ситуации и обеспечивает стабильный выпуск современных нефтепродуктов. К системе подключаются все вводимые в эксплуатацию объекты Программы модернизации ПАО «Орскнефтеоргсинтез».

Источник: https://www.ornpz.ru/

Установлены особенности внедрения информационной системы мониторинга для шин и покрышек

Федеральным законом от 25 декабря 2018 года № 488-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон «Об основах государственного регулирования торговой деятельности в Российской Федерации», которые предусматривают создание государственной информационной системы мониторинга за оборотом товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации.

Распоряжением Правительства от 28 апреля 2018 года N 792-р утверждён перечень товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, которым в том числе предусмотрена обязательная маркировка шин и покрышек.

Постановлением от 31 декабря 2019 года № 1958 утверждены Правила и установлены особенности внедрения информационной системы мониторинга в отношении шин и покрышек.

Участники оборота шин должны пройти тестирование информационного взаимодействия собственных программно-аппаратных средств и информационной системы мониторинга и вправе вносить в неё сведения о маркировке шин, а также о вводе шин в оборот, их обороте и выводе из оборота в соответствии с Правилами. С 1 ноября 2020 года внесение таких сведений будет обязательным. Вместе с тем участники оборота шин, которые по состоянию на 15 декабря 2020 года будут иметь нереализованные шины, введённые в оборот до 1 ноября 2020 года, будут обязаны до 1 марта 2021 года промаркировать их средствами идентификации и предоставить эти сведения в информационную систему мониторинга в соответствии с Правилами.

По материалам: http://government.ru/

Центр испытания катализаторов заработает в Новосибирске к концу следующего года

Создаваемый в Новосибирске Национальный центр инжиниринга и испытания катализаторов (НЦИИК) стоимостью 1,9 млрд рублей будет построен к концу 2021 года, а на проектную мощность выйдет к 2024 году, сообщил ТАСС гендиректор СКТБ «Катализатор» Виталий Хан.

В сентябре на новосибирском форуме «Технопром» Хан сообщил о планах компании создать разветвлённый центр испытаний катализаторов на российских нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ). Этот проект должен помочь увеличить выпуск светлых продуктов – бензина, керосина и дизельного топлива – при нефтепереработке, что в свою очередь даст отрасли дополнительно 50 млрд рублей в год. В настоящее время подобных центров, на которых российские производители катализаторов могли бы проводить испытания, в РФ нет.

По словам Хана, компания уже вложила в проект 250 млн рублей. Эти средства будут использованы в 2020-2021 гг. В настоящее время уже создано акционерное общество «НЦИИК», идёт поиск инвесторов из числа российских и иностранных нефтяных компаний. Ранее сообщалось, что среди заинтересованных компаний – «Газпром нефть», ЛУКОЙЛ, а также ряд зарубежных инвесторов.

Задачей НЦИИК станет оказание услуг по сравнительным испытаниям катализаторов, подбору оптимальных катализаторов для процессов нефтепереработки, а также ряду инжиниринговых услуг, которые будут оказываться как непосредственно на производственных предприятиях, так и удалённо.

СКТБ «Катализатор» является крупнейшим производителем химических катализаторов в России. В 2019 году объём выпущенной «Катализатором» продукции превысил 11,6 тыс. тонн.

Источник: https://oilcapital.ru

Присадки «Роснефти» для промышленных масел получили одобрение ведущих производителей гидрооборудования

Впервые созданный в России пакет присадок для гидравлических масел линейки Rosneft Gidrotec HVLP успешно

прошёл испытания и получил одобрение ведущих мировых производителей гидравлического оборудования – Bosch Rexroth и Danieli. Уникальный для России высокотехнологичный продукт был разработан специалистами «Средневолжского научно-исследовательского института по нефтепереработке».

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов стратегии «Роснефть-2022». Компания уделяет особое внимание инновационной деятельности и использованию прорывных технологических подходов, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Масло Rosneft Gidrotec HVLP 46 с российским пакетом присадок прошло испытания на соответствие требованиям Bosch Rexroth RDE 90235, а также ряд тестов на противоизносные свойства гидравлических жидкостей, а также испытания на трибометре FZG (прибор определения коэффициента трения скольжения).

В результате этих испытаний были отмечены высокие эксплуатационные показатели продукта по уровню износа деталей оборудования, измерению физико-химических показателей и др.

Все показатели оказались в несколько раз ниже предельно допустимых норм, что позволило маслу Rosneft Gidrotec HVLP получить одобрение ведущих производителей гидрооборудования.

