ТЕХЭКСПЕРТ®

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

№ 10 октябрь'17

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 3
Смотри в системе » 8

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

Инвестиции в нефтегазохимические проекты на Дальнем Востоке превысят 3 трлн рублей

Благодаря инвестпроектам на Дальнем Востоке будет создано порядка 14 тысяч рабочих мест. Совокупные инвестиции в нефтегазохимические проекты на Дальнем Востоке превысят 3 трлн рублей, сообщила пресс-служба Минвостокразвития.

«Совокупные инвестиции в нефтегазохимические проекты на Дальнем Востоке России составят более 3 трлн рублей. Планируется, что реализация данных проектов в четырех дальневосточных регионах позволит создать порядка 14 тыс. рабочих мест», – говорится в сообщении. Некоторые проекты уже начали реализовывать, срок реализации остальных – от 3 до 5 лет, уточнили в Минвостокразвития.

В Дальневосточном федеральном округе, отметили в пресс-службе, есть конкурентные преимущества для реализации проектов в этой отрасли – это сырьевая база (на Дальнем Востоке сконцентрировано 27% запасов газа и 17% запасов нефти в Азиатско-Тихоокеанском регионе), низкие операционные издержки, выход к морским портам, близость к крупным рынкам АТР, которые в год покупают химической продукции на $200 млрд. Кроме того, по господдержке возможно строительство инфраструктуры за счет бюджетных средств и создание специализированных территорий опережающего развития.

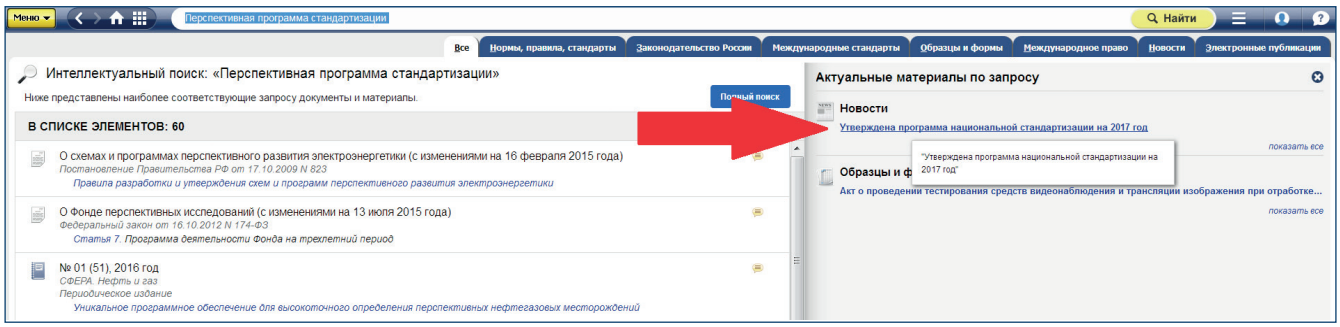
«В долгосрочной перспективе рост спроса на продукцию нефтегазохимии будет превышать рост ВВП. Основным драйвером спроса являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона», – приводит пресс-служба слова директора инвестиционного департамента Агентства по привлечению инвестиций и поддержке экспорта Михаила Славкова.

Источник: https://oilcapital.ru/news

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

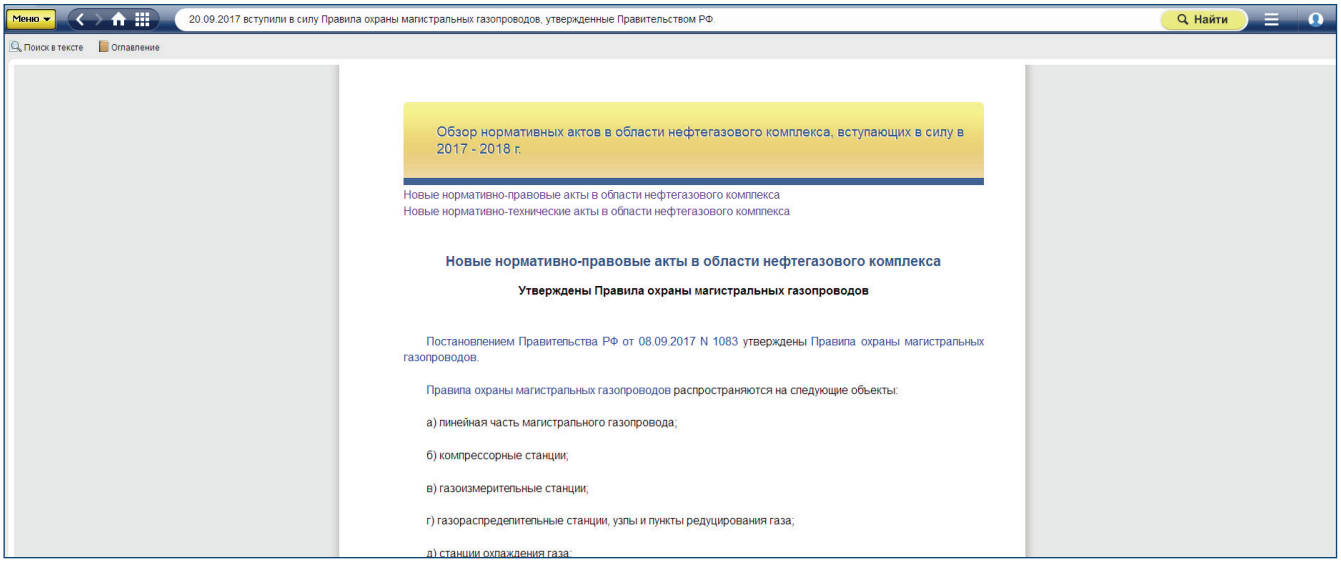
Утверждена Перспективная программа стандартизации в нефтегазовом комплексе на период 2017-2022 годов

Совместным приказом Министерства энергетики Российской Федерации и Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии утверждена Перспективная программа стандартизации в нефтегазовом комплексе на период 2017-2022 годов	Информация полезна организациям нефтегазового комплекса. Программа предполагает разработку 848 документов по стандартизации за пять лет, из которых 311 – это актуализация действующих документов и еще 537 – разработка новых документов по стандартизации. При этом разрабатываемые документы классифицированы по признаку принадлежности к различным сферам нефтегазового комплекса.	Актуальные материалы можно найти в разделе «Проекты документов» и новостях.



