

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№4 апрель '16

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»



Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь мероприятий

» 1

» 2

» 5

» 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 системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



Госкомиссия по запасам полезных ископаемых готовит методику подсчета запасов сланцевой нефти в России

Госкомиссия по запасам полезных ископаемых (ФБУ ГКЗ) готовит временную методику подсчета запасов нефти сланцевых месторождений. Об этом 22 марта 2016 года на саммите «Трудноизвлекаемые и нетрадиционные запасы» заявил глава ГКЗ И. Шпуров.

Временную методику подсчета запасов нефти сланцевых месторождений планируют вынести на общественное обсуждение во втором квартале 2016 года. Утверждение методики может состояться в третьем квартале 2016 года.

В качестве примера неметодологичной оценки ресурсов И. Шпуров привел баженовскую свиту, где объемы ресурсов составляют от 5 млрд. т до 400 млрд. т. Ранее Роснедра сообщали, что ресурсы баженовской свиты составляют, по разным оценкам, 10-30 млрд т нефти.

Баженовская свита в Западной Сибири содержит трудноизвлекаемую нефть, разработка которой считается в России перспективной. В январе 2016 года Газпром нефть приступила к изучению запасов баженовской свиты на Вынгаяхинском месторождении в ЯНАО.

Ранее компания работала над поиском наиболее эффективных технологий промышленной разработки баженовских отложений главным образом на территории ХМАО. Участники российского нефтегазового рынка

на сегодняшний день считают, что добыча сланцевой нефти в России пока неактуальна.

По мнению вице-президента ЛУКОЙЛа по стратегическому развитию Л. Федун, на данный момент гораздо более выгодно разрабатывать залежи трудноизвлекаемой (ТРИЗ) нефти. Это объясняется меньшей себестоимостью добычи и льготным налогообложением в РФ, тогда как добыча нефти из сланцевых отложений для России — завтрашний день.

По информации Минприроды РФ, общие извлекаемые запасы нефти России составляют более 29 млрд т. Добыча нефти с газовым конденсатом в 2015 году составила 0,534 млрд т. Российские власти предпринимают меры по стимулированию добычи трудноизвлекаемой нефти. Необходимость стимулирования обосновывается тем, что на сегодняшний день существенная часть запасов нефти России относится к разряду трудноизвлекаемых, разработка которых требует больших инвестиций.

<http://neftegaz.ru/news>



ФАС перенесла рассмотрение дела о распределении участков недр на середину апреля 2016 г



Рассмотрение дела в отношении Минприроды РФ о распределении участков недр пройдет 18 апреля 2016 года. Такую информацию 21 марта 2016 года озвучили в ФАС, пояснив, что заседание по делу Минприроды РФ должно было состояться 14 марта 2016 г, но было сначала отложено, а потом перенесено на более поздний срок.

Как пояснили в ФАС, причиной переноса даты рассмотрения стали новые документы, представленные сторонами для изучения. Напомним, ФАС в октябре 2015 года начала расследование в отношении Минприроды РФ. По мнению ведомства, в результате деятельности Минприроды РФ могли быть ущемлены права частных компаний на получение лицензий для геологического изучения участков недр. В качестве заинтересованных лиц, которые играют если не первые, то далеко не последние роли, привлечены Роснефть и Росгеология.

Установлено, что 27 марта 2015 года Минприроды издало приказ, по которому предприятия со 100% государственным участием имеют право получить без конкурсов и аукционов участки недр, на которых нет выявленных запасов и которые не включены в государственные перечни участков, где геологоразведка (ГРП) может вестись за счет собственных средств недропользователей.

В начале марта 2016 года в ФАС заявили, что планируют при рассмотрении дела достичь мирового соглашения с Минприроды РФ.

<http://neftegaz.ru/news/>

«Роснефть» и Siemens развивают сотрудничество

ОАО «НК «Роснефть» и Siemens AG подписали Соглашение о сотрудничестве и партнерстве. Подписи под документом поставили Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин и Председатель Правления Siemens AG Джо Кэзер. Соглашение предусматривает изучение возможностей развития взаимодействия компаний в сфере разработки технических решений и локализации оборудования топливно-энергетического комплекса.

