



НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 4 апрель '17



Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отрасли

Смотри
в системе

» 1

» 2

» 3

» 6

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



Минприроды завершило актуализацию лицензий на недропользование

Минприроды РФ завершило работу по актуализации лицензий на недропользование и собирается ужесточить контроль над их выполнением.

«Мы закончили эту разовую актуализацию. У нас проведена работа по 5326 лицензиям. Фактически 70% всех лицензий были актуализированы, остальные 30% недропользователи по разным причинам не стали актуализировать. Соответственно, эти 30% сейчас у нас под особым контролем», – сообщил глава Минприроды Сергей Донской Президенту Владимиру Путину.

«Актуализация позволила включить четкие обязательства недропользователей в лицензии, тем самым повысилась эффективность контроля, то есть сейчас у нас прописаны сроки проведения геологоразведки практически во всех лицензиях, предоставление геологической информации и многое другое», – отметил Донской.

«Теперь, когда завершилась работа по совершенствованию в этой сфере, про-

ведена очистка лицензионного фонда от неактуальных обязательств, тех, которые в принципе устарели или не соответствуют текущей конъюнктуре, мы считаем, что сложились условия для перехода к отраслевому оздоровлению. Во-первых, необходимо наведение порядка в сфере недропользования через ужесточение контроля. В случае необходимости мы также рассматриваем и возможность изъятия лицензий у недропользователей, которые не выполняют условия», – добавил министр.

Минприроды два года назад запустило процесс актуализации лицензий на недропользование, который предполагал обновление и оптимизацию условий лицензий, а также приведение формы лицензий к одному стандарту.

Источник: <http://www.oilcapital.ru>

Нефтегазовый эксперт. Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе
<h2>Проект Технического регламента Евразийского экономического союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»</h2>		
<p>Проект Технического регламента Евразийского экономического союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» уже в системе. ТР распространяется на сжиженные углеводородные газы, выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на территории Союза и предназначенные для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива.</p>	<p>Информация нужна организациям, деятельность которых связана с обращением сжиженных углеводородных газов сжиженным углеводородным газам/</p>	<p>Наберите в строке поиска «Решение Совета ЕЭК от 09.08.2016 № 68» и вы увидите всю необходимую информацию.</p>

Решение Совета ЕЭК от 09.08.2016 N 68

Интеллектуальный поиск: «Решение Совета ЕЭК от 09.08.2016 N 68»

«Решение Совета ЕЭК» рассматривалось как **вид документа**. Искать как **набор слов**
 «09.08.2016» рассматривалось как **дата**. Искать как **слово**
 «N 68» рассматривалось как **номер**. Искать как **слово**
 Искать все атрибуты как слова

Ниже приведены наиболее подходящие запросу результаты полного поиска.

В СПИСКЕ ЭЛЕМЕНТОВ: 1

О техническом регламенте Евразийского экономического союза "Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива"
 Решение Совета ЕЭК от 09.08.2016 N 68
 ТР ЕАЭС от 09.08.2016 N 036/2016

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе
<h2>Постановление Правительства «О Техническом регламенте о безопасности химической продукции»</h2>		
<p>Вступает в силу с 01.07.2021 постановление Правительства «О Техническом регламенте о безопасности химической продукции». Документ устанавливает обязательные для применения и исполнения требования к химической продукции, выпускаемой в обращение на территории Российской Федерации, а также правила и формы оценки ее соответствия, правила идентификации, требования к терминологии, упаковке, маркировке или этикеткам и правилам их нанесения.</p>	<p>Информация важна организациям, выпускающим продукцию химической промышленности.</p>	<p>Наберите в строке поиска «Постановление Правительства РФ № 1019», и вы найдете всю необходимую информацию.</p>

Постановление Правительства РФ от 07.10.2016 N 1019

Интеллектуальный поиск: «Постановление Правительства РФ от 07.10.2016 N 1019»

«Постановление Правительства РФ» рассматривалось как **вид документа**. Искать как **набор слов**
 «07.10.2016» рассматривалось как **дата**. Искать как **слово**
 «N 1019» рассматривалось как **номер**. Искать как **слово**
 Искать все атрибуты как слова

Ниже приведены наиболее подходящие запросу результаты полного поиска.