Вступают в силу Правила охраны магистральных газопроводов

20.09.2017 вступили в силу Правила охраны магистральных газопроводов, утвержденные Правительством РФ.	Информация нужна организациям, осуществляющим проектирование, монтаж, ремонт, эксплуатацию газопроводов. В связи с изменениями организации должны провести организационные и технические действия для работы по новым правилам.	Информацию можно найти под кнопкой «Обзор изменений законодательства», расположенной на Главной странице системы.



ЛУКОЙЛ предложил снизить экспортные пошлины на ввозимое импортное оборудование, используемое при освоении трудноизвлекаемых запасов углеводородов

ЛУКОЙЛ предлагает сформировать в России меры по стимулированию разработки и освоению месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов (ТРИЗ). Об этом 20 сентября 2017 г. сообщил старший вице-президент ЛУКОЙЛ по добыче углеводородов А. Шамсуаров в рамках пленарного заседания «Добыча нефти в новых условиях» на Тюменском нефтегазовом форуме (ТНФ). По его словам, есть ряд мер, которые простимулируют недропользователей в разработке ТРИЗ:

- снижение экспортной пошлины на ввозимое оборудование, используемое при освоении нетрадиционных источников углеводородного сырья, аналогов которого пока не производится в РФ;
- применение вычета из НДПИ затрат на ГРР, поисковое бурение и сейсморазведка 2D и 3D.

А. Шамсуаров, пользуясь случаем, обратился к главе Тюменской области В. Якушеву и главе Минприроды РФ С.Донскому, чтобы его предложения услышали и приняли во внимание. Реализация данных инициатив позволит не только наращивать объемы добычи углеводородов, но и приведет к созданию дополнительных рабочих мест в смежных отраслях.

В июне 2017 г. С. Донской говорил о том, что Минприроды РФ планирует завершить работу по расширению принципа вычета затрат на ГРР на суше и установления коэффициента к рисковым и сложным проектам. В 2016 г. финансирование геологоразведки превысило 320 млрд рублей. Доля государственных инвестиций составила 8%. В 2017 г. из федерального бюджета на ГРР на углеводородных участках будет выделено 12,04 млрд руб.

В мире за последние 3 года объем вложений в геологию снизился более чем в 2,5 раза. В результате доля России увеличилась в общемировой ГРР на твердые полезные ископаемые более чем на 60%. Министр отметил, что в 2017 г. ожидается как минимум сохранение этого уровня.

Рост инвестиций в отрасль привел к открытию в России за последние 5 лет более 225 месторождений углеводородного сырья и около 310 месторождений твердых полезных ископаемых. Прирост запасов нефти ежегодно был в 1,2 раза выше уровня добычи, природного газа – почти в 1,5 раза.

Между тем, по мнению ученых ИНГГ СО РАН, сегодня в России остались слабоизученные территории, которые в будущем помогут нарастить минерально-сырьевую базу РФ. В Восточной Сибири – это Красноярский край, Республика Саха, Иркутская область, Северо-Тунгусская провинция – это территории, где еще не было поискового бурения.

Еще одним направлением стратегии станут геофизические исследования на шельфах морей Арктической зоны, где вероятны открытия крупных запасов углеводородов. Стратегия состоит из нескольких блоков, в одном из которых – ТРИЗ. К ним ученые отнесли баженовскую свиту и ее аналоги – доманиковую и хадумскую свиты в европейской части России, куонамскую свиту на Сибирской платформе. По мнению ученых, именно ТРИЗ обеспечит основной прирост запасов углеводородов в долгосрочной перспективе.

По оценкам Роснедр, степень выработанности разведанных запасов в России достигает 55%, степень разведанности начальных суммарных ресурсов – 46%. Причем доля ТРИЗ стабильно растет из-за преимущественной отработки легкоизвлекаемых запасов.

Из общих балансовых запасов нефти категории А+В+С1, которые в России превышают 18 млрд т, к категории ТРИЗ относятся около 12 млрд т или 66%. Без вовлечения в отработку ТРИЗ удержать достигнутый уровень добычи в период после 2020 г. будет практически невозможно.

Источник: http://neftegaz.ru/news

Новая технология ТатНИПИнефть

Специалистами ТатНИПИнефть Компании «Татнефть» разработана новая эффективная технология МГЭС-М для обводненных месторождений.

Разработка ТатНИПИнефть успешно применяется при внутриконтурном заводнении в терригенных коллекторах порового и трещинно-порового типа, имеющих проницаемостную неоднородность в разрезе или строении пласта. Технология повышает эффективность вытеснения нефти за счет избирательного воздействия на пласт. Разработанные специалистами института эмульсионные композиции на основе эмульгатора собственного производства устойчивы к размыванию водой и легко разрушаются под действием нефти. Это позволяет выравнивать профиль приемистости нагнетательных скважин, подключать в разработку ранее не охваченные нефтенасыщенные пропластки и тем самым увеличивать охват пласта заводнением.

Также среди достоинств новой разработки – ее экологичность, она не оказывает негативного влияния на окружающую среду. Кроме того, при ее использовании применяется стандартное нефтепромысловое оборудование, обеспечивающее транспортировку и закачку рабочих жидкостей в скважину, что исключает дополнительные затраты на модернизацию оборудования.

В Компании «Татнефть» технология внедряется с мая 2016 года. По состоянию на 1 июля 2017 года проведена 31 обработка, текущий технологический эффект в среднем составляет свыше 820 т нефти на одну скважино-обработку.

По итогам Международной специализированной выставки «Нефть, газ. Нефтехимия-2017» Технология МГЭС-М удостоена гран-при в номинации «Повышение нефтеотдачи пластов».

Источник: http://www.tatneft.ru/

Правительство Амурской области будет плотно сотрудничать с НИПИГАЗом в реализации нефтехимических проектов

Губернатор Амурской области А. Козлов и гендиректор НИПИГАЗа Б. Лим подписали соглашение о сотрудничестве между правительством региона и компанией. Соглашение было подписано 7 сентября 2017 г. в рамках ВЭФ-2017.

