ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 06 июнь'18

Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 3
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 измененных документах и материалах, которые вы найдете в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

За самовольное подключение к нефте- и газопроводам может быть введена уголовная ответственность

В первом чтении поддержан законопроект, который предусматривает уголовную ответственность не только за разрушение или приведение объектов трубопроводного транспорта в негодное для эксплуатации состояние, но и за факт самовольного подключения к нефтепроводам, нефтепродуктопроводам и газопроводам.

Законопроект направлен на повышение безопасности и снижение угрозы повреждения объектов для передачи энергоресурсов. Следствием такого повреждения может стать возникновение аварий на газораспределительных системах, которые влекут за собой серьезные риски причинения вреда жизни и здоровью людей, имуществу граждан и юрлиц.

Как отмечается в сопроводительных документах, за последние годы наблюдается критический рост случаев самовольного подключения к газопроводам и нефтепроводам.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации под «самовольной газификацией» понимается совершение действий по монтажу газопроводов сетей газопотребления и их технологическому присоединению к газопроводу, сети газораспределения или другому источнику газа, а также по подключению газоиспользующего оборудования к газопроводу или резервуарной, групповой или индивидуальной баллонной установке сжиженных углеводородных газов без соблюдения требований, установленных законодательством РФ.

«Подобные работы осуществляются лицами, не имеющими специального допуска, без использования необходимого оборудования, а также сопровождаются пренебрежением всеми правилами безопасности», – говорится в пояснительной записке.

В этой связи законопроектом предлагается установить уголовную ответственность, в частности, за самовольное подключение к нефтепроводам, нефтепродуктопроводам и газопроводам, совершенное лицом, ранее подвергнутым административному наказанию за такие действия. За это нарушение предлагается ввести наказание в виде лишения свободы сроком до двух лет.

В свою очередь, за разрушение, повреждение или приведение иным способом в негодное для эксплуатации состояние нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов, а также технологически связанных с ними объектов, сооружений, средств связи, автоматики, сигнализации, которые повлекли или могли повлечь нарушение их нормальной работы и были совершены из корыстных или хулиганских побуждений, может быть назначено до пяти лет лишения свободы.

Если же указанные выше действия повлекли по неосторожности смерть человека или другие тяжкие последствия, виновному в этом человеку может быть назначено наказание вплоть до шести лет лишения свободы, а если в результате этих действий погибло два и более человека – вплоть до восьми лет лишения свободы.

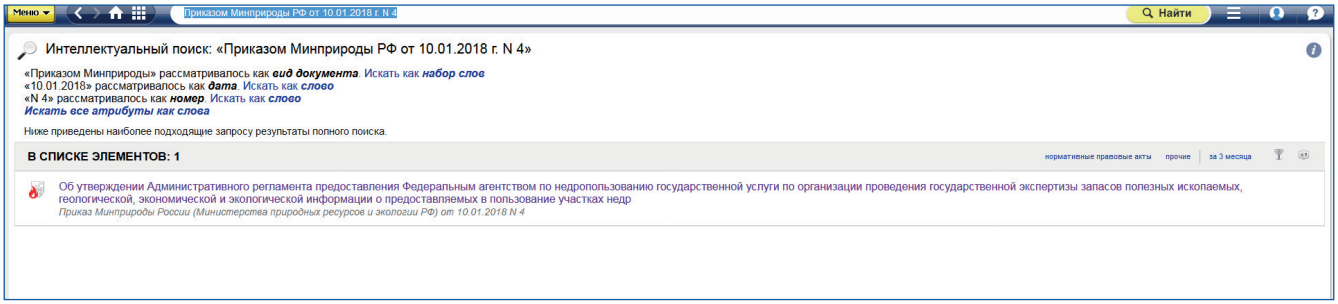
Повышение ответственности будет соразмерно степени опасности от этого правонарушения.

Источник: http://duma.gov.ru/

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе

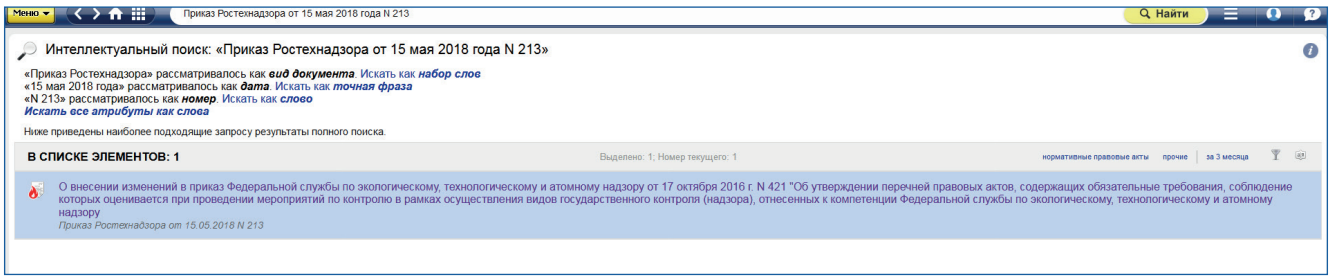
Обновлен регламент проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых

Приказом Минприроды РФ от 10.01.2018 г. № 4 утвержден новый Административный регламент по проведению государственной экспертизы запасов полезных ископаемых о предоставляемых в пользование участках недр. Документ вступил в силу с 15.05.2018 года.	Документом определены требования к подаче заявления о проведении Государственной экспертизы запасов. Знание требований поможет сэкономить время на проведении государственной экспертизы и минимизировать риски наложения штрафных санкций. Информация представляет интерес для нефтяных компаний, осуществляющих разведку, добычу полезных ископаемых.	Актуальные материалы можно найти в интеллектуальном поиске, новостях, а также в разделе «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса».



Изменения в требованиях надзора в области промышленной безопасности

Приказом Ростехнадзора № 213 внесены изменения в перечень НПА, содержащих требования, соблюдение которых оценивается Ростехнадзором при проведении мероприятий в рамках надзора в области промышленной безопасности. Документ вступил в силу с 15.05.2018 года.	Дополнены ФНП в области пожарной безопасности. Информация поможет подготовиться к мероприятиям в рамках надзора в области промышленной безопасности. Информация представляет интерес для нефтяных компаний, осуществляющих разведку, добычу полезных ископаемых.	Информация доступна с главной страницы системы в блоке «Новое в продукте» и новостях.



Правительство ищет способы снижения цен на бензин

Минэнерго и ФАС предложили Правительству кардинально снизить акцизы на топливо из-за рекордного роста цен на бензин на внутреннем рынке. Из-за этого бюджет может недосчитаться 80 млрд руб. в 2018 году.

Правительство обсуждает возможность снижения акцизов на топливо на 2-4 руб. за литр, заявил глава комитета Госдумы по транспорту и строительству Евгений Москвичев на заседании комитета во вторник, 22 мая. «Правительство сейчас думает, как выпустить постановление, чтобы акцизы снизить на 3 тысячи – на дизельное [топливо], на 2 тысячи – ГСМ [бензин]», – сказал Москвичев. Сейчас акцизы на бензин пятого класса и дизель составляют 11,2 тыс.руб. за тонну, то есть обсуждается снижение на 18-27%.

По словам двух источников РБК в Правительстве, идея снизить акцизы принадлежит Минэнерго. Один из них уточнил, что это совместное предложение Минэнерго и ФАС. Министр энергетики Александр Новак и заместитель главы ФАС Анатолий Голомолзин представили это предложение на совещании у профильного вице-премьера Дмитрия Козака в понедельник, 21 мая. Голомолзин подтвердил РБК, что снижение акцизов – общая идея двух ведомств.

Козак, который в новом Правительстве курирует вопросы энергетики и промышленности, действительно провел в понедельник совещание, на котором обсуждалось предотвращение роста цен на бензин, сказал РБК его представитель.

Поправки о снижении акцизов Госдума может принять уже в весеннюю сессию, сказал РБК другой чиновник Правительства. Причины такого решения очевидны: в последнее время цены на бензин росли рекордными темпами, на это неоднократно обращала внимание ФАС, объяснил он.

С начала 2018 года розничные цены на топливо в Москве увеличились почти на 3 руб. за литр, напомнил генеральный директор «Аналитики товарных рынков» Михаил Турукалов. В частности, цена на АИ-92 возросла на 2,75 руб., до 41,3 руб. за литр, АИ-95 – на 2,86 руб., до 44,6 за литр, дизель – на 2,93 руб., до 43,12 руб за литр. Это в два раза больше прошлогодних темпов роста, когда цены на топливо к середине мая возросли всего на 1,2-1,7 руб. за литр, напомнил он. «Сейчас ситуация аховая», — сказал по этому поводу консультант одного из министерств.

Президент Владимир Путин еще в начале февраля заявил, что поговорит с руководителем ФАС Игорем Артемьевым о возможности снижения цен на бензин в России. «Конечно, хотелось бы, чтобы прибило цену в сегодняшней ситуации, и вроде бы для этого есть возможность», – сказал Путин.

Цены растут по нескольким причинам, рассказал Турукалов: из-за роста мировых цен на нефть и нефтепродукты (17 мая цены на нефть превысили $80 за баррель впервые за 3,5 года), из-за слабого рубля, который не укрепляется вслед за ростом нефтяных котировок, и многочисленных внеплановых повышений акцизов в последние годы. Все это привело к рекордному росту экспортного паритета (стоимость товара за вычетом пошлин и транспортных расходов) для бензина и дизтоплива. В результате уже почти девять месяцев российский внутренний рынок менее привлекателен для нефтяников, нежели экспорт, но они вынуждены сохранять объемы поставок, чтобы не допустить дефицита топлива, добавил эксперт.