В СПИСКЕ ЭЛЕМЕНТОВ: 1

Выделено: 1; Номер текущего: 1

О техническом регламенте о безопасности химической продукции
 Постановление Правительства РФ от 07.10.2016 N 1019

Актуальные материалы по запросу

Образцы и формы
 Заявление о проведении государственной регистрации химической продукции

Нефтегазовый эксперт. Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

ЛУКОЙЛ участвует в строительстве нового топливозаправочного комплекса Шереметьево



ООО «ЛУКОЙЛ-АЭРО» (100% дочернее предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ») и АО «Аэропорт Шереметьево» приступили к реализации совместного проекта по строительству топливозаправочного комплекса (ТЗК) мощностью 1,2 млн т авиакеросина в год на территории международного аэропорта Шереметьево. Целью проекта является обеспечение растущих потребностей аэропорта в авиатопливе, в том числе в период проведения чемпионата мира по футболу-2018.

В состав проекта войдет система трубопроводов с выходами на центральный перрон Северного терминального комплекса, колодцами на местах стоянки воздушных судов у строящегося Терминала В и с возможностью расширения на территорию перрона третьей взлетно-посадочной полосы. Ввод нового топливозаправочного комплекса позволит осуществлять единую одновременную заправку до 14 широкофюзеляжных воздушных судов и полностью обеспечить растущие потребности аэропорта в топливе.

При строительстве объекта особое внимание уделено экологической безопасности: предусмотрена система локализации и сбора аварийных проливов нефтепродуктов, а также система производственной канализации, которая исключает попадание нефтепродуктов и загрязненных осадков в почву.

Эксплуатация объекта начнется в 2018 году.

Источник: <http://www.lukoil.ru/>

Рязанская НПК приступила к производству нового компонента моторных топлив



На дочернем предприятии НК «Роснефть» – «Рязанской нефтеперерабатывающей компании» приступили к производству изопентана. Выпуск нового продукта стал возможен благодаря вводу мощностей в рамках проведения масштабной модернизации производства.

Первая партия высокотехнологичного сырья, используемого для производства метил-трет-амилового эфира (МТАЭ) – высокооктанового компонента моторных топлив, отгружена в

адрес Новокуйбышевской нефтехимической компании, также работающей в периметре «Роснефти». Такая технологическая схема даст Компании синергетический эффект и позволит повысить эффективность работы обоих предприятий, а также снизить операционные затраты.

Изопентан относится к чистым фракциям сжиженных углеводородных газов с пониженной температурой кипения и высоким давлением насыщенных паров. По своим потребительским свойствам изопентан не имеет заменителей и используется для производства каучука и бензинов, обладающих улучшенными свойствами, которые обеспечивают более надежный запуск двигателей внутреннего сгорания.

В «Рязанской НПК» блок выделения изопентана работает в составе установки низкотемпературной изомеризации, введенной в эксплуатацию в 2015 году в рамках реализации программы модернизации производства предприятия. В дальнейшем планируется расширение мощностей по хранению и отгрузке изопентана.

Источник: <https://www.rosneft.ru/press/>

Главный центр управления КТК на Морском терминале под г.Новороссийском начал работу после реконструкции



31 октября 2016 года на Морском терминале Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) в пос. Южная Озереевка состоялась церемония открытия после реконструкции Главного центра управления (ГЦУ) нефтепроводной системой КТК.

Круглосуточный мониторинг режимов приема, перекачки и погрузки нефти, контроль за давлением в системе, расходом, уровнем нефти в резервуарах, качеством нефти и другими эксплуатационными параметрами теперь одновременно будут осуществлять три специалиста с использованием трех диспетчерских консолей (вместо двух ранее).