В документе регион и компания отметили заинтересованность в реализации проектов, направленных на развитие экономики Амурской области, а также важность газохимической отрасли в экономике региона.

В числе первоочередных направлений сотрудничества, в частности, указывается реализация инвестиционного проекта по строительству Амурского газохимического комплекса (АГХК), который в настоящее время прорабатывается СИБУРом. Инвестиционное решение по проекту ГХК СИБУР планировал принять не ранее конца 2017 г.

Сырьем для предприятий ГХК станет этан с ГПЗ, и исход переговоров о поставках и цене на этан является важным фактором при принятии решения о реализации проекта. Мощность предприятия составит около 2,6 млн т этилена. Объем инвестиций по Амурскому газохимическому комбинату (ГХК) планируется в объеме 500 млрд руб.

Ввод первых мощностей Амурского ГХК ожидается не ранее 2023-2024 гг. и может быть синхронизирован с вводом четвертой очереди ГПЗ. Соглашение предусматривает, что правительство Амурской области в рамках своей компетенции и в соответствии с законодательством намерено содействовать реализации проекта.

В числе прочего содействовать строительству новых и развитию существующих объектов инфраструктуры, организации на базе существующих образовательных учреждений Амурской области факультетов или курсов повышения квалификации для подготовки специалистов газоперерабатывающей и строительной отраслей.

Кроме того, правительство региона намерено рассмотреть возможность предоставления компании НИПИГАЗ, в связи с реализацией на территории Амурской области крупных инвестиционных проектов, государственной поддержки в предусмотренных законом формах.

В случае реализации проекта строительства Амурского ГХК НИПИГАЗ намерен контролировать своевременную постановку на учет в налоговых органах Амурской области своих обособленных подразделений, а также информировать о такой необходимости подрядные организации, задействованные в строительстве.

НИПИГАЗ также намерен рассмотреть способы эффективного использования потенциала предприятий региона, а также проработать варианты вовлечения в реализацию проекта имеющиеся в регионе кадровые ресурсы.

Компания будет прорабатывать варианты использования потенциала образовательных организаций Амурской области, в том числе содействовать реализации региональных образовательных программ, направленных на подготовку квалифицированных кадров.

Источник: http://neftegaz.ru/news

Росгеология пробурила первые 470 м Северо-Новоборской параметрической скважины

АО «НПЦ «Недра» (г. Ярославль, предприятие входит в государственный холдинг Росгеология) начало бурение параметрической скважины Северо-Новоборская с проектной глубиной 2300 м, проектным горизонтом R3. Работы выполняются по государственному контракту, заключенному в августе прошлого года. Заказчиком выступает Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу.

Цель проекта — уточнить геологическое строение и получить параметрические характеристики осадочного разреза северной части Ижма-Печорской впадины, находящейся в Ненецком автономном округе.

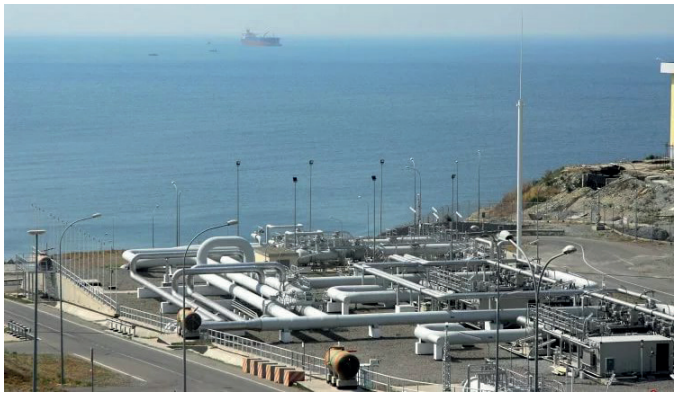
Результаты исследований позволят оценить перспективы нефтегазоносности территории и определить новые направления геологоразведочных работ на углеводородное сырье, которые будут рекомендованы к постановке. Завершить исследования в рамках госконтракта геологи должны к концу 2018 г.

В I полугодии 2017 г. был построен «зимник», подготовлена площадка для размещения буровой установки, транспортировано буровое оборудование, материалы, техника, ГСМ, проведены подготовительные и строительно-монтажные работы, устроено техническое водоснабжение. После этого выполнено бурение скважины в интервале 0-470 м, крепление направлением, проведены комплексы ГТИ и ГИС, оперативная интерпретация полученных данных, составлены информационные геологические отчеты.

Работы на объекте продолжаются. По их результатам будут выделены интервалы возможных потенциальных природных резервуаров в разрезе палеозойских отложений.

Источник: http://www.rosgeo.com/

На 18,6% вырос в августе экспорт нефти через терминал КТК



Экспорт нефти через терминал Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в августе 2017 года вырос на 18,6% по сравнению с показателем за аналогичный период прошедшего

года – до 4,416 млн тонн, сообщила пресс-служба КТК. Годом ранее экспорт за указанный период составлял 3,766 млн т. В сообщении КТК отмечается, что с начала года до конца августа было отгружено более 36,161 млн тонн нефти брутто, что на 0,1% больше показателя за аналогичный период 2016 г. Отгружено более 32,775 млн тонн нефти казахстанских грузоотправителей и более 3,385 млн тонн нефти российских.

В марте 2017 года был установлен рекорд месячной погрузки на Морском терминале за всю историю КТК – на танкеры было загружено 4,929 млн тонн нефти. Предполагается, что данный показатель будет превышен в четвертом квартале, когда объем месячной отгрузки согласно имеющимся заявкам может составить более 5 млн тонн.

Согласно поданным заявкам производителей нефти план прокачки на 2017 год составляет 65 млн тонн. В частности, на казахстанских производителей придется 54 млн тонн, в том числе на Кашаган – 11 млн тонн, на российских – 11 млн тонн, в том числе на месторождения Филановского и Корчагина – 5,4 млн тонн.

КТК – трубопроводная система, связывающая Казахстан с морским портом в районе Новороссийска, где нефть загружается на танкеры для последующей отправки на мировые рынки. Протяженность трубопровода, соединившего нефтяные месторождения Западного Казахстана с морским терминалом в Новороссийске, составляет 1,511 тыс. км. Морской терминал КТК оснащен выносными причальными устройствами, позволяющими безопасно загружать танкеры на значительном удалении от берега, в том числе при неблагоприятных метеоусловиях.

