

НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ЭКСПЕРТ

№6 июнь '16

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»

Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь
мероприятий

>> 1

>> 2

>> 9

>> 12

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

ТЕХЭКСПЕРТ®

Применение профессиональных
справочных систем «Техэксперт»
при проверках Ростехнадзора

Все организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты, обязаны иметь на опасном производственном объекте нормативные правовые акты, устанавливающие требования промышленной безопасности согласно ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ от 21 июля 1997 года. При этом закон не устанавливает, в каком виде организация должна иметь нормативные правовые акты (бумажном или электронном).

Ранее требование об обязанности иметь в организации официальные издания нормативных правовых актов было прописано в соответствующем Административном регламенте (приказ Минприроды от 30 октября 2008 года №280). Это, в свою очередь, приводило к тому, что инспектор при проверке требовал от организации предъявить наличие бумажных изданий нормативных правовых актов. Заявление организации, что они используют в своей работе нормативные правовые акты из информационной справочной системы «Техэксперт», установленной в их организации, инспектор расценивал как несоответствие требованиям законодательства о промышленной безопасности.

В связи с возникшей ситуацией пользователи обращались к нам с вопросом, а правомерно ли в данном случае требование инспектора?

С 5 апреля 2016 года вступил в силу новый Административный регламент 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, утвержденный приказом Ростехнадзора от 12 февраля 2016 года №48, который уже не содержит требования к организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, иметь в наличии нормативные правовые акты на бумажном носителе.

Учитывая положения закона, а также те изменения, которые внес законодатель в связи с принятием нового Административного регламента, можно сделать вывод: организация, эксплуатирующая ОПО, вправе по своему усмотрению выбирать, в каком виде иметь в организации НПА, устанавливающие требования промышленной безопасности: в виде бумажных изданий или в электронном виде (в том числе в составе информационных справочных систем).



ПРИМЕНЕНИЕ ОТЕЧЕСТВЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ В АРКТИКЕ БУДЕТ РАСШИРЯТЬСЯ



Рабочая группа «Развитие промышленности и технологий» Государственной комиссии по вопросам развития Арктики рассмотрела вопросы выпуска продукции нефтегазового машиностроения, разработки новых материалов, внедрения возобновляемых источников энергии и приборов для использования на территории Арктической зоны России и адаптированных к ее природно-климатическим условиям.

Заседание провел заместитель главы Минпромторга России Дмитрий Овсянников, курирующий региональную промышленную политику. Участие в его работе приняли представители профильных федеральных министерств, руководители органов власти и корпораций развития регионов Крайнего Севера.

Проектам нефтегазового машиностроения для Арктической зоны сегодня уделяется особое внимание, поскольку при их реализации необходимо учитывать экстремальные природно-климатические условия региона, которые выдвигают особые требования по работоспособности, надежности и безопасности используемой техники. Данное отраслевое направление существенно отличается от других областей промышленности своей сложностью, уникальностью, науко- и трудоемкостью, дороговизной производства

и эксплуатации.

Минпромторгом России в рамках работы экспертной группы Научно-технического совета по направлению «Технологии и оборудование для шельфовых проектов» собран большой объем данных о потребностях отечественных нефтегазовых компаний, в том числе в судовых комплексах, плавучих буровых платформах, подводных комплексах для добычи и другом необходимом оборудовании. Для реализации первоочередных проектов в 2016-2017 годах в рамках государственной программы Российской Федерации «Развитие судостроения и техники для освоения шельфовых месторождений на 2015-2030 годы» будет выделено свыше 1,3 млрд рублей.

Как отметил Дмитрий Овсянников, решение задач обеспечения нефтегазовых компаний отечественным оборудованием позволяет снизить зависимость от импорта данной продукции, обеспечить дополнительную загрузку российских конструкторских бюро и предприятий машиностроения. «Еще одной важной задачей является создание Центра климатических испытаний. Министерством ведется работа по определению возможных площадок. Необходимо продолжить интеграцию полигонов Арктической зоны в систему испытательных полигонов общего доступа России. Мы намерены также стимулировать применение возобновляемых источников энергии и повышение энергетической эффективности деятельности хозяйствующих субъектов Крайнего Севера», — сообщил заместитель министра по итогам заседания рабочей группы.

Обсуждение ключевых вопросов развития регионов Арктической зоны России будет продолжено в рамках IV Международного форума «Технопром-2016», работу которого Минпромторг России организует с 8 по 10 июня в Новосибирске. Этой тематике будет посвящен один из дней форума — на его площадке пройдет очередное заседание Государственной комиссии по вопросам развития Арктики.

Источник: http://www.mashportal.ru/machinery_news

РОСТ ДОБЫЧИ НЕФТИ В ПЕРВОМ КВАРТАЛЕ 2016 ГОДА БЫЛ РЕКОРДНЫМ



Как и прогнозировали эксперты РИА Рейтинг, в 2016 году нефтедобывающая отрасль в России сохранила положительную динамику, хотя первоначально официальные прогнозы были довольно осторожными. По итогам первого квартала добыча нефти достигла очередного рекордного для этого периода объема — 137,7 млн тонн, согласно данным Единой межведомственной информационно-статистической системы (ЕМИСС). При этом темп роста в годовом сравнении также достиг многолетнего максимума — 4,7%.

Отчасти такой результат обусловлен фактором дополнительного дня високосного года. Но даже с исключением это-

го фактора, рост добычи был высоким и составил примерно 3,5%. В последний раз аналогичный темп роста наблюдался в 2010 году после запуска в эксплуатацию сразу нескольких новых месторождений в Восточной Сибири и в том числе Ванкорского месторождения в Красноярском крае, которое долгое время являлось главным локомотивом отрасли, обеспечивавшем ей положительную динамику.