Реконструированное помещение ГЦУ оснащено новым оборудованием, включая систему оперативного контроля и сбора данных SCADA.

Выполненные работы по реконструкции позволят обеспечить максимально эффективное и еще более безопасное управление системой транспортировки нефти на протяжении всего трубопровода от месторождения Тенгиз в Казахстане до выносных причальных устройств в Южной Озереевке после завершения проекта расширения КТК, в результате которого более чем в 2 раза возрастет объем отгружаемой через Морской терминал нефти.

По планам, до конца 2016 года мощность КТК вырастет на 68% - до 67 млн т/год. В 2017 году КТК завершит проект расширения и выйдет на уровень транспортировки 67 млн т/год нефти. Из них 56 млн т придется на долю казахских производителей и 11 млн т – российских.

Магистральный нефтепровод (МНП) КТК протяженностью 1,51 тыс км соединяет месторождения Западного Казахстана с черноморским побережьем России. России через Транснефть принадлежит доля участия 31% в КТК, Казахстану – 19%.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

Газпром определился с генподрядчиком проекта по строительству комплекса по производству СПГ в районе КС Портовая



Газпром планирует построить комплекс по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа (СПГ) в районе компрессорной станции (КС) Портовая в Ленинградской области. Для реализации проекта Газпром 28 октября 2016 года заключил договор генподряда стоимостью 126,75 млрд руб. с НИПИ НГ Петон.

Договор предусматривает проектирование, строительство и пусконаладку комплекса по производству СПГ. Стоимость проектно-изыскательских работ оценивается в 3,40 млрд руб, работ по строительству – в 103,20 млрд руб, пусконаладочных работ – в 820,52 млн руб без НДС.

Срок выполнения работ – с 1 октября 2016 года по 30 декабря 2018 года. Первый тендер на строительство завода по производству, хранению и отгрузке СПГ в районе КС Портовая Газпром объявил в начале октября 2015 года. Проектно-изыскательские работы для строительства завода выполняло ООО «Газпром проектирование», дочернее предприятие Газпрома.

Целевой задачей проекта является обеспечение автономной газификации потребителей СПГ Калининградской области к 2018 году. Комплекс будет расположен в районе причала бухты Дальняя в Выборгском районе Ленинградской области. В состав комплекса войдут 45 различных зданий и сооружений. Срок службы комплекса составит не менее 25 лет. Планируется, что мощность завода составит до 1 млн т/год СПГ.

Комплекс СПГ будет использовать излишки газа, который не отбирается экспортным рынком, а также резерв ресурса компрессоров КС Портовая. КС Портовая расположена в Ленинградской области и является пунктом входа на северном берегу Финского залива, откуда газ поступает в магистральный газопровод (МГП) Северный поток. КС Портовая является самой мощной компрессорной станцией в мире. Ее суммарная мощность 366 МВт, рабочее давление – 220 атмосфер, расстояние транспортировки – свыше 1200 км.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

С начала 2016 года на месторождениях Уватского проекта Роснефть ввела в эксплуатацию 74 новые скважины

РН-Уватнефтегаз за 9 месяцев 2016 года увеличил объем добычи нефти на 6% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года – до 8,7 млн т. Рост добычи был обеспечен за счет увеличения объемов в эксплуатационном бурении и строительства новых скважин.

С начала 2016 года на месторождениях Уватского проекта введены в эксплуатацию 74 новые скважины, большая часть из которых пробурена на месторождениях Урупненного нефтепромысла №1. На его долю пришлось 85% добытой нефти на Увате. Также увеличению добычи нефти способствовал запуск в эксплуатацию Западно-Эпасского месторождения, обеспечивший прирост более 400 тыс т нефти.