Источник: https://oilcapital.ru/news

«Танеко» почти вдвое увеличит выпуск дизтоплива и авиакеросина

Комплекс «Танеко» к концу года введет в строй установки гидроочистки авиационного керосина и дизтоплива, что позволит двукратно нарастить выпуск обоих видов продукции.

О планах по развитию комплекса сообщил заместитель генерального директора «Танеко» Илшат Салахов в ходе конференции «Нефтепереработка и нефтегазохимия Татарстана».

«У нас на стадии завершения строительства находятся установки гидроочистки керосина и дизельного топлива, мы планируем их завершить к концу этого года. Производство керосина будет доведено до 950 тыс. тонн, по дизельному топливу мы получим до 3 млн тонн, сейчас мы производим 1,5 млн тонн в год, соответственно, будем выводить это все на рынок», – сказал Салахов.

По его словам, до конца 2017 года «Танеко» также планирует вывести на проектную мощность установку гидроочистки нафты, что позволит получить до 1,5 млн тонн в год высококачественной нафты, которую можно в дальнейшем использовать для переработки. «Установка изомеризации легкой нафты также находится на стадии завершения строительно-монтажных работ, и на следующий год уже планируем получить компоненты для производства высокооктанового бензина», - уточнил Салахов.

По словам заместителя генерального директора, установка каталитического риформинга «Танеко» также находится на стадии завершения строительно-монтажных работ, и ее запуск позволит начать производство автобензинов.

Салахов напомнил, что в 2018 году «Танеко» готовится запустить установку ЭЛОУ АВТ-6, которая позволит увеличить переработку нефти до 14 млн тонн. «В итоге планируем получить объем переработки 14 млн тонн в год, глубина переработки составит 99%», – подчеркнул заместитель генерального директора «Танеко». «В 2019 году мы завершим окончательное формирование комплекса по производству автобензинов, объем производства бензина у нас будет в 2019-2020 годах в районе 1,7 млн тонн в год», – поделился планами Салахов.

Источник: http://www.rbc.ru

ЛУКОЙЛ совершенствует методы добычи высоковязкой нефти

ПАО «ЛУКОЙЛ» испытало новый метод термогазохимического воздействия на пласт (ТГХВ) на одной из скважин Усинского месторождения.

В ходе испытаний производилась закачка в нефтенасыщенный слой по отдельным каналам специальных химических составов: раствора аммиачной селитры и нитрита натрия, вступавших в реакцию непосредственно в пласте. Результатом такой реакции является образование горячей пароводяной смеси температурой до 327 градусов Цельсия, позволяющей повысить текучесть высоковязкой нефти и облегчить ее подъем на поверхность.

По результатам испытаний достигнуто пятикратное увеличение дебита скважины. Ее средняя производительность не снижается на протяжении трех месяцев, что позволяет рассматривать примененный метод как перспективный для внедрения на других месторождениях.

Источник: http://www.lukoil.ru/

Защита по-новому. Газпромнефть-Восток приступила к испытаниям новых методов защиты трубопроводов от коррозии

Газпромнефть-Восток, дочка Газпром нефти, приступила к сравнительным испытаниям новых методов защиты внутреннего стыка трубопроводов от коррозии. Об этом Газпромнефть-Восток сообщила 19 сентября 2017 г.

Газпромнефть-Восток активно сотрудничает с российскими производителями и проводит опытно-промышленные испытания отечественных разработок. Стартовавшая программа призвана повысить уровень безопасности напорных магистралей, а также сократить применение ингибиторов.

В основе лежит защита соединения труб с помощью специальных втулок-вкладышей, они препятствуют контакту скважинной жидкости со сварным швом и используются для защиты внутренней части сварочного стыка от коррозии. Еще один из технологических способов – покрытие торцов катушки перед врезкой в магистраль специальным металлом, не поддающимся коррозии.

Исследования проводятся на Урманском месторождении в Парабельском районе Томской области. Стендом опытно-промышленных испытаний стал действующий участок нефтесборного трубопровода. Испытания продлятся в течение 1 года, после чего использовавшиеся материалы демонтируют и направят на исследование в независимую лабораторию. Дополнительно Газпромнефть-Восток один раз в квартал будет проводить контрольную диагностику. По итогам проведенных испытаний будет определена наиболее эффективная технология защиты трубопроводов.

Источник: http://neftegaz.ru/news

АО «Кодекс» прошло сертификацию на соответствие новым требованиям международных и национальных стандартов в системе менеджмента качества

Осенью 2017 г. система менеджмента качества (СМК) АО «Кодекс» успешно прошла сертификацию и получила сертификаты соответствия требованиям международного стандарта ISO 9001:2015, национального стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015 в системе сертификации Федеральной службы по аккредитации, а также требованиям международного стандарта ISO 9001:2015 в системе сертификации Ассоциации по сертификации «Русский Регистр». Предметом аудита стали бизнес-процессы компании по разработке ПО, обработке данных, созданию и сопровождению информационных продуктов торговых марок «Кодекс» и «Техэксперт».

Наличие данных сертификатов является базовым свидетельством высокого уровня управления организацией, заявляя соответствие АО «Кодекс» мировым стандартам качества, а также позволяет принимать участие в государственных тендерах и заключать госконтракты. Пройденная сертификация доказывает высокий профессионализм сотрудников компании, подтверждает, что бизнес-процессы АО «Кодекс» находятся в оптимизированном состоянии, а пользователи получают продукцию и услуги высочайшего качества.

В новой редакции стандарта сделан особый акцент и введено понятие «риск-ориентированное мышление», которое определяет и рассматривает риски и возможности, влияющие на соответствие продуктов и услуг заявленным требованиям, на способность повышать удовлетворенность потребителей, а также на функционирование СМК в компании. Аудиторы отметили многоэтапный контроль программной разработки, современные технологии, используемые при производстве продукции, наличие организованной системы реагирования на запросы пользователей, а также набор эффективных методик по устранению недостатков. Проверка постановила, что АО «Кодекс» обеспечено всеми ресурсами (материальными, трудовыми, финансовыми, информационными), необходимыми для поддержания в рабочем состоянии системы менеджмента качества, повышения удовлетворенности потребителей, а также постоянного улучшения СМК.