По оценкам Турукалова, если нефтяники перестанут сдерживать цены на заправках, они могут вырасти примерно до 51 руб. за литр (на дизель и АИ-92), исходя из текущей эффективности экспорта. Если Правительство решит снизить акцизы на 3-4 руб. за литр, цены все равно повысятся, но потенциал удорожания нефтепродуктов сократится до 45-46 руб. за литр, считает он.

Из-за снижения акцизов выпадающие доходы дорожных фондов составят примерно 80 млрд руб. в 2018 году, это около 15% ожидаемых поступлений акцизов на моторные топлива и дистилляты, сказал директор Московского нефтегазового центра EY Денис Борисов. Выпадающие доходы дорожных фондов можно будет компенсировать за счет иных бюджетных источников, каких именно, скорее всего, будет решено осенью, отметил собеседник РБК в Правительстве.

Из-за резкого роста цен на нефть в 2018 году бюджет получит колоссальные дополнительные доходы, теоретически в дорожные фонды можно направить часть этих денег, отметил аналитик Raiffaisenbank Андрей Полищук. В конце прошлого года ОПЕК, Россия и другие примкнувшие к ним страны продлили соглашение о заморозке добычи нефти на уровне октября 2016 года до конца 2018 года, чтобы поддержать цены на нефть. Сделка приносит ощутимые результаты: по оценкам министра энергетики Александра Новака, в 2017 году российский бюджет из-за высоких цен на нефть дополнительно получил 1,2 трлн руб. В первом квартале 2018 года сверхдоходы для России составляли до $ 121 млн в сутки, сообщало Международное энергетическое агентство.

Источник: https://www.rbc.ru

Модернизированную установку кумола ввел в эксплуатацию «Уфаоргсинтез»

Завод «Уфаоргсинтез», дочерняя структура «Башнефти», ввел в эксплуатацию после модернизации установку по производству изопропилбензола (кумола). Общий объем инвестиций в проект, сообщили в компании, – 1,88 млрд рублей с НДС. Модернизация установки позволила увеличить выпуск изопропилбензола до 170 тыс. тонн в год.

Изопропилбензол – промежуточный продукт в производстве фенола и ацетона, которые, в свою очередь, служат сырьем при изготовлении красок, растворителей, различных полимеров, используемых в автомобильной, электротехнической промышленности, изготовлении упаковочных материалов, в медицине и фармакологии. Новый технологический процесс обеспечивает безопасное, экологически чистое производство, снижает расход сырья и энергоресурсов, говорится в материалах «Башнефти». Переход на использование новейших высокоселективных и стабильных цеолитных катализаторов также позволяет снизить себестоимость целевого продукта.

Проектантом установки выступил «Башгипронефтехим», в реализации проекта участвовали восемь проектных, стро-

ительных и пусконаладочных подрядных организаций, семь из которых – российские, использовано 90% комплектующих отечественного производства.

В России данная технология применена впервые. По словам вице-президента по нефтепереработке и нефтехимии «Башнефти» Александра Романова, это самый масштабный проект в российской нефтехимии. «Этот проект явился самым первым в развитии так называемого Поволжского нефтехимического кластера», – сказал он на церемонии пуска установки.

«Уфаоргсинтез» выпускает полиэтилен высокого давления, полипропилен, а также продукцию органического синтеза и газопереработки.

Источник: https://oilcapital.ru/

«Роснефть» сохранит инвестиции в зрелые месторождения на уровне 450-500 млрд рублей в год

«Роснефть» намерена сохранить инвестиции в зрелые месторождения на существующем уровне.

«Зрелые месторождения являются основным источником текущей добычи нефти (более 90%) и генерируют стабильный положительный денежный поток компании. Для поддержания этой доли существенный объем средств инвестируется в зрелые месторождения с постоянным контролем инвестиционной эффективности», – говорится в годовом отчете компании.

Объем инвестиций в зрелые активы сектора «разведка и добыча» (РиД) в 2017 году достиг 480 млрд руб. – более половины годовых инвестиций НК. «В среднесрочной перспективе объем капитальных вложений планируется сохранять на достигнутом уровне (порядка 450-500 млрд руб. в год) для поддержания стабильного уровня добычи за счет бурения новых скважин при сохранении высокой эффективности капитальных вложений в зрелые активы», – отмечает компания.

Инвестиции в зрелые активы превышают 60% инвестиций в РиД, из них более 70% составляют инвестиции в проекты развития, обеспечивающие максимизацию возврата на вложенный капитал.

В 2017 году компания направила около 200 млрд руб. в крупные и новые проекты, из которых более 100 млрд руб. – на проекты Восточной Сибири и Дальнего Востока и порядка 55 млрд руб. – на проекты Западной Сибири. Рост капитальных вложений в крупные и новые проекты добычи нефти относительно 2016 года составил порядка 50%.