Источник: https://www.rosneft.ru/

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

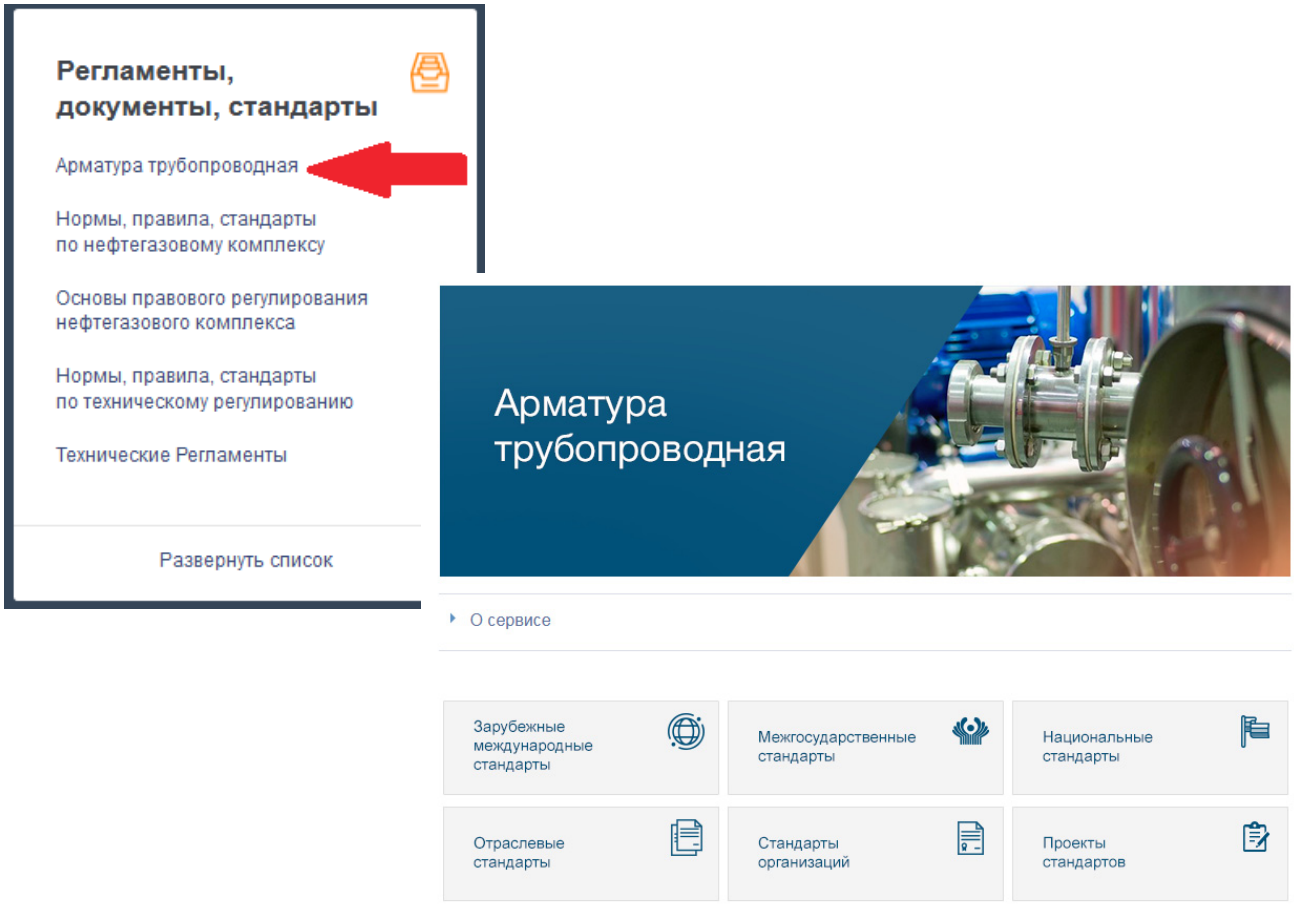
Сервис «Арматура трубопроводная»

Сервис «Арматура трубопроводная» представляет систематизированную подборку информации о документах, регламентирующих национальные, межгосударственные, а также международные требования к производству и эксплуатации трубопроводной арматуры. Кроме того, сервис содержит блок о разрабатываемых проектах межгосударственных и национальных документов по стандартизации. Переход к сервису размещен в блоке «Регламенты, документы, стандарты».

Важно! Большая часть документов отсутствует в открытом доступе. Таким образом, вы имеете возможность в едином пространстве получить большой объём тематической документации и отследить её актуальность. Использование сервиса в регулярной работе позволит экономить время на поиске соответствующих стандартов.

Для удобства работы документы классифицированы по видам:
– зарубежные и международные стандарты;
– межгосударственные стандарты;
– национальные стандарты;
– отраслевые стандарты;
– стандарты организаций.

Сервис расположен в блоке «Регламенты, документы, стандарты» под кнопкой «Арматура трубопроводная».