Самая протяженная горизонтальная скважина (общая глубина

ствола 4,6 тыс м, горизонтальный участок 1 тыс м), пробуренная на уватских месторождениях, позволила увеличить суточную добычу до 2,8 тыс т нефти. В июле 2016 года РН-Уватнефтегаз получил право пользования недрами лицензионных участков недр Юганский-13 и Юганский-20 с целью их геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья.

Это позволит предприятию продолжить расширение ресурсной базы Уватского проекта и вовлекать в разработку новые запасы. РН-Уватнефтегаз – «дочка» Роснефти, которая занимается разведкой и разработкой группы Уватских месторождений, расположенных в Тюменской области, ХМАО и в Омской области. Сегодня РН-Уватнефтегаз владеет 19 лицензионными участками недр, в границах которых открыто 37 месторождений углеводородов.

Ежегодная добыча нефти на месторождениях Уватского проекта выросла с 1,2 млн т в 2004 году до 11 млн тонн в 2015 году. Впервые за 15 лет добыча нефти в рамках реализации Уватского проекта превысила 1 млн т/мес нефти.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

Восточно-Мессояхское месторождение получило от Правительства РФ льготу по экспортной пошлине

«Газпром нефть» получила льготу по экспортной пошлине на вывоз нефти с Восточно-Мессояхского месторождения в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО). Об этом говорится в распоряжении Правительства РФ, которое было опубликовано 28 октября 2016 года.

Как следует из документа, перечень месторождений, на которые распространяются льготы, дополнен позицией, касающейся Восточно-Мессояхского НГКМ, с указанием общего количества добываемой на месторождении сырой нефти, которое может быть вывезено с применением особой формулы за весь период его разработки.

Объем нефти, который может быть вывезен с применением особой формулы, определен с учетом достижения показателя внутренней нормы доходности проекта разработки Восточно-Мессояхского месторождения уровня 16,3% и составляет 28 898 тыс т.

Отметим, что льготная ставка пошлины на нефть для ряда месторождений Восточной Сибири, каспийских месторождений и Приразломного месторождения в связи с новой формулой расчета, принятой в рамках налогового маневра в нефтяной отрасли, с 1 февраля 2015 года остается на нулевом уровне.

Напомним, 21 сентября 2016 года Газпром нефть запустила в промышленную эксплуатацию Восточно-Мессояхское месторождение. Разработкой месторождения занимается Мессояханефтегаз - совместное предприятие (СП) Газпром нефти и Роснефти. Мессояхская группа месторождений, включающая Восточно-Мессояхский и Западно-Мессояхский участки недр, расположена на Гыданском полуострове, в Тазовском районе ЯНАО. Запасы нефти и газового конденсата группы месторождений превышают 470 млн т нефти и 188 млрд м³ газа. Ожидаемая добыча нефти в 2016 году – 577 тыс т, в 2017 году – 3 млн т, к 2020 году – 5,6 млн т.

На месторождении уже действуют 50 эксплуатационных нефтяных скважин, подводящий нефтепровод протяженностью 98 км, который соединяет промысел с магистральным нефтепроводом (МНП) Заполярье - Пурпе. Нефть с Восточно-Мессояхского месторождения будет поставляться как на внутренний, так и на мировые рынки.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

На Антипинский НПЗ поставлены реакторы для комбинированной установки производства высокооктановых бензинов

На основной производственный актив Группы компаний «Новый Поток» (New Stream Group) – Антипинский НПЗ – осуществлена поставка специального оборудования – реакторов для комбинированной установки производства высокооктановых

бензинов (КУПВБ), строительство которой началось в июне 2015 года. Реакторы предназначены для гидроочистки нефти, которая впоследствии будет поступать на установку каталитического риформинга бензина с непрерывной регенерацией катализатора и установку изомеризации легкой части нефти.