Источник: https://oilcapital.ru/

«Татнефть» планирует построить станцию активной дегазации полигона в Татарстане

«Татнефть» разрабатывает технологию по активной дегазации полигона и выработке электроэнергии из свалочного газа.

Компания «Татнефть» при поддержке Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан открыла проект по возведению станции активной дегазации полигона с электростанцией, предназначенной для выработки электроэнергии с использованием в качестве топлива свалочного газа.

Проект будет носить социально-экономический характер и позволит использовать свалочный газ как альтернативный источник электроэнергии.

Решение о размещении электростанции на том или ином полигоне и выборе установки будет принято после оценки объемов, качества и состава свалочного газа.

В настоящее время Компания разрабатывает базовый проект, на основе которого будет подготовлен индивидуальный проект по строительству системы сбора свалочного газа с энергоцентром.

Строительство такой электростанции – самый безопасный и экологичный способ утилизации свалочного газа.

Источник: http://www.tatneft.ru/

«Газпром нефть» расширяет применение «зеленых» технологий в сейсморазведке

«Газпром нефть» завершила сейсморазведочные работы, исследовав в зимнем сезоне 2017-2018 г. с помощью 3D-сейсморазведки 900 кв.км Западно-Зимнего лицензионного участка и Западно-Покурской площади в Ханты-Мансийском автономном округе, а также Западно-Воргенской площади в Ямало-Ненецком автономном округе. Кроме того, досрочно была завершена трехлетняя программа сейсморазведочных работ на Отдаленной группе месторождений в ЯНАО, которая включала исследование 1270 кв.км территории нового актива.

Для сохранения лесных массивов при проведении сейсморазведочных работ на Западно-Покурской площади «Газпром нефть» применила технологию «Зеленая сейсмика». Помимо снижения антропогенного воздействия на природу новая технология позволяет качественно изучить участки с развитой инфраструктурой, недоступные для исследований по стандартным методикам, за счет использования беспроводной системы передачи данных. На этой же площади был реализован пилотный проект технологии «Зеленая сейсмика 2.0», практически не требующий вырубки просек благодаря применению легких буровых станков и снегоходов вместо крупногабаритной техники.

«Сейсморазведочные работы – ключевой элемент начального этапа освоения месторождений. Именно на основании результатов сейсмических исследований формируется стратегия дальнейшей

разработки новых активов. Наша задача – реализовать этот этап в минимальные сроки и без потери качества. Постоянно повышая эффективность своих решений в геологоразведке, мы успешно выполняем задачу по восполнению запасов и наращиванию ресурсной базы компании», – отметил директор по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы «Газпром нефти» Алексей Вашкевич.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru/

«Газпром нефть» вывела на рынок новое топливо G-Drive с октановым числом 100

«Газпром нефть» начала продажи нового высокотехнологичного премиального топлива G-Drive 100 на автозаправочных станциях в Москве, Санкт-Петербурге и Нижнем Новгороде. До конца года топливо G-Drive с октановым числом 100 появится на АЗС сети «Газпром нефть» в других регионах России.

Выпуск топлива с октановым числом 100 без использования октаноповышающих присадок стал возможен благодаря реализации крупного проекта масштабной модернизации Омского НПЗ – строительства автоматизированной станции смешения бензинов. Технологии, заложенные в проект, позволяют гибко и в кратчайшие сроки переключаться на изготовление бензинов с разными рецептурами.

Высокооктановое топливо G-Drive 100 предназначено для современных двигателей с требованиями по октановому числу не менее 95 пунктов. Характеристики бензина G-Drive 100 были подтверждены ведущим отраслевым институтом ВНИИ НП, а его соответствие европейским стандартам качества топлива – крупнейшей международной лабораторией SGS. Топливо G-Drive 100 испытано во время тестовых заездов гоночной команды G-Drive Racing.

«Промышленный выпуск бензина с октановым числом 100 без использования октаноповышающих присадок – очередное подтверждение технологического лидерства Омского НПЗ. Оснащение предприятий самым современным оборудованием в рамках масштабной программы модернизации позволяет «Газпром нефти» обеспечивать российский рынок продукцией высочайшего качества», – подчеркнул заместитель генерального директора «Газпром нефти» по логистике, переработке и сбыту Анатолий Чернер.

«Мы протестировали новое топливо G-Drive 100 на болидах в гоночных условиях и на обычных автомобилях, и оно подходит для всех современных бензиновых двигателей. Уже три года «сотый» G-Drive продается на наших станциях в Восточной Европе, где он приобрел высокую популярность. Я рад, что теперь и российские автомобилисты смогут оценить это высокотехнологичное топливо, почувствовать всю мощь своего автомобиля и получить максимум удовольствия от вождения», – отметил директор по региональным продажам «Газпром нефти» Александр Крылов.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru

Итоги мониторинга качества автомобильного топлива в Санкт-Петербурге

Итоги мониторинга качества автомобильного топлива в Санкт-Петербурге, проведенного в апреле 2018 г., озвучили участники акции на пресс-конференции на площадке ИА «Интерфакс Северо-Запад».