Ключевым направлением сотрудничества является технологическое обеспечение проектов в области добычи, переработки и транспортировки углеводородов, а также судостроения. В частности, предполагается взаимодействие сторон в области разработки и внедрения энергоэффективных технологий для нефтяных месторождений и нефтеперерабатывающих предприятий, таких как системы утилизации тепла, частотно-регулируемые приводы и модернизированные сети электроснабжения (системы «Smart Grid»), компрессоры для наземных и морских месторождений. Кроме того, сотрудничество предполагает участие специалистов Siemens во внедрении разработок, связанных с управлением распределительными сетями, которые используются на объектах нефтедобычи и нефтепереработки.

Стороны договорились также об оценке потенциала совместной деятельности в сфере инновационных решений для судостроения. Речь в том числе идет о возможности реализации концепции «цифровой» верфи, а также проектов по созданию подводных энергосистем и плавучих комплексов для добычи, хранения и отгрузки нефти (FPSO). Помимо прочего, Соглашение предусматривает сотрудничество компаний в области модернизации нефтебаз и товарных парков ОАО «НК «Роснефть».

Комментируя подписанное Соглашение, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин отметил: «Сотрудничество с компанией Siemens, которая является одним из мировых лидеров в области электроники, электротехники и производства оборудования для ТЭК, позволит «Роснефти» повысить операционную эффективность предприятий. В перспективе мы рассчитываем организовать совместное производство высокотехнологичного оборудования в области добычи, переработки и транспортировки нефти, а также в сфере освоения континентального шельфа. Совместные проекты будут иметь мощный синергетический эффект как для машиностроения, так и для ТЭК страны».

«Подписанное сегодня Соглашение закрепляет намерение компаний развивать сотрудничество в такой важной для российской экономики отрасли, как нефтегазовый комплекс. Мы уверены, что применение современных технологий Siemens на объектах «Роснефти» увеличит эффективность отдельных проектов и будет способствовать модернизации отрасли в целом», – отметил Джо Кэзер.

<http://www.rosneft.ru/news/>

«Газпром нефть» реализует проект строительства нового парка СУГ на Омском НПЗ



«Газпром нефть» начала строительство нового парка сжиженных углеводородных газов (СУГ) на Омском НПЗ. В настоящее время на площадке строительства нового парка завершен монтаж основного оборудования. Автоматизированный терминал объемом две тысячи кубометров заменит действующие технологические мощности для приготовления и отгрузке сжиженных газов. Завершение строительно-монтажных и пусконаладочных работ на площадке планируется в июне 2016 года.

Новый объект спроектирован с учетом требований промышленной и экологической безопасности и будет оснащен современными системами автоматизации, диагностики и противоаварийной защиты. На объекте завершен монтаж насосного и емкостного оборудования, начинается установка оборудования трансформаторной подстанции и блока одоризации, предназначенного для подачи одоранта в поток газа с целью придания ему характерного запаха. Также ведутся работы по устройству межцеховых коммуникаций и технологических врезок в действующие трубопроводы.

С пуском нового парка на предприятии начнет функционировать единый терминал по хранению, приготовлению и отгрузке товарной продукции. Парк включает узел смеше-

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ. Специальное издание для пользователей «Техэксперт»



ния, новую насосную станцию открытого типа, аппаратную и трансформаторную подстанции. Переоборудование узла автотранспорта СУГ расширит возможности отгрузки пропана для заправки автотранспорта и технического бута не посредственно потребителям. Технологическая схема парка СУГ позволяет производить отгрузку сжиженных углеводородных газов по трубопроводу, а также автомобильным и железнодорожным транспортом. Общий объем инвестиций в проект составит более 900 млн рублей.

В 2015 году Омский НПЗ произвел 431,5 тыс. тонн сжиженных углеводородных газов.

<http://www.gazprom-neft.ru/press-center/>

«Газпром нефть» применяет новые эффективные растворы при бурении скважин



«Газпром нефть» успешно завершила испытания нового бурового раствора* Kla-Shield на Южно-Приобском месторождении (разрабатывает «Газпромнефть-Хантос»). Результатом стало повышение эффективности бурения – сокращение времени строительства горизонтальных скважин и сокращение объемов приготовления бурового раствора за счет возможности его повторного использования. Испытания и внедрение новых буровых растворов ведутся в рамках одного из направлений Технологической стратегии** «Газпром нефти», которая направлена на внедрение инновационных технологий и средств для дальнейшего повышения эффективности добычи.