Поставщиком реакторов для Антипинского НПЗ стала итальянская компания Carpentaria Corsi S.R.L., логистические функции выполняло ПАО «Совфрахт». Поставка включала морской фрахт (из итальянского порта Марина ди Каррара в российский Ростовский Универсальный Порт) и доставку автомобильным транспортом (из Ростов-на-Дону в Тюмень). Процесс транспортировки занял около месяца.

С учетом негабаритных параметров и общего веса реакторов (свыше 170 т) для их выгрузки на Антипинском НПЗ применялись специальные краны грузоподъемностью свыше 100 т. Выгрузку осуществляла входящая в New Stream Group Строительная компания «ТЕХИНЖСТРОЙ», специалисты которой в ближайшее время приступят к монтажу оборудования.

Как отметил президент Группы компаний «Новый Поток» Д.Мазуров, реакторы являются важнейшими составляющими КУПВБ, обеспечивающими максимальную эффективность дальнейшей переработки нефти на блоках риформинга и изомеризации. «Сегодня Антипинский НПЗ уверенно движется к завершению проекта по выпуску высокооктановых бензинов АИ-92 и АИ-95 класса Евро-5. Совсем скоро они пополнят продуктовую линейку производимых на заводе нефтепродуктов. Реализация бензинов будет осуществляться через собственную сеть АЗС Группы компаний «Новый Поток». Запуск комбинированной установки производства высокооктановых бензинов запланирован на апрель 2017 года», – подчеркнул Д.Мазуров.

До конца года на Антипинский НПЗ для КУПВБ также планируется поставить теплообменное оборудование Bronswerk Heat Transfer spol. S.r.o. (Чехия), Vrebnana and Rolle S.p.a. (Италия), компрессор Hitachi Ltd. (Япония) и насосы Sulzer Pumps India Ltd. (Индия).

Группа компаний «Новый Поток» (New Stream Group) учреждена Д.Мазуровым более десяти лет назад. Группа владеет нефтяными месторождениями и объединяет активы, осуществляющие нефтепереработку и сбыт нефтепродуктов как на внутреннем, так и на внешнем рынках. В New Stream Group также входят компании, предоставляющие услуги в сфере консалтинга, инжиниринга и управления инвестициями. В целях развития детского и юношеского спорта, инициирования и продвижения социально значимых и благотворительных проектов в регионах присутствия в 2014 году в составе Группы создана Региональная общественная организация «Новый Поток».

Базовым нефтеперерабатывающим активом New Stream Group является Антипинский НПЗ, установленная мощность переработки которого превышает 9 млн тонн в год, а глубина переработки достигла рекордных для России 98%, что позволило предприятию полностью отказаться от производства мазута и всех его производных. Завод подключен к магистральным нефтепроводам и продуктопроводам. Качество дизельного топлива, выпускаемого Антипинским НПЗ, соответствует стандарту Евро-5. С апреля 2017 года на заводе начнется производство бензинов стандарта Евро-5.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

Заводы смазочных материалов ЛУКОЙЛ подтвердили соответствие международным экологическим стандартам

Все российские и зарубежные заводы по производству масел ЛУКОЙЛа успешно прошли аудит на соответствие требованиям международных стандартов по системе экологического менеджмента ISO 14001 и менеджмента охраны труда и техники безопасности OHSAS 18001.

Аудит производственных площадок ЛУКОЙЛа в России и Европе, согласно требованиям данных стандартов, провела компания Bureau Veritas, мировой лидер на рынке сертификации. Соответствие стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001

является необходимым условием для поставщиков смазочных материалов европейским производителям автомобильной техники и промышленного оборудования (ОЕМ).

Будучи крупным поставщиком масел первой и сервисной заливки, мы регулярно подтверждаем свое соответствие актуальным требованиям OEM. Внутренние аудиторы, прошедшие соответствующие тренинги, системно следят внутри компании за соблюдением данных требований к бизнес-процессам, прокомментировал гендиректор ЛЛК-Интернешнл М.Дондэ.