В 2016 году региональный вектор роста нефтедобывающей отрасли изменился. В Красноярском крае началось падение добычи, так как Ванкорское месторождение вышло на платочный уровень. Вместе с тем главный прирост добычи по итогам первого квартала был обеспечен Уральским федеральным округом, где нефтедобыча сосредоточена в трех регионах — в Ханты-Мансийском АО Югре, в Ямало-Ненецком АО и в Тюменской области (без учета автономных округов). В предыдущие годы добыча в Уральском ФО преимущественно снижалась из-за высокой степени выработки крупнейших месторождений в ХМАО-Югре, однако в январе-марте текущего года она выросла на 5,1% или на 3,8 млн тонн в годовом сравнении, что составило более половины общероссийского прироста. При этом объем добычи в Уральском ФО достиг многолетнего максимума.

В ХМАО — Югре, который остается главной нефтяной провинцией страны, добыча продолжает снижаться, но при этом темпы спада также сокращаются. В январе-марте 2016 года добыча нефти в округе сократилась на 1,7% до 59,5 млн тонн,



тогда как по итогам 2015 года снижение добычи здесь составило 2,9%. Сокращение темпа роста происходит за счет активного бурения, которое увеличилось в метраже за год на 13,4%. В результате удалось остановить падение добычи на одном из крупнейших месторождений округа — Приобском.

Между тем рост добычи в двух других регионах Уральско-го ФО компенсировало спад добычи в ХМАО-Югре. В Ямало-Ненецком АО добыча нефти с газовым конденсатом увеличилась на 8,7% за счет Ярудейского месторождения, разрабатываемого компанией НОВАТЭК, и Новопортовского месторождения «Газпром нефти». В Тюменской области

(без учета округов) рост добычи составил 12,2% за счет активной реализации Уватского проекта компании «Роснефть».

Помимо вышеперечисленных регионов, суммарный прирост добычи в России в первом квартале был обеспечен месторождениями Ненецкого АО, Республики Коми, Сахалинской области, Республики Саха (Якутия), Иркутской области, а также зрелыми месторождениями регионов Поволжья.

Эксперты РИА Рейтинг сохранили свой прогноз по добыче. В целом за 2016 год добыча в РФ может увеличиться примерно на 6-7 млн тонн или на 1,5-1,6% до нового рекордного значения 539-540 млн тонн.

Исочник: http://www.mashportal.ru/machinery_news

ВСЕВОЛОЖСКИЙ КРАНОВЫЙ ЗАВОД ВЫПУСТИЛ ГРУЗОВОЙ ЭВАКУАТОР НА БАЗЕ ШАССИ КАМАЗ



Всеволожский Крановый Завод выпустил грузовой эвакуатор на базе четырехосного шасси КАМАЗ 65201, оснащенный платформой грузоподъемностью 15 тонн с телескопической двухсекционной гидравлической аппаратурой. На эвакуаторе смонтировано устройство частичной погрузки с грузоподъемностью 6 тонн на вылете стрелы 3,6 м. Эвакуатор предназначен для перевозки спецтехники и грузовых машин.

Уникальная особенность эвакуатора — его телескопическая платформа. Она состоит из двух секций, которые раскладываются при погрузке в рабочее положение и складываются одна внутри другой при транспортировке. По обеим краям в ме-

таллоконструкцию платформы врезаны специальные скобы для крепления натяжных ремней или блока-полиспаста. В конструкции аппаратуры имеются технические отверстия для протягивания троса лебедки. Транспортное средство может передвигаться как с вертикально поднятой, так и с горизонтально опущенной аппаратурой. В обоих случаях предусмотрена дополнительная (механическая) фиксация, обеспечивающая надежное удержание конструкции в заданном положении.

На эвакуаторе установлены две лебедки, позволяющие вытаскивать из кузова вылетевшие с трассы автомобили, используя при этом двойное усилие.

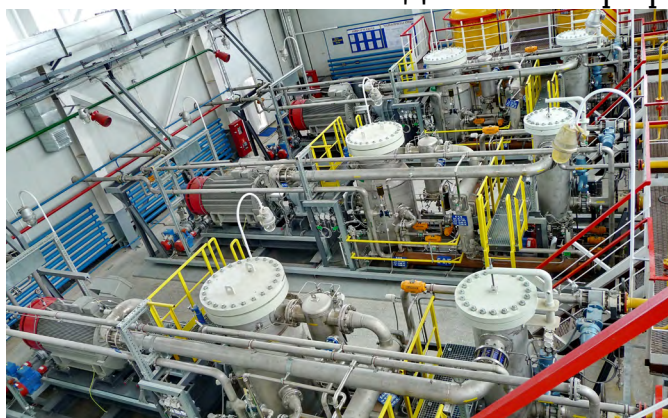
Эвакуатор оснащен брилем с регулируемым вылетом стрелы от 2,4 до 3,6 м., позволяющим осуществлять транспортировку неисправных транспортных средств методом частичной погрузки за переднюю ось.

Управление платформой, брилем и лебедкой осуществляется с пульта дистанционного управления по радиоканалу, а также при помощи рычагов управления, смонтированных в защитном кожухе.

Всеволожский Крановый Завод — российское предприятие, расположенное в городе Всеволожск Ленинградской области. Завод выпускает продукцию под торговой маркой WERKER. Одним из направлений деятельности компании является производство и обслуживание спецтехники, в том числе выпуск эвакуаторных платформ.

Исочник: http://www.mashportal.ru/machinery_news

Профессиональное сообщество заинтересовано в опыте ЭНЕРГАЗа по комплексной подготовке природного и попутного нефтяного газа



24-26 мая 2016 года в Анапе прошла конференция на тему: «Актуальные технологические решения и современное оборудование в области очистки, переработки и подготовки природного и попутного нефтяного газа к транспорту и утилизации». Значительный вклад в ее подготовку и организацию обмена опытом внес коллектив краснодарского НПО «ВЕРТЕКС» во главе с генеральным директором Э. Юрьевым.