В мероприятии приняли участие руководитель Федерации автовладельцев России Сергей Канаев, президент НП «Нефтяной клуб Санкт-Петербурга» Олег Ашихмин, руководитель Северо-Западного межрегионального территориального управления Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) Андрей Челышев, а также представители региональных топливных и нефтяных компаний.

Одной из целей мониторинга была отработка положений Методических рекомендаций по организации и проведению общественного контроля, партнерства и взаимного сотрудничества в сфере топливного рынка.

В рамках мониторинга Федерация автовладельцев России и НП «Нефтяной клуб Санкт-Петербурга» провели отбор и испытания топлива, реализуемого на АЗС Санкт-Петербурга. Мониторинг охватил 20 автозаправочных станций: 14 сетевых и 6 несетевых участников розничного рынка топлива. На автозаправочных станциях проводился отбор дизельного топлива и бензина АИ-92. Всего было отобрано 40 проб нефтепродуктов.

В проверке топлива принимали участие две мобильные и одна стационарная аккредитованная лаборатория. Все пробы были закодированы, и никто из участников мониторинга не имел возможности повлиять на ход испытаний.

По итогам экспресс-анализа и последующего испытания качества в аккредитованной лаборатории в 9 пробах (АИ 92 - 2 пробы, ДТ - 7 проб) найдены признаки нарушений Технического регламента Таможенного союза. Нарушения выявлены

в топливе, реализуемом на 5 несетевых АЗС и на 2 сетевых.

«В одной из проб содержание серы превышало норму в 90 раз, а ведь вопрос качества топлива – это не только права потребителя, экология, но и вопрос конкуренции. Как конкурировать с теми, кто занимается недобросовестным бизнесом, не платит налоги, обманывает потребителя? Отработав Методику общественного контроля, мы нашли способ качественно изменить ситуацию: предоставить всем добропорядочным участникам рынка возможность честной конкуренции и реализации риск-ориентированного подхода», – отметил руководитель Федерации автовладельцев России Сергей Канаев.

«В разработке Методики принимали участие в качестве консультантов топливно-нефтяные компании. Многие общественные организации, проводящие свои проверки, рискуют получить ошибочные результаты по незнанию технических регламентов пробоотбора. Методические рекомендации четко регламентируют действия общественных контролеров», – сообщил президент НК «Нефтяной клуб Санкт-Петербурга» Олег Ашихмин.

В соответствии с Методикой руководство АЗС, на которых зафиксировали некачественное топливо, было уведомлено о результатах мониторинга. По всем выявленным нарушениям направлены материалы в Северо-Западное межрегиональное территориальное управление Росстандарта (СЗМТУ).

Управление принимало участие в тестировании Методических рекомендаций в качестве наблюдателя. По словам руководителя СЗМТУ Андрея Челышева, полученным материалам будет дана правовая оценка согласно действующему законодательству.

Результаты будут рассматриваться Росстандартом как один из аргументов для введения практики внезапных проверок, в том числе с применением контрольных закупок, и внесения поправок в законодательные акты, регламентирующие контрольно-надзорную деятельность государственных органов.

В Росстандарте ход мониторинга и апробации Методических рекомендаций курировал координирующий надзорную деятельность заместитель руководителя ведомства Алексей Кулешов.

«Проведенный в Санкт-Петербурге мониторинг качества топлива, реализуемого на розничном рынке, позволит получить более полное понимание алгоритма нашего взаимодействия с общественными организациями. Подобные мероприятия мы планируем в течение текущего года провести в других регионах страны. Мы ценим активную позицию и работу общественных организаций и добросовестных участников топливного рынка. По итогам этой работы в Методические рекомендации будут внесены необходимые поправки для дальнейшего эффективного применения на территории Российской Федерации», - отметил после ознакомления с результатами мониторинга Алексей Кулешов.

Источник: https://www.gost.ru

Тюменские предприятия смогут поверять оборудование в пределах своего региона

Силовоспроизводящую установку прямого нагружения МС-10ПН ввел в эксплуатацию ЦСМ Росстандарта в Тюменской

области. Новое оборудование снизит издержки промышленных предприятий в связи с доставкой приборов в поверку, сократит технологические простои оборудования, а также повысит эффективность использования применяемых средств измерений.

Установка предназначена для воспроизведения силы растяжения и сжатия и будет поверять динамометры. Эти приборы используются в нефтегазовой промышленности для измерения силы или момента силы. Они являются частью оборудования для бурения скважин и испытания материалов для строительства нефтегазовых трубопроводов и нефтехранилищ. Такое оборудование сегодня применяют предприятия – флагманы нефтегазовой отрасли.

Средства измерения силы также необходимы исследовательским институтам при проведении геологических изысканий и поиска новых залежей углеводородов. Кроме того, динамометры передают единицу величины испытательным машинам, используемым в гражданском строительстве. Они играют важную роль в испытании бетона при сооружении дорог, мостов и зданий. Испытательные машины также широко востребованы на предприятиях по выпуску и ремонту оборудования для нефтегазовой промышленности.