ЛУКОЙЛ ежегодно выпускает около 1 млн т масел на 9 собственных производственных площадках в России, Беларуси, Австрии, Финляндии, Румынии и Турции, а также на 20 привлеченных заводах по всему миру. По итогам 2016 года ЛУКОЙЛ рассчитывает выйти на рекордный уровень продаж готовых масел и смазок.

В первом полугодии 2016 года продажи готовых масел и смазок ЛУКОЙЛа достигли 435 тыс т, что на 15% выше показателей первого полугодия 2015 года.

Рост объемов продукции импортозамещения на российском рынке в сегменте моторных масел ЛУКОЙЛ составил 10%, в сегменте промышленных масел – 20%. В структуре продаж компании доля продуктов, соответствующих требованиям международных автоконцернов и производителей техники и оборудования, выросла с 33% до 41%.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

«Роснефть» поставила на баланс запасы нового месторождения в Иркутской области



Государственная комиссия по запасам (ГКЗ) подтвердила факт открытия Верхнеичерского нефтегазоконденсатного месторождения в Иркутской области. ФГБУ «Росгеолфонд» рекомендовано поставить на государственный учет Верхнеичерское месторождение с запасами по категории С1+С2 в объеме 61 млн. тонн нефтяного эквивалента.

Открытие месторождения состоялось в июле 2016 года в результате бурения скважины №3 на Верхнеичерском лицензионном участке. Был получен фонтанирующий приток нефти объемом 230 м³/сут и приток нефтегазоконденсатной смеси объемом до 60 тыс. м³/сут.

Разработка нового месторождения предполагается с использованием инфраструктуры Северо-Даниловского и Верхнеичерского нефтегазоконденсатного месторождений, что даст значительный синергетический эффект.

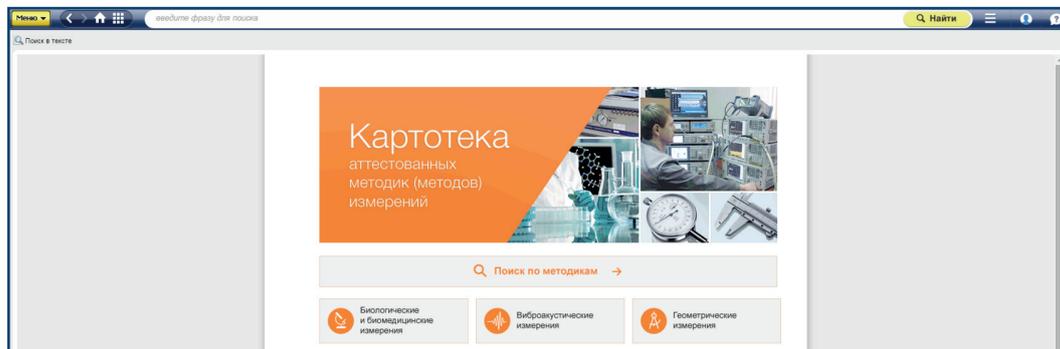
АО «Верхнеичерскнефтегаз», дочернее общество НК «Роснефть», ведет разработку Верхнеичерского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного в Катангском районе Иркутской области. Предприятие утверждено в качестве оператора по геологическому изучению десяти лицензионных участков «Роснефти», расположенных в Иркутской области, в том числе Верхнеичерского, лицензия на который была приобретена на аукционе в 2007 г.

По итогам 2015 года добыча «ВЧНГ» составила более 8,6 млн тонн нефти.