Справка:

Первичный сертификационный аудит системы менеджмента качества АО «Кодекс» был проведен группой аудиторов Ассоциации по сертификации «Русский Регистр» в сентябре 2013 года. В ходе проверки было установлено, что система менеджмента является результативной и развивается в соответствии с принципом постоянного улучшения, что соответствует критериям аудита. Компании был присвоен сертификат соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008). Несмотря на то, что документ выдается сроком на три года, компания проходила ежегодный инспекционный аудит, подтверждающий качественную работу СМК на предприятии.

В 2016 г. АО «Кодекс» успешно прошло ресертификацию.

В августе 2017 г. система менеджмента качества АО «Кодекс» прошла проверку на соответствие уже новой версии стандарта – ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015).

Пресс-служба Консорциума «Кодекс»

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Утверждены новые национальные стандарты для специалистов нефтегазовой отрасли

- ГОСТ Р 57658-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Уголь активированный для рекуперации летучих паров нефти и нефтепродуктов. Технические условия» утвержден приказом Росстандарта от 12 сентября 2017 года № 1085-ст.

Стандарт распространяется на активированный уголь, изготовляемый из каменноугольной пыли и связующих веществ грануляцией и последующей парогазовой активацией, предназначенный для улавливания паров нефти/нефтепродуктов, образующихся при перевалке нефти/нефтепродуктов, для возврата их в производство.

ГОСТ Р 57658-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 июня 2018 года.

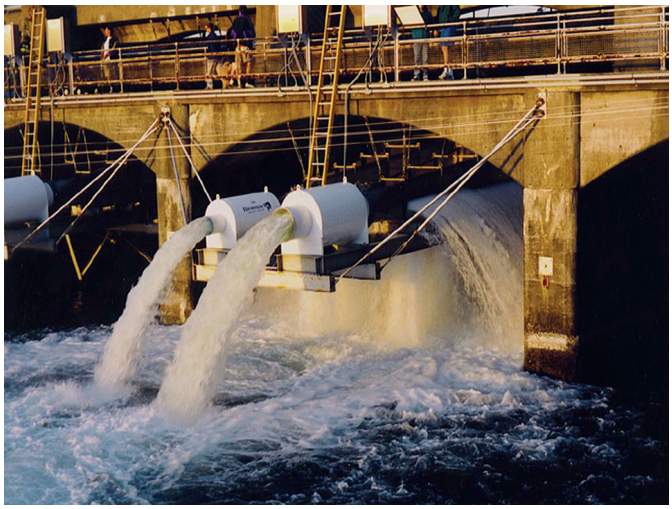
- ГОСТ 34194-2017 «Топлива авиационные. Вычисление низшей теплоты сгорания» утвержден приказом Росстандарта от 6 сентября 2017 года № 1016-ст.

Стандарт устанавливает метод вычисления низшей теплоты сгорания в диапазоне от 40,10 до 44,73 мегаджоулей на килограмм или от 17280 до 19230 БТЕ на фунт авиационных бензинов и топлив для авиационных газотурбинных и реактивных двигателей. Данный метод является эмпирическим, и его не используют для жидких углеводородных топлив, соответствующих спецификациям на авиационные бензины или топлива

для авиационных газотурбинных и реактивных двигателей марок Jet A, Jet A-1, Jet B, JP-4, JP-5, JP-7 и JP-8.

ГОСТ 34194-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2019 года.

Минприроды России опубликовало справочники характеристик загрязняющих веществ для атмосферного воздуха, водных объектов и почв



В справочники включены характеристики загрязняющих веществ из «Перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды», утвержденного распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р.

Для каждого загрязняющего вещества в справочнике указаны: химическое название, синонимы, приведены структурная формула, код CAS, показатели токсичности с описанием эффектов, значения предельно допустимых концентраций, методики измерения (ПНД Ф, или МВИ, или РД), коды опасности вещества и необходимые меры защиты.

Издание предназначено для специалистов природоохранных органов, для научных сотрудников, проектировщиков, а также для специалистов различных отраслей промышленности, сельского хозяйства.

В настоящее время происходит кардинальное изменение системы нормирования негативного воздействия на окружающую среду. Реформирование затронуло нормирование загрязнения атмосферного воздуха, сбросов в водные объекты, размещения отходов производства и потребления.

Одной из важных частей реформирования является создание перечня приоритетных загрязняющих веществ. Подобные перечни приоритетных загрязняющих веществ по компонентам окружающей среды имеются в США и Европе. В Российской Федерации разработан и введен в действие отечественный «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

Этот Перечень включает три раздела: раздел I – для атмосферного воздуха, раздел II – для водных объектов и раздел III – для почв. Однако в тексте распоряжения Правительства Российской Федерации указаны только наименования загрязняющих веществ. По многочисленным пожеланиям пользователей указанного документа для установления единых подходов, систематизации и удобства поиска информации разработан настоящий справочник, в котором по каждому веществу, включенному в раздел II Перечня, приведены сведения, позволяющие дать исчерпывающую характеристику вещества, достаточную для организации экологического мониторинга в рамках государственного и производственного экологического контроля, установления нормативов сбросов загрязняющих веществ в водные объекты и системы водоотведения (канализации).

Представленная в справочнике информация позволит облегчить процесс нормирования загрязняющих веществ в сбросах и контроля установленных нормативов.