Участники конференции приоритетное внимание уделили следующим вопросам:

- ➔ проблемы очистки газового потока на газодобывающих и газотранспортных объектах;

- ➔ снижение затрат и повышение качества очистки газа от механических примесей и капельной жидкости;
- ➔ новые модификации оборудования (БПТГ, БСУ, ЗРА, КИ-ПиА и др.);
- ➔ ремонт и модернизация сепарационного оборудования на объектах транспорта газа;
- ➔ оборудование для комплексной подготовки газа, газораспределительных и компрессорных станций;
- ➔ новые технологии и системы утилизации ПНГ;
- ➔ особенности проектирования рассматриваемых объектов отрасли;
- ➔ импортозамещение и локализация производства.

Профессиональное открытое общение позволило, например, в деталях вникнуть в особенности специальных проектов компании ЭНЕРГАЗ по созданию модульных технологических установок и систем комплексной газоподготовки.

Начиная с 2007 года, ЭНЕРГАЗ поставил и ввел в эксплуатацию 235 компрессорных станций и блоков подготовки топливного, пускового и попутного газа. В электроэнергетике они работают на 59 энергоблоках суммарной мощностью более 4200 МВт, в нефтегазовой отрасли готовят попутный нефтяной газ на 40 месторождениях.

На сегодня в активе компании 116 проектов. Нарботана значительная практика использования технологического оборудования на крупных электростанциях, объектах малой энергетики, автономных центрах энергоснабжения промыш-



ленных предприятий, на объектах по сбору и транспортировке ПНГ, энергоцентрах собственных нужд месторождений, объектах особого назначения (испытательные стенды газовых турбин и учебные центры).

С презентацией опыта компании на конференции выступил руководитель Отдела продаж И. Чернов, который подчеркнул следующее:

«Многолетнее сотрудничество с холдингом ENERPROJECT — известным производителем дожимных компрессорных установок (ДКУ) — значительно расширило возможности ЭНЕРГАЗа по созданию в России современных систем газоподготовки собственного проектирования и производства».

Дожимные компрессорные установки с винтовыми маслозаполненными компрессорами способны компримировать углеводородный газ до давления 7,5 МПа. При необходимости ДКУ «ЭНЕРГАЗ» оснащаются поршневыми компрессорами, которые обеспечивают более высокое давление на нагнетании. В то же время возможности ДКУ при подготовке попутного газа низкого давления (или с давлением, близким к вакууму) позволяют максимально использовать ПНГ низких ступеней сепарации.

ДКУ от компании ЭНЕРГАЗ проектируются и надежно работают в самом широком диапазоне производительности (200-50000 м³/ч). Реализованы также исключительные проекты, в которых газ компримируется с очень малым расходом (200-400 м³/ч).

Отметим, что номенклатура производимого оборудования постоянно расширяется. Например, на сегодня осуществлен переход от выпуска опытных образцов к серийному изготовлению малых газовых компрессорных установок (МГКУ).

МГКУ «ЭНЕРГАЗ» осуществляют сбор и транспортировку ПНГ на месторождениях с небольшими запасами углеводородов; подготовку топливного газа для турбин небольшой мощности на объектах малой энергетики; обеспечение топливом генерирующего оборудования, действующего в составе автономных энергоцентров; обеспечение технологических потребностей нефтегазохимических и иных производств.

Малые ГКУ разрабатываются по специальным (индивидуальным) проектам и обладают рядом значительных преимуществ в данном эксплуатационном сегменте:

- ➔ отсутствие УХЛ1;
- ➔ простота конструкции;
- ➔ небольшие габариты и компактность элементов;
- ➔ возможность работы с минимальной производительностью;
- ➔ упрощенный алгоритм управления и контроля;
- ➔ небольшие затраты на предпусковую подготовку и обслуживание;
- ➔ минимальный срок ввода в эксплуатацию;
- ➔ доступная цена.

Подробно опыт ЭНЕРГАЗа изложен в статьях, опубликованных в специализированных печатных изданиях и на различных тематических сайтах. В наиболее полном виде эти материалы доступны в разделе Публикации корпоративного сайта energas.ru.

Конференция завершилась совместным составлением и принятием общего Протокола.

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

Росгеология завершила геофизические исследования участка в Калининградской области



Калининградгеофизика, дочка Росгеологии, завершила геофизические исследования с целью уточнения строения перспективных на углеводороды объектов на лицензионном участке недр Солнечный в Калининградской области.

Заказчик работ — СПбгеопроект.

Контракт на проведение работ был подписан в сентябре 2014 года.

В рамках проекта проведены:

- ➔ полевая сейсморазведка МОГТ 3D — с целью уточнения нефтеперспективных структур и подготовки объектов к нефтепоисковому бурению;
- ➔ обработка полевых материалов;
- ➔ реализована комплексная геолого-геофизическая ин-

терпретация куба сейсмических данных,

- ➔ подготовлен и предоставлен заказчику в срок отчет по итогам работ.

Основные результаты:

- ➔ уточнено геологическое строение Солнечного лицензионного участка недр,
- ➔ выполнены структурные построения по отражающим горизонтам в масштабе 1:25000 и 1:10000,
- ➔ произведена оценка локализованных ресурсов углеводородов по категории С3,
- ➔ определены точки заложения поисковых скважин,
- ➔ составлены паспорта на подготовленные к бурению структуры.

Росгеология — государственный холдинг, предлагающий услуги геологоразведки (ГРП): от региональных исследований до параметрического бурения и мониторинга состояния недр.

Росгеология создана по Указу Президента РФ от 15 июля 2011 г. № 957.

Калининградгеофизика — дочка Росгеологии с 2015 года, основана в 1994 г, проводит сейсморазведочные работы в европейской части РФ, Калининградской области, в странах ЕС.

Для любознательных напомним, что в 2001 года, когда отношения РФ и Литвы не были столь политизированы, Калининградгеофизика и Minijos nafta успешно проводили пространственно-сейсмические работы для поиска месторождений в Литве.