До введения в эксплуатацию нового оборудования в Тюменском ЦСМ применялись эталонные установки ДО-2-5 и СМ-500, которые покрывали диапазон измерений от 1 кН до 500 кН.

«Созданный комплекс силовоспроизводящих машин, включая установку МС-10ПН, дает возможность более полно охватить поверку и калибровку средств измерений в диапазоне от 10 Н до 500 кН. Таким образом, региональные предприятия получат доступ к полному перечню услуг по поверке средств измерений силы в одном учреждении», – отметила начальник Тюменского отдела метрологии ЦСМ Наталья Алексеева.

Расширение диапазона поверяемых средств измерений обеспечит точность показаний оборудования крупнейших промышленных предприятий региона. Особое внимание соблюдению высокой точности измерений уделяет тюменское предприятие по переработке углеводородного сырья и выпуску полимеров. Повышенные требования к поверке средств измерений предъявляют и предприятия, реализующие проект по добыче, сжижению и поставкам природного газа на полуострове Ямал. Ранее поверка тензометрических датчиков и динамометров, используемых на производстве, была возможна только за пределами региона.

Передачу единицы силы установке МС-10ПН для аттестации в качестве эталона первого разряда с относительной погрешностью 0,01% по ГОСТ 8.640-2014 провели специалисты держателя первичного эталона силы ВНИИМ им.Д.И.Менделеева.

Источник: https://www.gost.ru/

ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Предлагаем вам поучаствовать в создании нашей газеты или, лучше сказать, предоставляем возможность поделиться своим опытом и знаниями с другими читателями-специалистами. Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, если уже есть опыт внедрения новых технологий на вашем предприятии, то мы с радостью разместим материалы и даже увлекательные истории, связанные с трудовой деятельностью по вышеупомянутым темам в газете «Нефтегазовый эксперт».

Мы опубликуем ваш труд совершенно бесплатно при условии, что материал не содержит никакой рекламы.

Что для этого нужно сделать?

- Прислать на почту (eremenko@kodeks.ru) письмо с предложением о размещении материала;
- Ждать звонка. Мы свяжемся с вами и обсудим организационные вопросы, а именно: когда и как прислать материал, в каком месяце вы увидите плоды своего творчества и т. д.

Главные требования к материалам

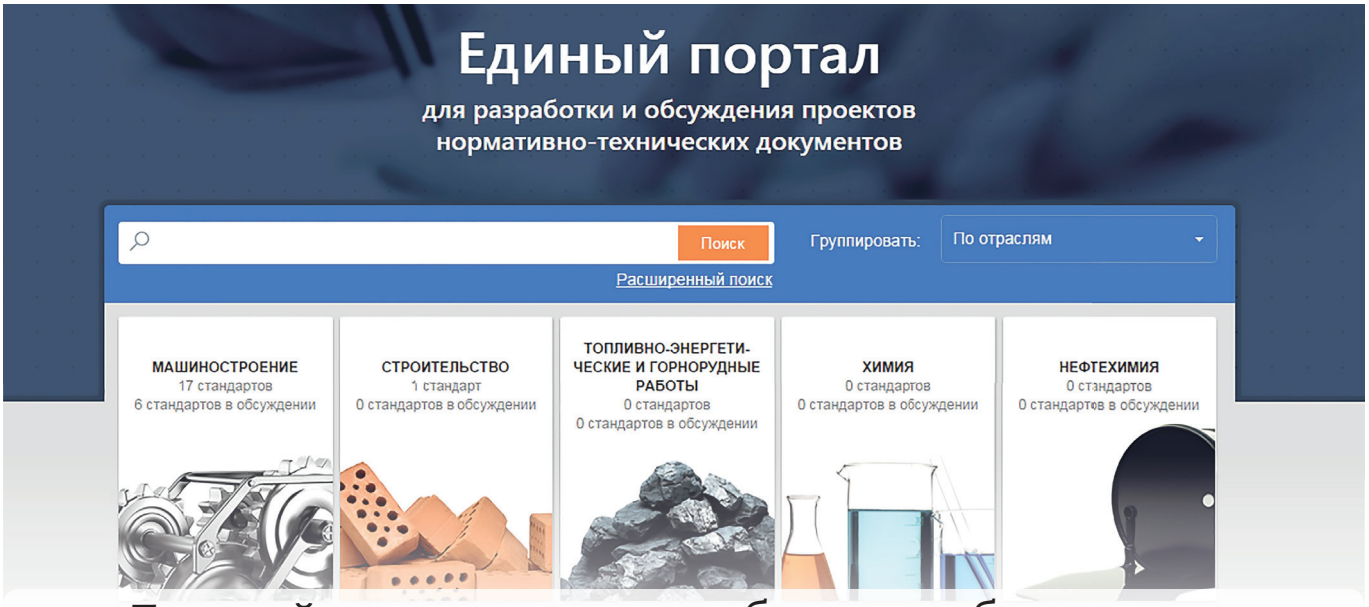
Они должны быть:

- вашими;
- интересными для специалистов в области нефтегазовой отрасли;
- иллюстрированными, если получится;
- с информацией о вас: название организации, должность, системы «Техэксперт», которые вы используете в работе. Наличие фото приветствуется.

НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАЕТСЯ 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»



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, – Единый 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, предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!
Не забудьте внести свой вклад в обсуждение проектов

Единый портал «От проекта к документу»

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.

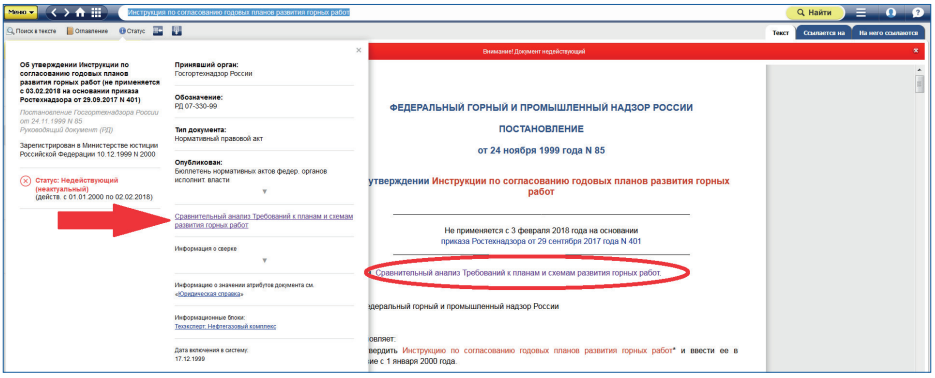
Сравнительный анализ Требований к планам и схемам развития горных работ

В состав системы включен сравнительный анализ следующих нормативных документов:

Инструкция по согласованию годовых планов развития горных работ, утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 24.11.99 № 85	Требования к планам и схемам развития горных работ в части подготовки, содержания и оформления графической части и пояснительной записки с табличными материалами по видам полезных ископаемых, графику рассмотрения планов и схем развития горных работ, решению о согласовании либо отказе в согласовании планов и схем развития горных работ, форме заявления пользователя недр о согласовании планов и схем развития горных работ, утв. Приказом Ростехнадзора № 401 от 29.09.2017

В сравнительном анализе рассмотрены различия в положениях указанных документов, и выделены новые положения Требований, а также положения, которые не были отражены в новых Требованиях. Материал подготовлен экспертом в области промышленной и пожарной безопасности Воронковым А.Ю.

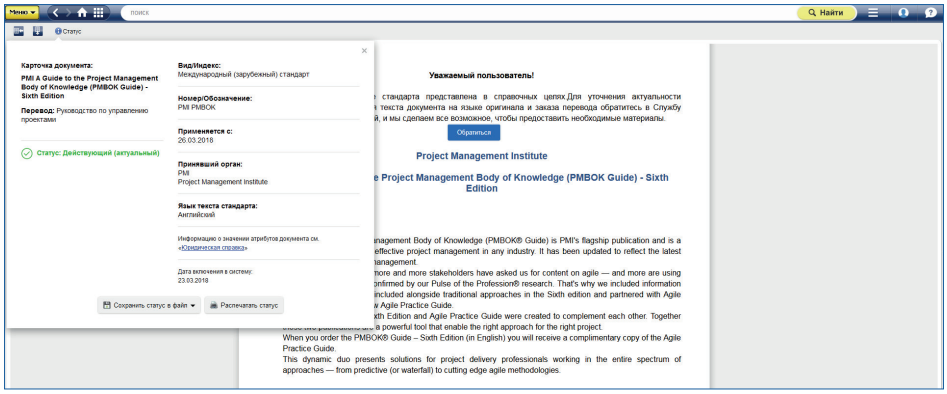
Ссылка на сравнительный анализ расположена в «Статусе» каждого из вышеупомянутых документов, а также в подзаголовке, перед текстом стандарта.