Источник: http://www.mnr.gov.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

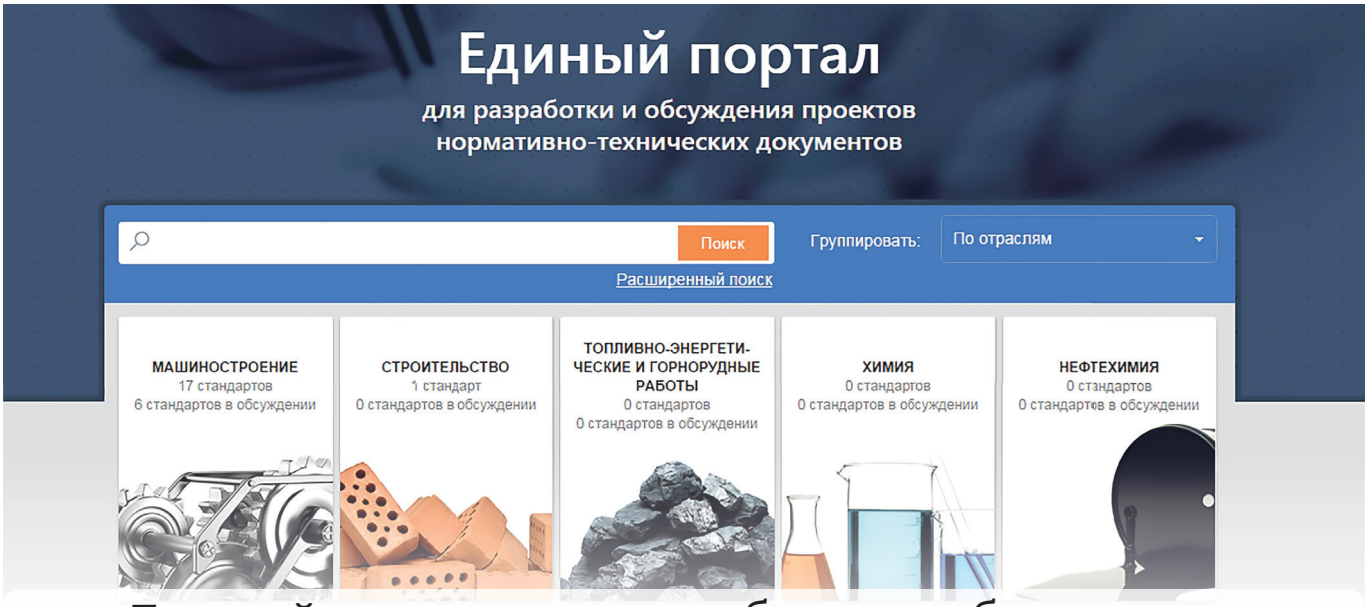
Они должны быть:

- 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

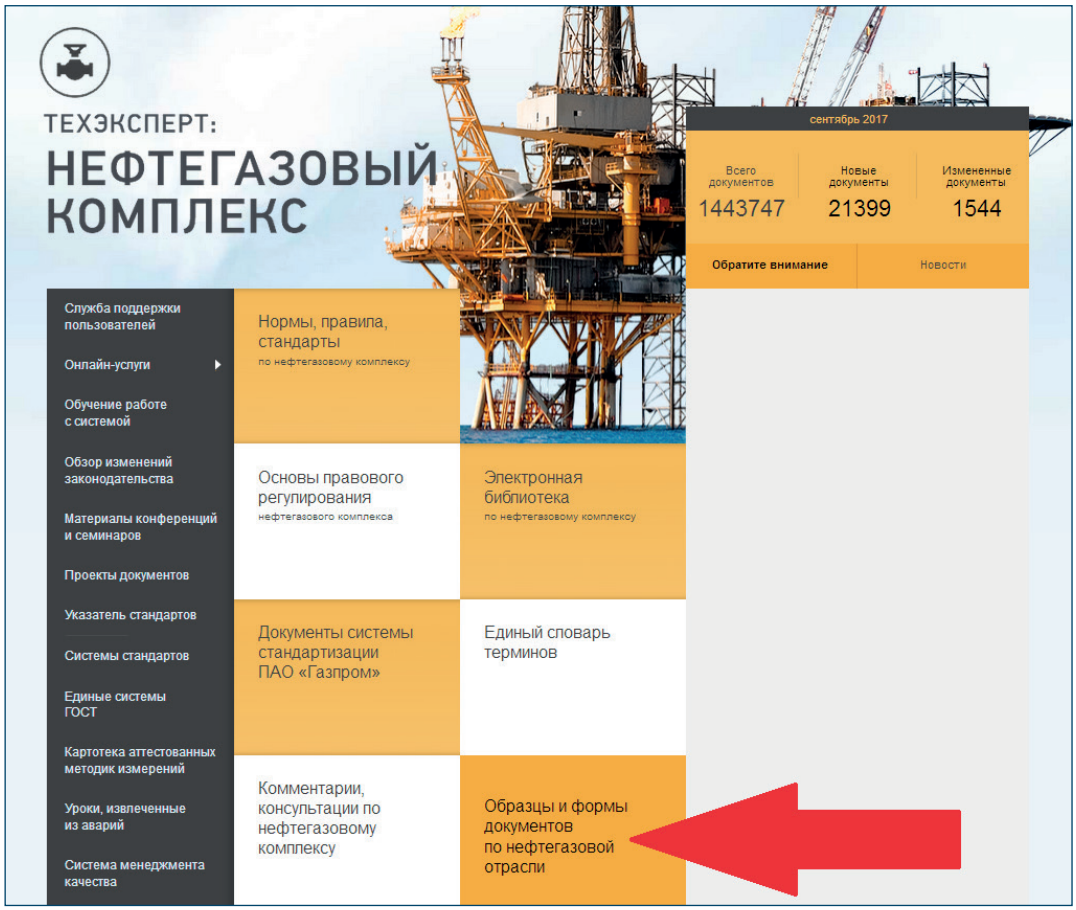
После регистрации вам будет доступно:

- 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.