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

Проблемная Ковыкта. Газпром признался в трудностях при проведении геологоразведке на месторождении

Газпром столкнулся с трудностями при проведении геологоразведочных работ (ГРП) на Ковыктинском газоконденсатном месторождении (ГКМ).

Об этом стало известно 1 июня 2016 года из корпоративного журнала Газпрома.

Ковыктинское месторождение является ключевым для создания Иркутского центра газодобычи.

ГРП на Ковыктинском месторождении ведутся с 2012 года.

На месторождении построено 3 разведочные скважины, из которых 2 Газпром геологоразведка закончила строить



в 2015 году.

Пробурено свыше 16,6 тысячи м³ горных пород.

Активно велись работы по геологическому изучению недр.

В апреле 2016 г Газпром геологоразведка завершила сейсморазведочные работы методом 3D на Ковыктинском лицензионном участке Ковыктинского ГКМ.

Объем геофизических исследований на Ковыктинском участке составил 5050 км², применялась широкоазимутальная сейсморазведочная съемка с повышенной плотностью регистрации данных.

В течение полевого сезона на территории участка было пробурено 162 тысяч взрывных скважин.

В 2016 году компания продолжит сейсморазведочные работы на Хандинском и Чиканском лицензионных участках, которые находятся в пределах Ковыктинского ГКМ.

В феврале 2016 года Газпром утвердил технологическую схему разработки Ковыктинского ГКМ.

Проведение ГРП на территории Ковыктинского месторождения осложняется наличием в разрезе зон аномально высокого пластового давления и высокоминерализованной воды.

Это вынудило Газпром принять решение о ликвидации одной из построенных скважин.

Для решения этих проблем на месторождении определен участок для проведения опытно-методических работ по комплексному изучению геолого-геофизических характеристик для предупреждения геологических осложнений при бурении

и скважин и оптимизации системы обустройства.

В ближайшей перспективе на данном участке планируется проведение геохимических исследований.

Ковыктинское месторождение, наряду с Чаяндинским, является ресурсной базой для магистрального газопровода (МГП) «Сила Сибири».

Его подключение к МГП запланировано на 2ую очередь, в 2022 году.

Однако, это может быть сделано и раньше, если усилия властей Иркутской области, которые рассчитывают на подключение Ковыктинского ГКМ к МГП Сила Сибири в 2017 году, увенчаются успехом.

Иркутская область стремится накопить такой портфель заказов, который позволит Газпрому реализовать долгожданную для региона программу газификации.

Максимальный уровень годовой добычи свободного газа достигнет 35 млрд м³, с периодом постоянной добычи — 30 лет.

В октябре 2011 года Газпром ввел месторождение в опытно-промышленную разработку.

Запасы газа месторождения (в пределах лицензионных участков Газпрома) по категориям С1+С2 составляют 2,5 трлн м³ и 86 млн т газового конденсата.

В газе месторождения сосредоточены большие запасы гелия.

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

IV МЕЖДУНАРОДНЫЙ КОНГРЕСС БЕРЕЖЛИВОСТИ СОСТОЯЛСЯ 24 МАЯ 2016 ГОДА В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ



Традиционный ежегодный, в этом году уже IV-ый международный научно-практический Конгресс Бережливости состоялся 24 мая 2016 года в центре импортозамещения и локализации г. Санкт-Петербурга.

В этом году организаторами мероприятия выступили АНО «Инженерное собрание», Институт инновационных технологий в бизнесе, Кластер Высоких технологий и инжиниринга и Центр импортозамещения и локализации. Генеральный партнер Конгресса — Концерн R-Про, также партнеры: компании DoCo Consulting&Coaching и iGrafxBMP. В этом году ключевыми темами встречи стали вопросы индустриального развития, организация программ импортозамещения, повышения производительности труда и конкурентоспособности, путем внедрения концепции бережливости на отечественных промышленных предприятиях. Мероприятие собрало топ-менеджеров промышленных предприятий, российских и международных экспертов, а также представителей бизнеса, науки и образования.

Открыл Конгресс Максим Семенович Мейксин, Председатель Комитета по промышленной политике и инновациям Санкт-Петербурга: «Безусловно, в Петербурге, где более 23 тысяч промышленных предприятий (750 из которых крупные), бережливое производство — это крайне актуальный вопрос. Надо понимать, что управление затратами позволяет формировать понятную структуру и повышать конкуренто-

способность предприятий. Очень хорошо, что в таком формате у нас есть возможность регулярно обсуждать данные вопросы. Формирование практических рекомендаций нам представляется особенно ценным. В Петербурге предприятия делают большие усилия по субсидированию затрат предприятий, разработана и действует государственная программа развития промышленности и инновационной деятельности до 2020 года, и в ней предусмотрен целый ряд стимулирующих мероприятий как конкурсной направленности, так и мер финансовой поддержки.

Мы оказываем помощь нашим предприятиям по получению средств из федерального бюджета. И я надеюсь, мы сегодня сформулируем новые направления, ведь нам профессионально важно будет узнать, как еще можно помочь нашим предприятиям быть конкурентоспособными на внутреннем и внешнем рынке».

Свое приветственное слово участникам Конгресса также произнесли Анатолий Иванович Котов, Специальный представитель губернатора Санкт-Петербурга по вопросам экономического развития, Юрий Арменакович Гатчин, Председатель Комиссии по промышленности, экономике и собственности Законодательного Собрания Санкт-Петербурга, проректор по науке СПбГЭУ Александр Евсеевич Карлик и Вице-президент Союза промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга Евгений Анатольевич Горин.

Помимо приветствия участников Алексей Владимирович Кораблев, Президент Концерна R-Про, Председатель совета учредителей АНО «Инженерное собрание», поблагодарил руководство Центра импортозамещения и локализации за содействие в организации Конгресса и отметил: «На мой взгляд, программы, которые сейчас запущены по импортозамещению и локализации — это драйвер эффективного производства на наших предприятиях. Сегодня особенно важно изготовить качественную, конкурентоспособную продукцию, которая сможет удовлетворить спрос на внутреннем рынке и выйти на внешние».