Испытания новой технологии начались в 2015 году. В течение полугодия эксперты научно-технического центра «Газпром нефти», совместно со специалистами «Газпромнефть-Хантос», проводили оценку технико-экономических показателей бурения трех горизонтальных скважин, на которых проходило испытание системы бурового раствора Kla-Shield.

Использование новой технологии позволило существенно повысить эффективность бурения сложных скважин с протяженными глинистыми участками, так как уникальный состав системы бурового раствора уменьшает набухание глины, ограничивая ее попадание в раствор за счет трояного ингибирования. Во время испытаний удалось на 20% сократить объем приготовления бурового раствора, тем самым снизить затраты на утилизацию отходов бурения, по сравнению с традиционным хлоркалийевым полимерным. Кроме того, Kla-Shield обеспечивает более высокую скорость бурения, в результате срок строительства скважины был сокращен на 10%.

«Бурение – одна из самых дорогостоящих операций при разработке месторождений углеводородов. Строительство высокотехнологичных скважин – горизонтальных и многоствольных – позволяет «Газпром нефти» последовательно повышать эффективность освоения запасов. При этом компания продолжает внедрять и адаптировать новые технологии для того, чтобы сделать процесс бурения еще более эффективным, быстрым и максимально безопасным», – отметил начальник департамента по бурению и внутрискважинным работам «Газпром нефти» Игорь Рустамов.

<http://www.gazprom-neft.ru/press-center/>

Добыча нефти на Приразломном месторождении возрастет почти в 2 раза

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) утвердило новую технологическую схему проекта «Приразломное». Согласно документу период стабильной добычи на Приразломном месторождении увеличен с 3 до 5 лет. Рациональное бурение позволит увеличить добычу нефти в этот период в 1,8 раза, до 23,1 млн тонн. При этом ежегодный объем оптимальной полки – с учетом новых мощностей и корректировки параметров добычной и транспортной инфраструктуры – составит 4,8 млн тонн. Кроме того, обновленная технологическая схема предусматривает рост суммарного объема геологических запасов Приразломного месторождения по категориям С1 и С2* на 12%, до 263 млн тонн. Благодаря этому период эксплуатации Приразломного нефтяного месторождения увеличен до 36 лет.

Возрастание площади нефтеносности произошло по результатам переинтерпретации сейсмических данных, утвержденных Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых. Период стабильной добычи нефти увеличился благодаря повышению эффективности разработки Приразломного за счет тщательного анализа накопленной информации о месторождении. Эта работа позволила уменьшить количество скважин с 36 до 32, что даст возможность в полном объеме выбрать утвержденные извлекаемые запасы и при этом улучшить экономику проекта за счет снижения капитальных затрат на бурение.

«Опыт, который мы получаем в ходе работы над Приразломным, помог нам значительно повысить эффективность разработки месторождения, – отметил генеральный директор компании «Газпром нефть шельф» Геннадий Любин. – Мы продолжим развивать первый проект по добыче нефти на российском арктическом шельфе».

<http://www.gazprom-neft.ru/press-center/>

ЛУКОЙЛ намерен добывать более 7 млн т/год нефти на шельфе Каспия

После ввода в эксплуатацию месторождения им. Филановского, ЛУКОЙЛ намерен добывать около 7 млн т/год нефти на шельфе Каспия. Об этом 29 марта 2016 года рассказали в администрации Астраханской области. ЛУКОЙЛ подтвердил все свои планы на Каспии.

При этом с вводом на полную проектную мощность второго морского месторождения им. Филановского, компания планирует извлекать более 7 млн т ежегодно, – пояснили в региональной администрации.

Сегодня у ЛУКОЙЛа на шельфе Каспия имеется 2 месторождения: им. Филановского и им Корчагина. Месторождение им. Корчагина было введено в промышленную эксплуатацию в апреле 2010 года. Доказанные запасы нефти составляют 113 млн барр. В 2014 году ЛУКОЙЛ добыл 1,5 млн т нефти (11,3 млн барр).

В 2015 году компания пробурила еще 7 скважин, и на сегодняшний день количество добывающих скважин на месторождении увеличилось до 23. Месторождение им. Филановского, которое также находится на шельфе Каспия, было открыто в 2005 году. Оно является крупнейшим из открытых в России за последние 25 лет.