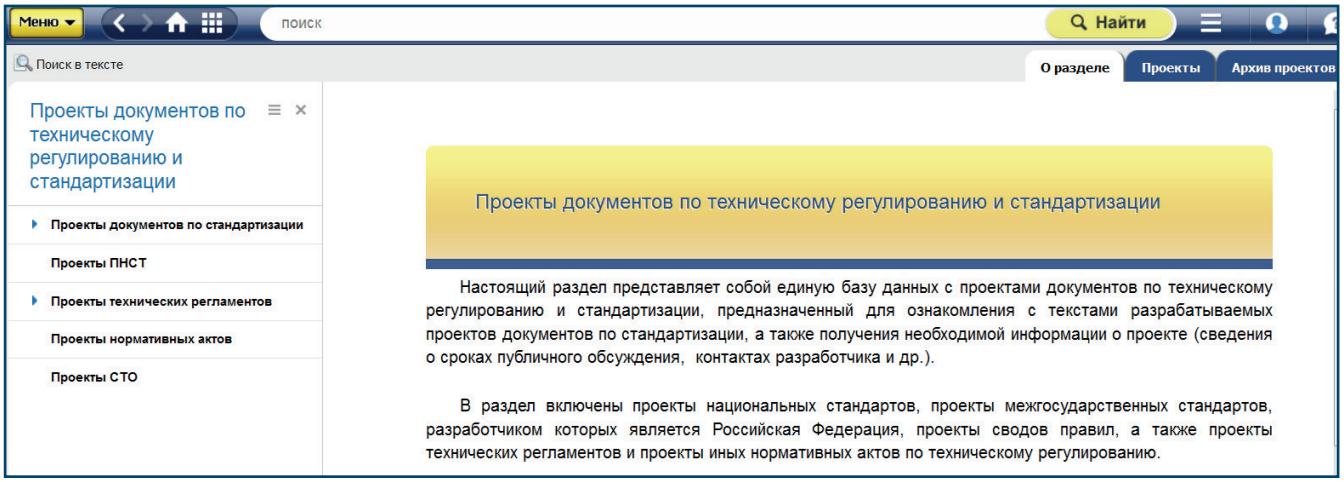
Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации

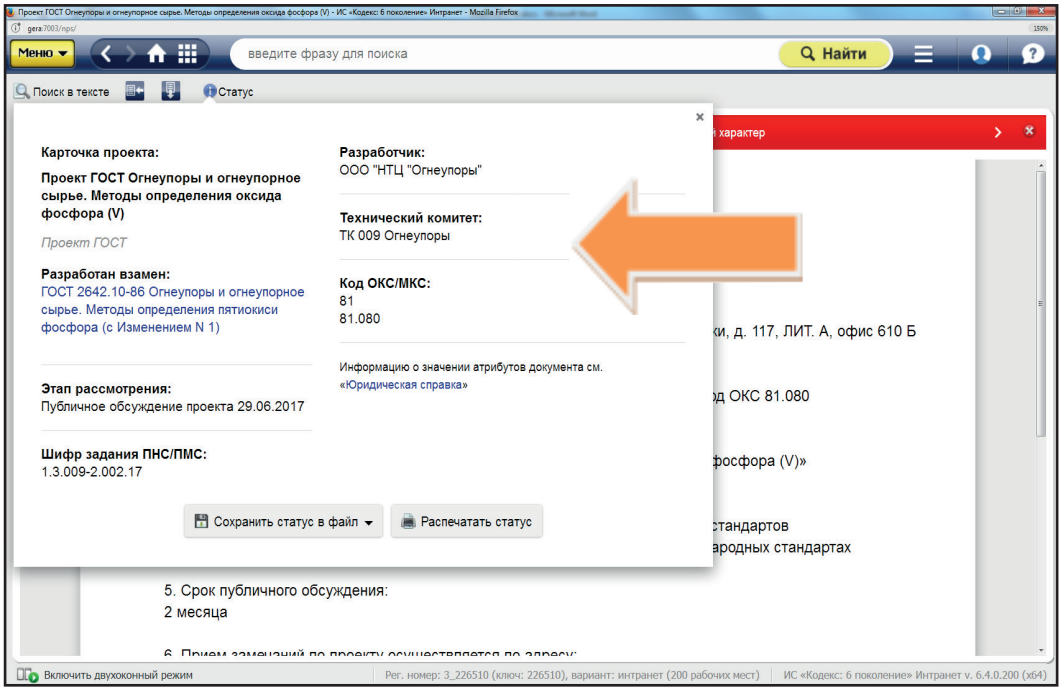
В системе «Нефтегазовый комплекс» представлены проекты документов по техническому регулированию и стандартизации.



Для удобства проекты разделены по рубрикам:

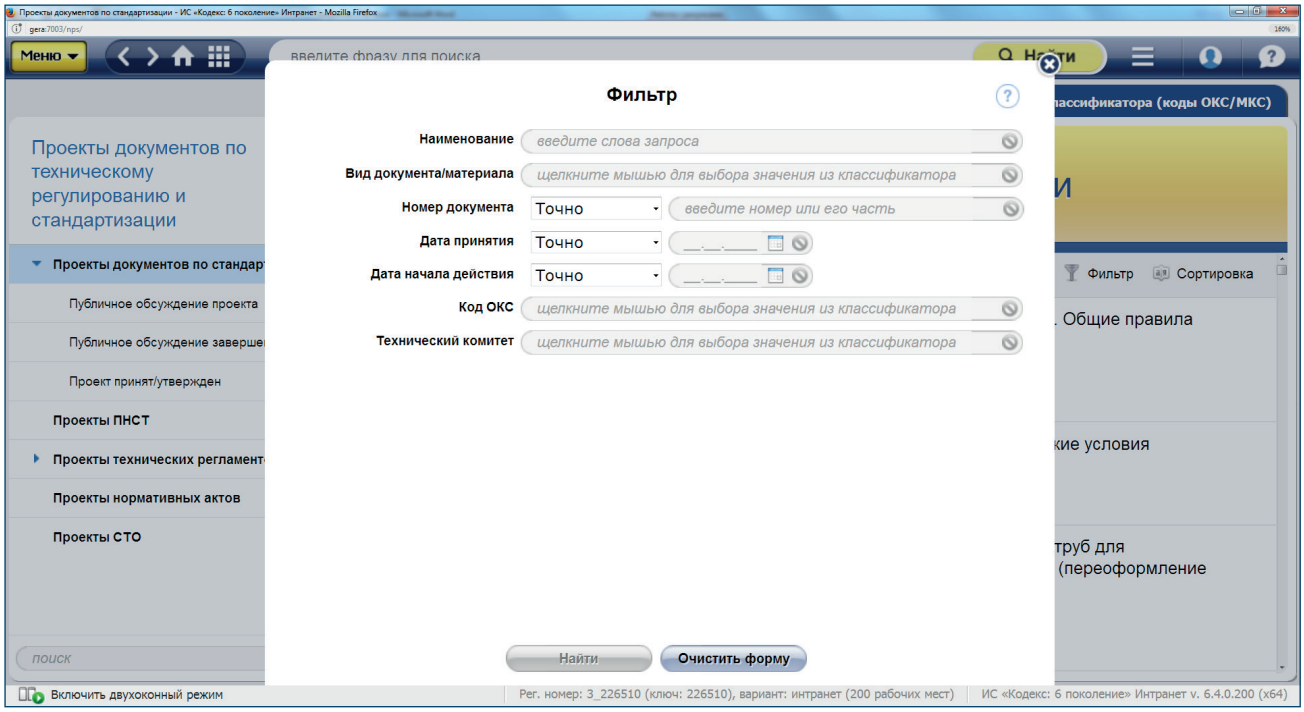
- проекты документов по стандартизации;
- проекты ПНСТ;
- проекты технических регламентов;
- проекты нормативных актов;
- проекты СТО.