Затем с докладом «Бережливый менеджмент, культура успеха» выступил Кристиан Домингес, CEO, DoCo Consulting&Coaching (Швейцария). Об управлении программой развития производственной системы на основе Модели



Зрелости процессов рассказал Владимир Викторович Филин, Директор Академии процессного совершенства ИИТБ. Современные умные технологии управления производством представил Кристиан Тисдел, Sales director western Europe and Russia Aegis Software Ltd. (Великобритания).

Во второй части Конгресса параллельно прошли два секционных заседания. Первое было посвящено программе локализации в РФ производства газовых турбин для СП «Силовые машины» и «Сименс Технологии Газовых Турбин».

На круглом столе прошло обсуждение перспектив и возможностей импортозамещения в России и была раскрыта государственная важность задачи развития и локализации отечественного производства. Первыми на круглом столе выступили Кондратьев Валерий Николаевич, Советник технического директора ООО «СТГТ» и Михайлов Даниил Михайлович, руководитель отдела инжиниринга Департамента подготовки предложений и исполнения проектов ООО «СТГТ» с докладом на тему «Локализация производства компонентов, материалов и услуг при изготовлении газовых турбин большой мощности, а также вспомогательного оборудования и систем для ГТУ в ООО «Сименс Технологии Газовых Турбин».

Далее о механизмах реализации политики импортозамещения в Санкт-Петербурге и мерах поддержки промышленных предприятий Санкт-Петербурга в 2016 году рассказал Никандров Илья Геннадьевич, начальник отдела развития промышленных предприятий и оборонно-промышленного комплекса Комитета по промышленной политике и инновациям Санкт-Петербурга. Затем с докладом «Бережливое производство как основа импортозамещения и локализации» выступил Филин Владимир Викторович, Директор Академии процессного совершенства ИИТБ. И в заключение о проблемах поставщика в контрактном производстве рассказал Брагин Алексей Юрьевич, Исполнительный директор ООО «5 Микрон Инжиниринг».

Второе заседание проходило в партнерстве с ПАО «КАМАЗ» и освещало вопросы развития производственных систем промышленных предприятий.

Поскольку почетным гостем Конгресса стал известный консультант из Швейцарии, приветственное слово взял Генеральный консул этой страны. Мишель Файетта тепло приветствовал собравшихся участников. По его мнению, такие мероприятия с привлечением иностранных гостей имеют огромное мировое значение и основной их задачей является «разбивать лед и строить мосты».

Далее об опыте внедрения Lean технологий на КАМАЗе рассказал Кулемин Владимир Юрьевич, главный конструктор отделения, Директор Инженерного центра «КАМАЗ». Его выступление вызвало живой интерес у слушателей и большое количество вопросов. Затем Дымшиц Александр Александрович, Руководитель проекта развития производственной системы ООО «Балтийский завод – Судостроение» выступил с докладом на тему «Этапы развития производственной системы. Теория и практика».

После чего гость из Швейцарии Кристиан Домингас, CEO, DoCo Consulting & Coachin поделился секретами лучших международных практик применения бережливого производства. Интересную тему об особенностях методологии Lean в сложном машиностроении с вариативными компонентами затронула Литун Виктория Валерьевна, Директор по маркетингу Концерна R-pro. И в заключение Попов Владимир Николаевич, ведущий консультант R-Про Консалтинг, рассказал о нюансах совершенствования технологической подготовки.

По мнению большинства участников Конгресса, мероприятие собрало квалифицированных экспертов, дало аудитории плодотворную пищу для анализа и размышления, было крайне полезно для практического использования полученных знаний на промышленных производствах.

Источник: http://www.mashportal.ru/machinery_news



С 1 июня 2016 года введены в действие документы в области нефтегазовой отрасли

ГОСТ 24975.0-2015 Этилен и пропилен. Методы отбора проб;
ГОСТ 24975.1-2015 Этилен и пропилен. Хроматографические методы анализа;

ГОСТ ISO 3183-2015 Трубы стальные для трубопроводов нефтяной и газовой промышленности. Общие технические условия;

ГОСТ Р 56594-2015 Трубы бесшовные горячедеформированные из коррозионно-стойкой высоколегированной стали. Технические условия.

В приведенный перечень включены наиболее интересные документы для специалистов в данной области.

Уровень утилизации попутного нефтяного газа в «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазе» превысил 95%

Уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) в «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазе», дочерней компании «Газпром нефти», превысил 95%. Этот показатель достигнут благодаря вводу в промышленную эксплуатацию дожимной газовой компрессорной станции (ГКС) производительностью 200 млн кубометров в год на Новогоднем месторождении (Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа). ГКС обеспечивает предварительную подготовку и компримирование ПНГ первой ступени сепарации с дальнейшей транспортировкой в систему магистральных газопроводов ПАО «Газпром».

Чтобы обеспечить целевой уровень утилизации ПНГ, на Новогоднем месторождении было проложено более 10 км газопроводов высокого давления и модернизированы две поршневые компрессорные установки в составе комплекса ГКС. Новогоднее месторождение стало очередным активом «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза», на котором была выведена из основного производственного цикла промышленная факельная установка.

«Газпром нефть» реализует масштабную программу по повышению уровня полезного использования попутного нефтяного газа. Мы продолжаем поиск и внедрение эффективных технологий для дальнейшего увеличения уровня утилизации ПНГ во всех действующих и перспективных активах, стараясь максимально снизить антропогенную нагрузку на окружающую среду и улучшая экологическую обстановку в регионах своего присутствия», — сказал директор дирекции по газу и энергетике «Газпром нефти» Антон Gladchenko.

Исочник: <http://www.gazprom-neft.ru>

Савва Шипов о главных направлениях сотрудничества Росстандарта и Росаккредитации

Реализация плана мероприятий по международной интеграции российской системы аккредитации — среди приоритетных направлений сотрудничества Росаккредитации и Росстандарта на текущий момент, заявил Руководитель Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитация) Савва Шипов на итоговой коллегии Росстандарта 26 мая 2016 года.