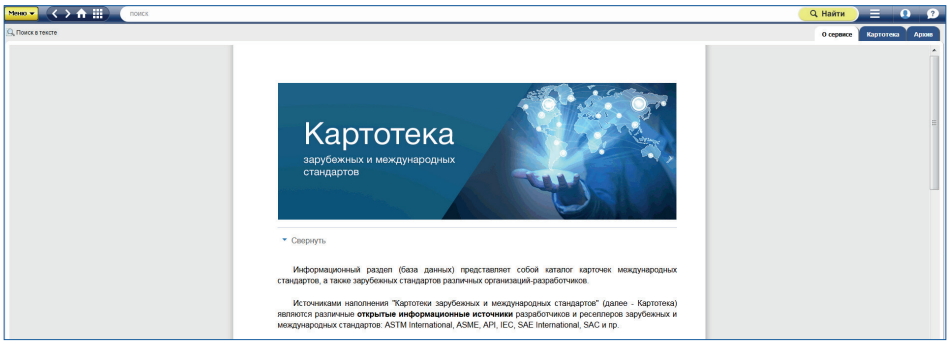
Картотека зарубежных и международных стандартов

В Картотеке зарубежных и международных стандартов для удобства выделены в отдельную подборку наиболее востребованные стандарты (карточки). В карточке каждого стандарта представлена следующая информация:

- наименование,
- номер,
- дата,
- информация о принявшем органе,
- краткая аннотация на языке оригинала и статус.



Используя Картотеку в своей ежедневной работе, вы всегда будете знать о том, какие зарубежные стандарты представлены в нефтегазовой отрасли, кто является разработчиком конкретного стандарта.



Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 50 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».

- Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по организации проведения в установленном порядке конкурсов и аукционов на право пользования недра
  Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 22.12.2017 № 69
- Об утверждении Инструкции по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд.
  Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 05.12.2017 № 1614/пр
- Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по организации проведения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр
  Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 10.01.2018 № 4
- О внесении изменений в Требования к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 ноября 2016 г. № 495
  Приказ Ростехнадзора от 09.04.2018 № 165
- О признании не подлежащим применению приказа Минтопэнерго России от 23 декабря 1997 г. № 441 «Об утверждении и введении в действие Инструкции по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов»
  Приказ Минэнерго России от 26.07.2017 № 673

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 48 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные включенные в систему.

- ГОСТ Р 58114-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Мониторинг ледовой обстановки
  ГОСТ Р от 24.04.2018 № 58114-2018
- Руководство по безопасности «Инструкция по ликвидации возможных аварий на подводных переходах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктоводов»
- ГОСТ Р 58103-2018 Оценка соответствия. Порядок подтверждения соответствия продукции требованиям технического регламента «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям»
  ГОСТ Р от 10.04.2018 № 58103-2018
- ГОСТ Р 58105-2018 Оценка соответствия. Порядок подтверждения соответствия продукции требованиям технического регламента «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе»
  ГОСТ Р от 10.04.2018 № 58105-2018
- ГОСТ Р ИСО 28460-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения и оборудование для сжиженного природного газа. Порядок взаимодействия судно-берег и портовые операции
  ГОСТ Р от 06.04.2018 № ИСО 28460-2018
- ГОСТ Р 58094-2018 Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании
  ГОСТ Р от 04.04.2018 № 58094-2018
- ГОСТ Р 58095.0-2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 0. Общие положения
  ГОСТ Р от 04.04.2018 № 58095.0-2018
- ГОСТ Р 58096-2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 6. Газопроводы, санированные гибким рукавом
  ГОСТ Р от 04.04.2018 № 58096-2018

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 3 документа.

- ВСМПО: Мы активно ищем людей, желающих работать в области «бережливого производства»
- Последовательность в реализации «бережливого производства» – залог успеха: опыт Пивоваренной компании «Балтика»
- Чем руководствоваться: ГОСТом 31385-2016 или Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

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 по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 3 документа.

- Сертификат взвешивания материалов и оборудования
- Форма нагрузки масс-оборудования
- Форма процедуры взвешивания поставщика

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.

По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по адресу электронной почты: editor@cntd.ru.

Читайте в июньском номере:

Стандартизация как площадка для совместной работы

Этой весной в московском офисе РСПП состоялась традиционная совместная конференция Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия и американских организаций по стандартизации ASTM, ASME и API. Участие в работе конференции приняли более 100 представителей российских компаний, таких как «Газпромнефть», «Роснефть», «Сибур», «Росатом», «ТМК», НИИ «Транснефть» и других.

Индустрия 4.0 набирает обороты

В апреле в Москве состоялся III Межотраслевой информационно-технологический форум «Многомерная Россия – 2018. Industry 4.0: цифровая трансформация промышленной инфраструктуры». Цель форума – популяризация существующих в России примеров цифровых активов и территорий, а также действующих инструментов для их создания и сопровождения. Мероприятие было посвящено сквозной цифровизации промышленной инфраструктуры и ориентировано на те предприятия, которые выбирают интенсивные пути повышения производительности.

Повышение качества продукции на всех уровнях

Безопасность и высокое качество продукции сегодня – результат не только профессиональной работы специалистов, занимающихся ее выпуском, но и эффективного функционирования тех автоматизированных систем и инструментов, которые разработаны с использованием новейших технологий и поставлены на службу человеку. Ведение реестров, отслеживание изменений, учет различных показателей и компонентов продукции – все это сегодня могут делать специальные программы и системы, помогая специалистам эффективно выполнять свою работу. О повышении качества и сохранении безопасности – наш обзор новостей реформы.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 493 или e-mail: editor@cntd.ru