В марте 2016 года ЛУКОЙЛ расторг договор с заводом «Красные баррикады», который занимался строительством платформы жилого модуля (ПЖМ-2). Причиной стали неудовлетворительные темпы строительства. Новый контракт был заключен с Каспийской гидротехнической компанией, которая достроит объект. В компании планируют начать бурение уже в августе 2016 года, если решится вопрос с подводкой электроэнергии. Всего с 2016 по 2045 год ЛУКОЙЛ намерен вложить в разработку месторождения им. Филановского порядка 882 млрд рублей.

<http://neftegaz.ru/news/>



Ангарская нефтехимическая компания увеличила производительность линий по наливу масел в 2,5 раза



Дочка Роснефти – Ангарская нефтехимическая компания (АНХК) успешно завершила модернизацию линий по наливу масел. Об этом 25 марта 2016 года сообщили в Роснефти. Как пояснили в компании, после модернизации производительность линий увеличилась более чем в 2,5 раза – до 60 тыс т/год фасованных масел. В ходе проекта модернизированы автоматические линии наполнения масел в тару различного объема, наклейки этикеток, нанесения маркировки и укладки в паллеты.

Полностью автоматизирован процесс транспортировки бочек со склада к линиям налива, произведена замена насосного оборудования. На заводе действует система многоступенчатого контроля качества на каждом этапе жизненного цикла продукции. На современном оборудовании, обеспечивающем точность измерений, в год производится более 220 тыс анализов продукции на соответствие качеству.

Отметим, что 29 января 2016 года в АНХК рабочие произвели монтаж колонны строящейся установки гидроочистки бензина каталитического крекинга. 18 декабря 2015 года Ангарская нефтехимическая компания полностью перешла на выпуск моторных топлив высшего экологического стандарта Евро-5. АНХК появился в списке активов Роснефти в 2007 году. Компания приобрела нефтехимическую компанию у Юкоса.

<http://neftgaz.ru/news/>

Разработаны новые автомобили КАМАЗ для нефтегазового комплекса

В Набережных Челнах состоялась презентация новой спецтехники на шасси КАМАЗ для предприятий нефтегазового комплекса.

Специалистам нефтяных и газовых компаний Татарстана и Ханты-Мансийского автономного округа были представлены пять новых моделей. Это пропановоз на шасси грузового автомобиля КАМАЗ-6560 (8x8.1), высокоскоростная вакуум-погрузочная машина Compel Vac 250 MB на шасси КАМАЗ-65201, а также спецтехника на шасси КАМАЗ-43118-RF – агрегат ремонта и обслуживания качалок, передвижная парогенераторная установка и установка для депарафинизации. Спецтехника разработана и изготовлена официальным дилером ПАО «КАМАЗ» (входит в Госкорпорацию Ростех) – ОАО «РИАТ».

Одна из презентованных новинок – агрегат ремонта и обслуживания станков-качалок на шасси КАМАЗ-43118-RF. Это техника широкого профиля применения. Основное её предназначение – ремонт и профилактическое обслуживание оборудования нефтяных скважин, станков-качалок, а также наземного оборудования нефтепромыслов.

В числе представленных моделей – передвижная парогенераторная установка на шасси КАМАЗ-43118-RF. Она предназначена для очистительных операций с использованием

нагретого пара под давлением. Новая установка имеет ряд преимуществ. При изготовлении котла применена принципиально новая технология сварки труб, позволяющая получать сварные швы без образования внутреннего гратта, что снижает гидравлическое сопротивление в нагревателе до минимальных значений.

Кроме того, в топливной системе установлен редукционный клапан, предохраняющий оборудование от выхода из строя вследствие превышения давления.

<http://www.mashportal.ru>

В Саратовской области переходят на отечественные комплектующие



Саратовское ООО «СИНКРОСС» приступило к выпуску оборудования полностью на отечественной элементной базе.

По сообщению директора Евгения Солодкина, инновационное подразделение предприятия насчитывает 20 человек при общей численности порядка 200 сотрудников. Это позволяет предприятию в современных условиях активно работать по импортозамещению.