Напомнив о прошедшей в Санкт-Петербурге международной конференции «Реформа системы аккредитации в Российской Федерации: проблемы и перспективы развития», Савва Шипов сообщил об одном из наиболее значимых событий — подписании соглашения о взаимопонимании с немецким органом по аккредитации DAkkS. «Достигнута принципиальная договоренность о возможности совместной аккредитации в Росаккредитации и в DAkkS. Наша задача — в ближайшие полгода-год разработать механизм соответствующего взаимодействия. Это означает, что при аккредитации органов по сертификации мы сможем по упрощенной процедуре получить сразу два результата — и российская система аккреди-

тации, и немецкая». Одной из тем выступления руководителя Росстандарта Алексея Абрамова на коллегии стало направление, связанное с аккредитацией органов по сертификации на базе региональных центров стандартизации, метрологии и испытаний. В связи с этим глава Росаккредитации сообщил, что пилотный проект в рамках реализации соглашения с DAkkS планируется к реализации совместно с Росстандартом в том числе в рамках этого направления. «Я надеюсь, это будет важное начинание, которое в том числе позволит открыть ворота в том числе нашим товарам на экспорт — то, чего мы давно добиваемся», — отметил Савва Шипов.

«В ноябре состоится внешняя оценка российской системы аккредитации со стороны международных экспертов, в рамках которой запланирован визит в том числе в метрологический институт. Результат этой оценки во многом будет зависеть от того, сможем ли мы обеспечить и продемонстрировать прослеживаемость государственных эталонов единиц величин к первичным эталонам», — сообщил также глава ведомства.

Он напомнил, что для выполнения требований Международной организации по аккредитации лабораторий (ИЛАК) в этой части необходимо осуществить перевод политики ИЛАК P10:01/2013 по прослеживаемости результатов измерений и придать этому переводу статус документа в области стандартизации, а также утвердить собственную политику в области прослеживаемости.

К актуальным направлениям сотрудничества Росаккредитации и Росстандарта Савва Шипов относит и развитие рынка услуг межлабораторных сличительных испытаний, и подготовку межведомственного плана по борьбе с нарушениями в сфере оценки соответствия. Напомним, этот вопрос обсуждался на состоявшемся в апреле заседании Государственной комиссии по противодействию незаконному обороту промышленной продукции.

Отдельное внимание руководитель Росаккредитации уделил вопросу о взаимодействии в целях упорядочения правил работы добровольных систем сертификации. «Мы считаем, что к этому вопросу нужно подходить комплексно: пересмотреть правила регистрации систем добровольной сертификации, перейдя от уведомительного порядка регистрации к разрешительному; ввести дополнительные требования к добровольным системам; установить ответственность за работу добровольных систем сертификации без аккредитации в единой национальной системе», — заявил Савва Шипов.

Исочник: <http://www.gost.ru/>

Россия и Греция подписали соглашение о сотрудничестве в сфере стандартизации

В рамках визита Президента России Владимира Путина в Грецию подписан Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в области стандартизации между Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Российская Федерация) и Национальной системой инфраструктуры качества/Греческой организацией по стандартизации (NQIS/ELOT).

С российской стороны документ подписал Руководитель Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) Алексей Абрамов.

Соглашение предусматривает взаимодействие в области технического регулирования и стандартизации, в том числе обмен сведениями о соответствующих национальных системах стандартизации, правилах и процедурах разработки стандартов, программах разработки стандартов, информацией по стандартам на различных этапах их разработки.

Отдельное направление сотрудничества — в области образования и подготовки специалистов в сфере стандартизации обеих стран.

Исочник: <http://www.gost.ru/>



Утверждены ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств»

Приказом Ростехнадзора от 29 марта 2016 года N 125 утверждены ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств».

Правила распространяются на опасные производственные объекты нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих производств (далее — нефтегазоперерабатывающие производства), установки (в том числе промысловые) по переработке нефти, газа и газового конденсата, гелиевые заводы, установки по получению серы, технического углерода, стабилизации газового конденсата.

Данные правила регламентируют:

- ➔ требования промышленной безопасности при разработке проектной документации на опасные производственные объекты нефтегазоперерабатывающих производств;
- ➔ общие требования промышленной безопасности к эксплуатации опасных производственных объектов (содержание территории и производственных помещений);
- ➔ требования безопасности эксплуатации приборов и систем контроля, управления, сигнализации и противоаварийной автоматической защиты; мероприятия по защите от коррозии технологического оборудования и технологических трубопроводов и т.д.);
- ➔ специальные требования промышленной безопасности при эксплуатации технологических установок (переработка газа, нефти и конденсата, содержащих сероводород; установка получения серы; установка сероочистки; установка получения гелия и т.д.)
- ➔ требования безопасности к ведению работ повышенной опасности (очистка, внутренний осмотр, ревизия оборудования; установка и снятие заглушек; ремонт оборудования; меры безопасности при работе с пиррофорными соединениями и т.д.).

Дата вступления в силу — 28.11.2016

Новые документы по стандартизации в системах «Техэксперт» для специалистов в нефтегазовой отрасли

Приказом Росстандарта от 3 марта 2016 года N 119-ст утвержден ГОСТ ISO 11439-2014 «Газовые баллоны. Баллоны высокого давления для хранения на транспортном средстве природного газа как топлива. Технические условия».

Стандарт определяет минимальные требования к облегченным газовым баллонам серийного производства, предназначенным для хранения и использования компримированного природного газа под высоким давлением в качестве моторного топлива на транспортных средствах, на которых баллоны установлены.

Требования стандарта распространяются на баллоны, изготовленные из стали, алюминия или неметаллического материала, любых конструкций и технологии изготовления, которые соответствуют указанным условиям эксплуатации.

ГОСТ ISO 11439-2014 введен в действие на территории РФ с 31 июля 2016 года.