Также в сервисе «Проекты документов» доступна информация о технических комитетах. Информация представлена на основании данных с сайта Росстандарта (http://www.gost.ru/wps/portal).

Технические комитеты специализируются в зависимости от объекта стандартизации, в задачи которых входит составление проектов новых стандартов и обновление действующих. В сервисе реализован «фильтр», с помощью которого можно с легкостью найти перечень проектов, относящихся к тому или иному комитету. Также принадлежность к техническому комитету указана в статусе проекта.



Теперь актуальная информация по проектам у вас под рукой!

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 66 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 Правил охраны магистральных газопроводов и о внесении изменений в Положение о представлении в федеральный орган исполнительной власти (его территориальные органы), уполномоченный Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, федеральными органами исполнительной власти, органами государственной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления дополнительных сведений, воспроизводимых на публичных кадастровых картах.
  Постановление Правительства РФ от 08.09.2017 № 1083.
- Об утверждении перечня товаров Евразийского экономического союза, которые перевозятся насыпью, навалом, наливом, вывозятся с таможенной территории Евразийского экономического союза водными судами и в отношении которых при убытии с таможенной территории Евразийского экономического союза допускается изменение количества и (или) состояния, произошедшее в результате смешивания таких товаров при их загрузке в грузовое помещение (отсек, емкость) водного судна.
  Решение Коллегии ЕЭК от 04.09.2017 № 113.
- О проекте решения Совета Евразийской экономической комиссии «О проекте решения Высшего Евразийского экономического совета "О формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов Евразийского экономического союза"».
  Распоряжение Коллегии ЕЭК от 12.09.2017 № 121.
- Об утверждении Перспективной программы стандартизации в нефтегазовом комплексе на период 2017-2022 годов.
  Приказ Минэнерго России от 19.07.2017 № 653/1581.
  Приказ Росстандарта от 19.07.2017 № 653/1581.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 10 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ГОСТ Р 57512-2017 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термины и определения.
  Утв.: Приказ Росстандарта от 29.06.2017 № 600-ст.
- Реестр трубной продукции. Технические условия, которые прошли рассмотрение постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции (по состоянию на 01.09.2017).
  Реестр оборудования и материалов ПАО «Газпром» от 01.09.2017.
- Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2017 год.
  Документ без вида от 23.08.2017.
  Утв.: Приказ Минэнерго России от 23.08.2017 № 791.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 26 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- Использование простых инструментов бережливого производства для достижения целей.
  Комментарий, разъяснение, статья от 07.09.2017.
- Являются ли межплощадочные технологические трубопроводы для транспортирования газов и нефти объектом технического регулирования ТР ТС 032/2013?
  Комментарий, разъяснение, статья от 08.09.2017.
- Особенности формирования минхуаченеского яруса миоценовых отложений на Шенщиском месторождении КНР.
  Комментарий, разъяснение, статья от 18.09.2017.
- Геодинамическая эволюция юго-восточной части восточно-европейской платформы в связи с оценкой перспектив нефтегазоносности.
  Комментарий, разъяснение, статья от 18.09.2017.
- LeanSixSigma в ТМК: история развития, применяемые инструменты и успешные проекты.
  Комментарий, разъяснение, статья от 07.09.2017.

Комментарии, 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.

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 49 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- Акт на очистку полости и калибровку ПТ.
- Акт предварительного (поэтапного) испытания ПТ и их участков.
- Сведения о добыче, использовании и сжигании попутного (нефтяного) газа.
  Форма № 1.31.
- Протокол поверки резервуара.
- Паспорт железобетонного резервуара.

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 октябрьском номере:

Основы системы

Евразийскому экономическому союзу скоро исполнится три года. За этот небольшой, но полный событий срок были упорядочены экономические отношения стран-участниц во многих отраслях, в том числе в сфере технического регулирования. Перемещение продукции по пространству интеграционного объединения и поддержание ее высокого качества – важная составляющая жизни Союза. Сегодня мы вспоминаем основные элементы системы технического регулирования в ЕАЭС и ее особенности.

Техническое регулирование в странах Евразийского экономического союза в отношении колесных транспортных средств

Доктор технических наук Б. Кисуленко, сотрудник ФГУП «Центральный научно-исследовательский автомобильный и автомоторный институт “НАМИ”», рассказывает об использовании технического регламента Таможенного союза от 9 декабря 2011 года № 018/2011 «О безопасности колесных транспортных средств» (с изменениями на 11 июля 2016 года) как инструмента обеспечения безопасности автомобильной техники в Евразийском экономическом союзе.

Современные стандарты – стимулы для развития производства

Наш собеседник – председатель технического комитета по стандартизации 701 «Средства надежного хранения денежных средств, ценностей и носителей информации», вице-президент «Российской ассоциации производителей и поставщиков сейфов и других инженерно-технических средств безопасности» (РАПС) Валерий Викторович Илюхин.

Теплоснабжение будущего

Еще совсем недавно регулируемое потребление тепла и погодная компенсация казались в России чем-то фантастическим, а сегодня их использование уже предписано действующими нормативами. Многие специалисты задаются резонным вопросом: в каком направлении отрасль теплоснабжения будет развиваться дальше? В компании «Данфосс» уверены, что будущее за математическим моделированием графиков работы теплосетей и систем отопления зданий на основе прогнозов погоды. Более того, специалисты крупного производителя энергосберегающего оборудования утверждают, что такая технология уже имеется в их распоряжении и может использоваться в России. Рассказать о ней мы попросили Дмитрия Ахременкова, директора департамента тепловой автоматики компании.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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