Одно из последних достижений – завершение разработки логического контроллера «К-4000» полностью на отечественной элементной базе, в том числе процессорах. Сейчас ведется работа по расширению его функциональных возможностей. Комплектующие для создания контроллера компания получает от предприятий Зеленограда, Воронежа и др. Такие контроллеры в составе систем, разработанных ООО «СИНКРОСС», уже установлены на объектах «Газпрома», а также космодромах Плесецк и Восточный. При этом все оборудование прошло строгую государственную спецпроверку.

Еще одно из направлений работы предприятия – производство «пожарных роботов». Это устройства, способные в автоматическом режиме находить очаги возгорания и тушить их. Такое оборудование будет установлено на стадионах, задействованных в Чемпионате мира по футболу – 2018.

Извещатели, алгоритмы, программное обеспечение «пожарных роботов» полностью разработаны предприятием. Несколько устройств объединяются в единую систему, способную в кратчайший срок отреагировать на любое изменение температурного фона, начать не только пожаротушение, но и орошение конструкций.

Как отметили специалисты предприятия, применение подобных систем возможно не только в системе профилактики пожаров, но и на любых особо опасных объектах, например атомных станциях, для анализа и предупреждения аварийных ситуаций.

В ходе встречи министр промышленности и энергетики области Максим Шихалов обсудил с Евгением Солодкиным вопросы участия в мерах господдержки и развития кооперации с региональными компаниями, а также кадровую политику предприятия.

<http://www.mashportal.ru>



Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов

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, поэтому 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, таких как:

- ✔ Изменение № 1 к ГОСТ Р 51925-2011 «Бензины. Определение марганца методом атомно-абсорбционной спектроскопии» (Разработка осуществляется в инициативном порядке)/Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП»)
- ✔ «Трубопроводы магистральные стальные для нефти и газа. Монтажные работы. Сварка и контроль ее выполнения»/ООО «Композит-Инжиниринг», Минстрой России

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 оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

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

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 44 документа

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по ведению реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти
Приказ Минэнерго России от 08.10.2015 №738
- Об особенностях составления и ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полезных ископаемых, расположенных на территориях Республики Крым и города федерального значения Севастополя, а также участков недр, расположенных в Черном и Азовском морях, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 28.12.2015 №563
- Об утверждении формы выписки из реестра искусственных островов, установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, и прав на них, удостоверяющей проведенную регистрацию искусственных островов, установок, сооружений и прав на них, форм заявлений о регистрации искусственных островов, установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, и прав на них, об изменении содержащихся в реестре сведений об искусственных островах, установках, сооружениях, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, и о правах на них, о прекращении записи в реестре о регистрации искусственных островов, установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, и прав на них
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 09.11.2015 №466
- Дополнительное соглашение к Отраслевому соглашению по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса Российской Федерации на 2014-2016 годы
Отраслевое соглашение от 01.09.2015
- О внесении изменений в приложение к приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 16 апреля 2014 года №474 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 года №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
Приказ Росстандарта от 25.02.2016 №177
- Об утверждении Административного регламента по исполнению Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной функции по осуществлению контроля и надзора за соблюдением требований промышленной безопасности при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации опасных производственных объектов, изготовлении, монтаже, наладке, обслуживании и ремонте технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, транспортировании опасных веществ на опасных производственных объектах
Приказ Ростехнадзора от 12.02.2016 №48

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 25 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- НД №2-030301-002 Руководство по техническому наблюдению за постройкой и эксплуатацией морских подводных трубопроводов
Правила Российского морского регистра судоходства от 30.12.2015 №2-030301-002
Применяется с 01.01.2016
- ГОСТ Р ИСО 10723-2016 Газ горючий природный. Оценка эффективности аналитических систем
ГОСТ Р от 18.01.2016 №ИСО 10723-2016
Применяется с 01.01.2017
- ГОСТ Р 56685-2015 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Детали соединительные диаметром от 530 до 1220 мм. Общие технические условия
ГОСТ Р от 03.11.2015 №56685-2015
Применяется с 01.04.2016
- МИ 3532-2015 Рекомендация. ГСИ. Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти
МИ от 24.08.2015 №3532-2015
- Реестр средств неразрушающего контроля качества сварных соединений (сформирован Департаментом ПАО «Газпром» (А. А. Филатов) по состоянию на 11.03.2016 г.)
Реестр оборудования и материалов
ПАО «Газпром» от 11.03.2016
Применяется с 11.03.2016



Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 34 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✔ Новая версия стандарта ISO 9000:2015 «Системы менеджмента качества – основные положения и словарь». Вопросы и ответы.
Комментарий, разъяснение, статья от 02.02.2016
- ✔ Документация, используемая при экспертизе сосудов, работающих под давлением (на объектах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности)
- ✔ Подходы к ЭПБ в рамках обоснования безопасности ОПО
Комментарий, разъяснение, статья от 01.10.2015
- ✔ Особенности обследования несущих конструкций зданий и сооружений на ОПО после воздействия пожаров
Комментарий, разъяснение, статья от 01.10.2015

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 10 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✔ Паспорт на сборочные единицы стальных трубопроводов комплектных трубопроводных линий (ГОСТ 32569-2013)
- ✔ Паспорт трубопровода (ГОСТ 32569-2013)
- ✔ Паспорт арматуры (ГОСТ 32569-2013)
- ✔ Свидетельство о монтаже технологического трубопровода (ГОСТ 32569-2013)
- ✔ Акт отключения (ликвидации) газоиспользующего оборудования





6-7 апреля

Место проведения: г. Москва

IV международная конференция «Нефтехимия России и СНГ»

- Текущее состояние и перспективы развития нефтехимической отрасли в новых условиях
- Финансирование новых проектов в условиях геополитической и экономической нестабильности
- Управление проектами капитального строительства и модернизации
- Импортзамещение в нефтегазохимии: как избежать ошибок?
- Обзор важнейших проектов нефтехимической промышленности в России и СНГ
- Внедрение высокоэффективных технологий и повышение конкурентоспособности продукции
- Развитие и создание нефтехимических кластеров.
- Ход реализации и проблемные точки развития

18 - 21 апреля

Место проведения:
г.Москва, ЦВК Экспоцентр

Нефтегаз – 2016

- Поиск и разведка нефтяных и газовых месторождений
- Строительство, разработка и эксплуатация нефтяных и газовых скважин
- Сбор, транспортировка, хранение нефти, газа, нефтепродуктов
- Нефтегазопереработка и нефтехимия
- Оборудование и технологии
- Насосы, компрессорная техника, пневматика, приводы, двигатели
- Запорно-регулирующая арматура
- Энергетическое и электротехническое оборудование. Кабельная продукция.
- Сварочное оборудование
- АСУ и телемеханизация процессов.
- Контрольно-измерительные приборы. Метрология
- Защита оборудования и трубопроводов от коррозии
- Экология, системы мониторинга состояния окружающей среды
- Охрана труда и системы безопасности
- Российские инновационные разработки

19-21 апреля

Место проведения:
г. Москва

III Национальный нефтегазовый форум

- Долгосрочные цели и задачи нефтегазового сектора
- Развитие рыночной инфраструктуры энергетики
- Инновации и энергоэффективность в отрасли
- Создание конкурентной рыночной среды
- Повышение эффективности переработки сырья
- Стандарты и промышленная безопасность в энергетике, нефтесервис и нефтегазовое машиностроение

20 мая

Место проведения: г. Москва
Отель «Балчуг Kempinski»

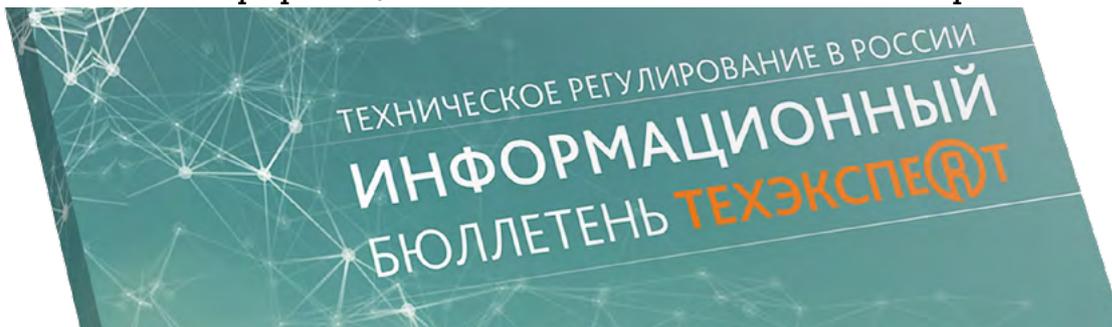
Конференция «Освоение шельфа России и СНГ»

- Влияние текущей политико-экономической ситуации на развитие отрасли в России.
- Перспективы реализации оффшорных проектов в России в 2016-2017 годах.
- Освоение шельфа южных, арктических и дальневосточных морей
- Арктические проекты. Мировые тенденции и проблемы освоения арктического шельфа.
- Геологоразведка на шельфе России и СНГ
- Технические сложности реализации проектов в сложных климатических условиях, возможности их преодоления.



Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание

«Информационный бюллетень Техэксперт»



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

Анонс «Информационного бюллетеня Техэксперт» № 4

Вышел из печати мартовский номер издания «Информационный бюллетень Техэксперт»

В номере:

Стандартизация и аккредитация: тенденции, проблемы и возможности

В Санкт-Петербурге прошла конференция «Стандартизация, аккредитация и оценка соответствия: новое законодательство и правоприменительная практика». Мероприятие было организовано Комитетом по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия Российского союза промышленников и предпринимателей, Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии, Информационной сетью «Техэксперт» и ОАО «Силовые машины» при поддержке Минпромторга России, правительства Санкт-Петербурга и Евразийской экономической комиссии.

Эталоны как основа прикладной метрологии

В Российском союзе промышленников и предпринимателей прошло заседание Межотраслевого совета по прикладной метрологии и приборостроению при Комитете РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия на тему «Состояние и развитие эталонной базы, используемой для метрологического обеспечения предприятий и организаций».

Особенности применения стандартов

Когда применение ГОСТов в нашей стране было обязательным, даты вступления в силу и окончания действия документа имели первостепенное значение. Именно они определяли временные рамки работы предприятия по установленным требованиям. С переходом на добровольное применение стандартов ситуация изменилась. Сейчас можно использовать ГОСТ не только до его официального опубликования, но и в некоторых случаях после его отмены. Рассмотрим эти и другие особенности применения стандартов

Строительное законодательство: планы на год

Информационная сеть «Техэксперт» провела вебинар «Обзор предстоящих изменений и нововведений в законодательстве в области строительства в 2016 году». Мероприятие было посвящено анализу изменений в Градостроительном кодексе и подзаконных актах, обзору нововведений в области энергоэффективности зданий и сооружений. Спикеры рассказали о сводах правил, методических материалах по их применению, законодательных и нормотворческих планах на текущий год.

Актуальный документ

Федеральный закон от 22 декабря 2015 года № 452-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О государственном кадастре недвижимости» и статью 76 Федерального закона «Об образовании в Российской Федерации» в части совершенствования деятельности кадастровых инженеров».

Новый порядок

С 1 июля 2016 года вступает в силу утвержденный порядок размещения уведомления о разработке проекта национального стандарта. Согласно соответствующему приказу Минпромторга России, данная процедура начинается с представления уведомления в Росстандарт. В случае соответствия уведомления всем требованиям Росстандарт в течение 7 дней размещает документ на своем официальном сайте, при несоответствии — возвращает документ разработчику в течение 10 дней. О других событиях из мира стандартизации и технического регулирования читайте в нашем традиционном обзоре.

Трудные времена

По данным Росстата, промышленное производство в России за 2015 год упало на 3,4% по сравнению с 2014 годом. Относительно неплохие показатели показала пищевая промышленность. Так, производство сыров увеличилось на 17,1%, мяса свинины и говядины — на 13%, мяса птицы — на 9,6%, рыбы — на 3,5%. Наблюдается рост и в химической промышленности: выпуск пластмассовых изделий вырос на 8,1%, синтетического каучука — на 9,8%, химволокна — на 3%. Значительное падение спроса наблюдалось в строительной отрасли, особенно это ощутили предприятия, занимающиеся выпуском базовых стройматериалов — цемента (снижение на 10%) и кирпича (на 8%). Объемы производства легковых автомобилей в стране сократились на 27,7%, автобусов — на 17%, грузовиков — на 14,7%. Производство грузовых вагонов сократилось на 54,4%, маневровых и промышленных тепловозов — на 13,7%. Существенное падение показателей наблюдается и в легкой промышленности. О том, как переживает непростые времена промышленность в регионах, читайте в нашей постоянной рубрике «Новости регионов».

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

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