Источник: <https://www.rosneft.ru/press/>

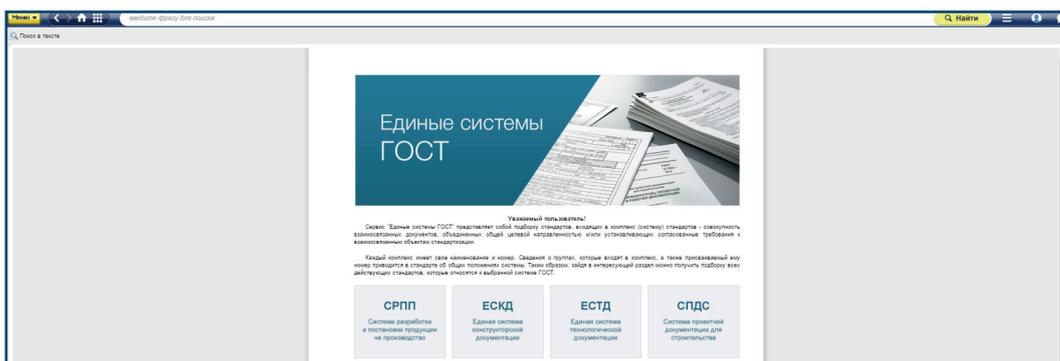
Картотека аттестованных методик (методов) измерений

В вашей лаборатории проводятся измерения по аттестованным методикам и нужно использовать поверенные приборы, внесенные в госреестр. Именно «Картотека аттестованных методик измерений» поможет вам найти нужную методику по основным интересующим характеристикам и ключевому слову (тип измерения, пределы измерения, а также контактная информация о разработчике методики). В настоящее время «Картотека аттестованных методик измерений» пополняется новыми карточками, следите за обновлениями.



Новое представление сервиса «Единые системы ГОСТ»

Ранее сервис был представлен на главной странице продукта в виде кнопки с выпадающим списком, теперь сервис расположен под кнопкой «Единые системы ГОСТ». Кликнув на нее, вы попадаете на более визуально удобную страницу. Работа с сервисом полностью аналогична предыдущей версии. После обращения к сервису через кнопку на главной странице вы можете выбрать из списка интересующий вас вид нормативно-технического документа (например, «СБТ») и получить подборку документов ГОСТ по системе стандартов безопасности труда.



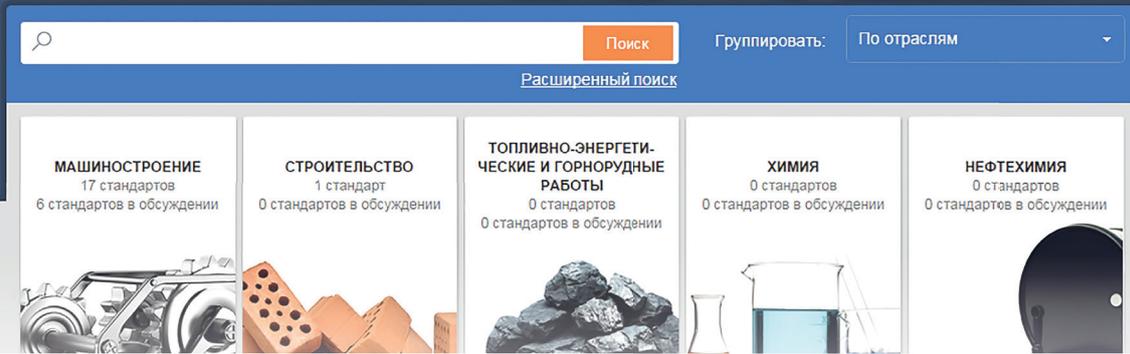
Новая группа сравнений по сервису «Сравнение норм и стандартов»

Мы продолжаем развивать уникальный сервис «Сравнение норм и стандартов», создавая сравнения к различным нормативно-техническим документам, которые являются наиболее актуальными для большинства специалистов, использующих систему. Новые пары документов, для которых реализован сервис, уже в системе.