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 оформив 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 48 документов.
Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.
Остальные документы вы можете найти в разделе «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса», расположенном на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

✔ Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 № 1431 «О внесении изменений в отдельные приказы Минэнерго России по вопросам утверждения технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений».

✖ Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 22.11.2019 № 1539/19/1251, приказ Минэнерго России от 22.11.2019 № 1539/19/1251 «О внесении изменения в Приложение № 1 к приказу ФАС России и Минэнерго России от 12.01.2015 № 3/15/3 «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами, а также с отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках, и признании утратившим силу приказа ФАС России и Минэнерго России от 30.04.2013 № 313/13/225».

✔ Приказ Ростехнадзора от 14.01.2020 № 9 «Об утверждении Руководства по безопасности "Методические рекомендации по определению допустимого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов"».

✖ Письмо Ростехнадзора от 19.12.2019 № 08-00-13/603 «О требованиях Правил устройства и безопасной эксплуатации стационарных компрессорных установок, воздуховодов и газопроводов (ПБ 03-581-03)».

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 7 документов.
Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✔ РД № 52.15.880-2019 от 22.10.2019 «Руководство по организации и проведению наблюдений, оценке состояния и загрязнения морской среды в районах разведки и разработки морских нефтегазовых месторождений».

✔ Перечень специализированных ценообразующих строительных ресурсов объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти и сооружений.

✖ ГОСТ 27834-95 Изменение № 1 от 03.12.2019 «Замки приварные для бурильных труб. Технические условия».

✖ ГОСТ 32139-2019 «Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии».

✖ ГОСТ 34603-2019 «Топлива для двигателей с искровым зажиганием. Определение бензола методом спектроскопии среднего инфракрасного диапазона».

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 4 документа.
Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✖ Система 5S: Лаборатория механических измерений отдела главного метролога.

✖ Аудит первой стороны: как развивается внутренний аудит качества в ПАО «ОДК–Сатурн».

✖ Сравнительный анализ порядка ведения реестра заключений экспертизы промышленной безопасности.

✖ Сравнительный анализ действующей редакции ФЗ «О промышленной безопасности» и проекта нового ФЗ.

Комментарии и консультации можно найти в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» под кнопкой «Комментарии, статьи, консультации», расположенной на главной странице, или с помощью интеллектуального поиска.

Образцы и формы документов

Всего в данный раздел добавлено 9 документов.
Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✔ Сведения о соответствии органа по сертификации/испытательной лаборатории (центра)/органа инспекции требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 21 сентября 2019 г. № 1236 «О порядке и основаниях принятия национальным органом по аккредитации решений о включении аккредитованных лиц в национальную часть Единого реестра органов по оценке соответствия Евразийского экономического союза и об их исключении из него».

✔ Сведения о работниках органа по сертификации, участвующих в подтверждении соответствия.

✔ Сведения о продукции, подлежащей оценке соответствия требованиям ТР ЕАЭС.

✔ Сведения о работниках испытательной лаборатории (центра).

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание

«Информационный бюллетень Техэксперт»

В журнале публикуются систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нём вы найдёте 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.

Читайте в февральском номере:

«Регуляторная гильотина» на транспорте

В конце 2019 года в Москве состоялись XIII Международный форум и выставка «Транспорт России». Мероприятия стали составной частью «Транспортной недели – 2019», которая явилась кульминационным событием празднования 210-летия со дня основания единого транспортного ведомства и транспортного образования России.

Обсуждение проектов основополагающих национальных стандартов

В конце 2019 года в Торгово-промышленной палате РФ прошло совместное заседание Комитета ТПП по техническому регулированию, стандартизации и качеству продукции и Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия. Мероприятие было посвящено обсуждению проектов основополагающих национальных стандартов ГОСТ Р 1.1 «Стандартизация в Российской Федерации. Технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности» и ГОСТ Р 1.2 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок, приостановки действия и отмены».

БиОТ-2019: успешная перезагрузка формата

23-я международная специализированная выставка «Безопасность и охрана труда» (БиОТ) проходила 10-13 декабря 2019 года в Москве. Мероприятие проводилось в 27-й раз. В этот раз выставка стала самой масштабной за всё время её проведения – как по количеству экспонентов и посетителей, так и по площади.

Забота о каждом

Ни на день не прекращается работа по усовершенствованию систем контроля качества продукции во всех отраслях и на всех этапах. В целях защиты жизни и здоровья потребителя законодателями внесены важные изменения в ветсертификаты на ввозимое на территорию ЕАЭС сырьё, в технический регламент на пищевую продукцию и в перечень детских товаров, которые в обязательном порядке должны сопровождаться документом об оценке соответствия. Об этих и других документах, улучшенных и дополненных ради безопасности и высокого качества, – наш традиционный обзор новостей технического регулирования.

ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ

пишите на editor@cntd.ru или звоните (812) 740-78-87, доб. 537, 222