Приказом Росстандарта от 9 декабря 2015 года N 2129-ст утвержден ГОСТ 7360-2015 «Переводники для буровых колонн. Технические условия».

Стандарт распространяется на переводники, предназначенные для соединения между собой элементов буровой колонны, в том числе присоединения к ним инструмента, применяемого при бурении скважин, аварийного и породоразрушающего инструмента, систем геонавигации, кернаотборного оборудования, а также для соединения элементов буровой колонны с элементами колонн обсадных или насосно-компрессорных труб.

ГОСТ 7360-2015 введен в действие на территории РФ с 31 июля 2016 года.

Приказом Росстандарта от 8 декабря 2015 года N 2115-ст утвержден ГОСТ 33368-2015 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Фильтры. Общие технические условия».

Стандарт распространяется на фильтры, размещаемые на нефтеперекачивающих станциях магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов номинальным диаметром до DN 1200 на номинальное давление до PN 10,0 МПа включительно, предназначенные для очистки перекачиваемой нефти и нефтепродуктов от содержащихся в них твердых предметов и частиц.

ГОСТ 33368-2015 введен в действие на территории РФ с 31 июля 2016 года.

Система энергетического менеджмента АО «Транснефть — Западная Сибирь» получила положительную оценку аудиторов

В АО «Транснефть — Западная Сибирь» прошел плановый внутренний аудит системы энергетического менеджмента (СЭНМ). Аудиторы положительно оценили ход реализации мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности предприятия.

В ходе проверки был проведен анализ и экспертиза нормативно-технической документации СЭНМ, оценена деятельность подразделений АО «Транснефть — Западная Сибирь» по повышению энергоэффективности оборудования и производственных процессов.

Аудиторы отметили высокий уровень взаимодействия филиалов, а также разработку и внедрение в производственные процессы ряда энергосберегающих технологий, результатом чего являются высокие показатели энергоэффективности. Эффект от реализации комплексных мероприятий в 2015 году обеспечил АО «Транснефть — Западная Сибирь» экономию в размере 35 млн руб.

В числе мероприятий с высокой степенью энергоэффективности аудиторы отметили проведение анализа физико-химических показателей нефти и определение их зависимости от сезонных изменений.

Обобщенные данные этого анализа учитываются при планировании режимов работы нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Также отделом главного технолога и диспетчерскими службами используется специальная программа визуализации изменения давления магистральных нефтепроводов (ВИДМН), которая позволяет оперативно контролировать работу трубопроводов и своевременно вводить корректирующие поправки в технологические режимы. Мероприятия позволяют максимально снизить потребление электроэнергии при транспортировке нефти и нефтепродуктов.

Кроме этого, в отчете комиссия дала положительную оценку комплексным мероприятиям АО «Транснефть — Западная Сибирь» по экономии электрической энергии. Производственные помещения оборудуются датчиками движения, производится установка энергосберегающих ламп и светодиодных светильников. Особое внимание предприятие уделяет модернизации систем теплоснабжения, их замене на оборудование повышенной надежности с улучшенными характеристиками. На ЛПДС «Татарская» ведется строительство новой котельной, оборудованной водогрейными котлами. Данный тип котлов отличается высоким КПД при минимально возможном расходе котельно-печного топлива, что обеспечивает рациональное расходование топливно-энергетических ресурсов.

Положительное заключение по итогам внутреннего аудита СЭНМ в очередной раз подтвердило результативность реализации системы энергетического менеджмента АО «Транснефть — Западная Сибирь».

Источник: <http://transsibneft.transneft.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 – **ЕДИННЫЙ 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, регистрируетесь, начинайте работу!

Не забудьте внести свой вклад в обсуждение проектов, таких как:

- ➔ Газоконденсатная смесь. Часть 2. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы / Общество с ограниченной ответственностью «Научно Исследовательский Проектный Институт нефти и газа «Петон» (ООО «НИПИ НГ «Петон»)
- ➔ Газоконденсатная смесь. Часть 3. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии без предварительного разгазирования пробы / Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт нефти и газа «Петон» (ООО «НИПИ НГ «Петон»)
- ➔ Наилучшие доступные технологии. Методология идентификации (взамен ГОСТ Р 54097-2010) / Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации материалов и технологий» (ФГУП «ВНИИ СМТ»)
- ➔ Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника / Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации материалов и технологий» (ФГУП «ВНИИ СМТ»)
- ➔ Наилучшие доступные технологии. Термины и определения / Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации материалов и технологий» (ФГУП «ВНИИ СМТ»)

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 69 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✗ Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств»
Приказ Ростехнадзора от 29.03.2016 №125
ФНП в области промышленной безопасности от 29.03.2016 №125
- ✗ Об утверждении Требований к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 28.12.2015 №564
- ✓ О внесении изменения в пункт 4 Положения о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, на предоставляемых в пользование без проведения аукционов участке недр федерального значения континентального шельфа Российской Федерации, участке недр федерального значения, расположенном на территории Российской Федерации и простирающемся на ее континентальный шельф, участке недр федерального значения, содержащем газ
Постановление Правительства РФ от 06.05.2016 №397
- ✗ О внесении изменения в пункт 25 Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами
Постановление Правительства РФ от 25.05.2016 №459