Новый документ	Старый документ
ГОСТ 14098-2014 Соединения сварные арматуры и закладных изделий железобетонных конструкций. Типы, конструкции и размеры	ГОСТ 14098-91 Соединения сварные арматуры и закладных изделий железобетонных конструкций. Типы, конструкции и размеры
ГОСТ 24940-2016 Здания и сооружения. Методы измерения освещенности	ГОСТ Р 54944-2012 Здания и сооружения. Методы измерения освещенности
МИ 2427-2016 Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Оценка состояния измерений в испытательных, измерительных лабораториях и лабораториях производственного и аналитического контроля	МИ 2427-97 ГСИ. Оценка состояния измерений в испытательных и измерительных лабораториях
СП 114.13330.2016 Склады лесных материалов. Противопожарные нормы. Актуализированная редакция СНиП 21-03-2003	СНиП 21-03-2003 Склады лесных материалов. Противопожарные нормы

Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов



Не тратьте время на самостоятельное отслеживание изменений – предоставьте это системе!

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.

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 39 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».

- ✓ О внесении изменений в статью 3 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и статью 60 Градостроительного кодекса Российской Федерации
Федеральный закон от 07.03.2017 № 31-ФЗ
- ✗ Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории
Постановление Правительства РФ от 07.03.2017 № 269
- ✓ Об утверждении профессионального стандарта «Монтажник промышленного газового и газоиспользующего оборудования и газопроводов»
Приказ Минтруда России от 09.02.2017 № 153н
- ✓ Об утверждении профессионального стандарта «Работник по аварийно-восстановительным и ремонтным работам в газовой отрасли»
Приказ Минтруда России от 01.03.2017 № 222н
- ✗ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по аварийно-восстановительным и ремонтным работам в газовой отрасли»
Приказ Минтруда России от 01.03.2017 № 220н
- ✗ Об утверждении профессионального стандарта «Работник по эксплуатации технологических установок редуцирования, учета и распределения газа»
Приказ Минтруда России от 01.03.2017 № 225н

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 34 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему. Остальные документы вы можете найти в разделе «Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу», расположенном на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

- ✗ Поправка к ГОСТ Р 57036-2016 Нефтепродукты. Определение фракционного состава при атмосферном давлении
ГОСТ Р от 05.09.2016 № 57036-2016
Поправка к ГОСТ Р от 01.02.2017
- ✗ ГОСТ 21.502-2016 Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации металлических конструкций
ГОСТ от 02.12.2016 № 21.502-2016
Утв: Приказ Росстандарта от 02.12.2016 № 1917-ст
Применяется с 01.07.2017. Заменяет ГОСТ 21.502-2007
- ✗ ГОСТ 8020-2016 Конструкции бетонные и железобетонные для колодцев канализационных, водопроводных и газопроводных сетей. Технические условия
ГОСТ от 02.12.2016 № 8020-2016
Утв: Приказ Росстандарта от 02.12.2016 № 1919-ст
Применяется с 01.07.2017. Заменяет ГОСТ 8020-90
- ✗ ГОСТ 33758-2016 Трубы обсадные и насосно-компрессорные и муфты к ним. Основные параметры и контроль резьбовых соединений. Общие технические требования
ГОСТ от 05.12.2016 № 33758-2016
Утв: Приказ Росстандарта от 05.12.2016 № 1928-ст
Применяется с 01.09.2017. Заменяет ГОСТ Р 53365-2009

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 11 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✗ Импортзамещение в ПАО «Газпром» – принятые меры, приоритеты, стратегии
Комментарий, разъяснение, статья от 01.02.2017
- ✗ «Политехника»: производство в контексте импортзамещения
Комментарий, разъяснение, статья от 01.02.2017
- ✗ «ТАНЕКО» – концептуальный подход к импортзамещению
Комментарий, разъяснение, статья от 01.02.2017
- ✗ Методологическая помощь импортзамещению
Комментарий, разъяснение, статья от 01.02.2017
- ✗ Задачи и практические результаты импортзамещения в области присадок к топливам и смазочным маслам
Комментарий, разъяснение, статья от 01.02.2017

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

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

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.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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