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 37 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✓ НД №2-030101-025 Руководство по применению положений Технического кодекса по контролю выбросов окислов азота из судовых дизельных двигателей
Руководство Российского морского регистра судоходства от 29.02.2016 №2-030101-025
Применяется с 01.04.2016
- ✓ НД №2-030101-026 Руководство по применению положений Международной конвенции МАРПОЛ 73/78
Руководство Российского морского регистра судоходства от 29.02.2016 №2-030101-026
Применяется с 01.03.2016
- ✓ НД №2-020101-092 Правила по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и на внутренних водных путях российской федерации
Правила Российского морского регистра судоходства от 29.02.2016 №2-020101-092
Применяется с 01.03.2016
- ✓ НД №2-090101-003 Руководство по техническому наблюдению за промышленной безопасностью опасных производственных объектов и их технических устройств
Руководство Российского морского регистра судоходства от 16.11.2009 №2-090101-003
Применяется с 16.11.2009
- ✓ НД №2-020101-089 Правила по грузоподъемным устройствам морских судов
Правила Российского морского регистра судоходства от 14.09.2015 №2-020101-089
Применяется с 01.01.2016
- ✓ НД №2-020101-090 Правила о грузовой марке морских судов
Правила Российского морского регистра судоходства от 14.09.2015 №2-020101-090
Применяется с 01.01.2016
- ✗ ГОСТ 33550-2015 Дистилляты нефтяные и олефины алифатические товарные. Определение бромного числа электрометрическим титрованием
ГОСТ от 25.02.2016 №33550-2015
Применяется с 01.07.2017
- ✗ ГОСТ 33368-2015 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Фильтры. Общие технические условия
ГОСТ от 08.12.2015 №33368-2015
Применяется с 01.08.2016



Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 15 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

- ✓ Акт проведения визуального и измерительного контроля элементов резервуара для нефти и нефтепродуктов
- ✓ Акт проведения геодезических измерений конструкций (элементов) резервуара для нефти и нефтепродуктов
- ✓ Акт проведения осмотра элементов и оборудования резервуара для нефти и нефтепродуктов
- ✓ Акт проведения нивелирования конструкций (элементов) резервуара для нефти и нефтепродуктов

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 50 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

- ✗ Сравнительный анализ Правил по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов
Комментарий, разъяснение, статья от 19.04.2016
- ✗ Современные технологии демеркаптанзации сжиженных газов, керосина и обезвреживания сернисто-щелочных стоков
Комментарий, разъяснение, статья от 01.04.2016
- ✗ Аттестация в области безопасности: разнообразие видов и особенности проведения
Информационный материал от 04.05.2016
- ✗ Современные технологии машиностроения для импортозамещения нефтепромыслового и бурового оборудования
Комментарий, разъяснение, статья от 01.04.2016
- ✗ Измерение обводненности на устье добывающих скважин
Комментарий, разъяснение, статья от 01.04.2016
- ✗ Способы повышения эффективности заземления электроустановок. Как избежать ошибок?
Комментарий, разъяснение, статья от 01.04.2016
- ✗ Мониторинг технологических процессов на нефтехимических предприятиях
Комментарий, разъяснение, статья от 01.04.2016





8-9 июня

г. Салехард

«Ямал Нефтегаз 2016»

Выставка

- Реализуемые проекты и ключевые направления развития нефтегазовой отрасли ЯНАО
- Импортзамещение и конкурентоспособность российского СПГ
- Развитие инфраструктуры для освоения углеводородных запасов и развития крупнотоннажных производств по переработке углеводородного сырья ЯНАО
- Автоматизация процессов, внедрение систем связи и контроля на Арктических проектах
- Стратегия развития «Газпром нефть» на Ямале

6-10 июня

Крым, г. Ялта, отель
«Ялта-Интурист»

«Инновационные решения в области КРС, ПНП, ГНКТ, внутрискважинные работы и супервайзинг в горизонтальных и разветвленных скважинах»

Семинар-конференция

- Физико-химические обработки, освоение ГС
- Геологические исследования ГС
- ГИС горизонтальных скважин во время ремонта
- Ремонтно-изоляционные работы в горизонтальных скважинах
- Глушение горизонтальных скважин
- Оборудование для проведения ТКРС в горизонтальных скважинах
- Опыт проведения сложных ремонтов в горизонтальных скважинах

7-10 июня

г. Суздаль

«Реагенты и материалы для строительства, эксплуатации и ремонта нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин: производство, свойства и опыт применения. Экологические аспекты нефтегазового комплекса»

10-я Международная научно-практическая конференция

- Реагенты для буровых растворов на водной основе и их применение в процессах эксплуатации нефтяных и газовых скважин
- Реагенты и технологии их применения в процессе повышения нефтеотдачи пластов, интенсификации добычи нефти
- Новые материалы и технологии при креплении и цементировании скважин
- Опыт и новые достижения в области технологических жидкостей, применяемых при резке боковых стволов
- Ремонтно-изоляционные работы в нефтяных, газоконденсатных и газовых скважинах: методики, оборудование, составы
- Экологические аспекты применения различных химических реагентов и материалов при строительстве и эксплуатации нефтяных, газоконденсатных и газовых скважин

17 июня

г. Москва, отель
«Балчуг Kempinski»

Попутный нефтяной газ 2016

7-я международная конференция

- Сжигание попутного нефтяного газа, развития мощностей и инфраструктуры по его переработке
- Комплексный подход по реализации оснащения объектов необходимой измерительной аппаратурой
- Развитие и стимулирование спроса на продукты газо- и нефтехимии

17 июня

г. Москва, отель
«Хилтон Москва Ленинградская»

«Железнодорожные перевозки продукции нефте- и газопереработки»

7-я ежегодная конференция

- Транспортировка нефти, нефтепродуктов и нефтехимических грузов и СУГ железнодорожным транспортом.
- Основные тенденции перевозок на российских экспортных и транзитных маршрутах
- Рынок операторов. Рентабельность, риски, арендные ставки
- Инфраструктурная составляющая ж/д перевозок продукции нефте-и газопереработки
- Антимонопольное и тарифное регулирование ж/д перевозок продукции нефте-и газопереработки
- Особенности перевозок продукции нефте-и газопереработки по направлениям (бензин, авиакеросин, дизель, СУГи, нефтехимия)
- Предложения и задачи грузоотправителей и грузополучателей для операторского сообщества. Пути оптимизации перевозок
- Логистика перевозок в смешанном сообщении
- Морские и речные перевозки продукции нефте-и газопереработки. Перспективы модернизации пунктов перевалки.
- Особенности хранения продукции нефте-и газопереработки

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