ТЕХЭКСПЕРТ®

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

№ 7 июль'17

Актуальная тема » 1
Это важно! » 3
Новости отрасли » 4
Смотри в системе » 9

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Нефтегазовый эксперт», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в нефтегазовой отрасли, расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Минприроды России разработало меры экономического стимулирования освоения участков недр, содержащих трудноизвлекаемые запасы углеводородов

Соответствующий проект федерального закона «О внесении изменений в Закон Российской Федерации "О недрах" в части закрепления порядка предоставления права пользования недрами для создания и эксплуатации полигонов отработки технологий геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, отнесенного к баженовским, абалакским, хадумским, доманиковым продуктивным отложениям» направлен в Правительство РФ.

По словам Министра природных ресурсов и экологии РФ Сергей Донского, поправки направлены на стимулирование недропользователей к поиску новых технологий, позволяющих в дальнейшем вовлекать в эффективное промышленное освоение участки недр, содержащие трудноизвлекаемые запасы углеводородного сырья, отнесенного к баженовским, абалакским, хадумским, доманиковым продуктивным отложениям.

Проектом закона устанавливаются меры экономического стимулирования, повышающие инвестиционную привлекательность таких участков.

В частности, законопроектом вводится новый вид пользования недрами – создание полигонов отработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородного сырья. Данная деятельность не направлена на извлечение прибыли, основной целью является поиск и апробация технологий за счет средств пользователей недр.

Указанный вид пользования недрами также не предполагает масштабного предоставления участков недр в пользование. Предполагается, что для каждого вида работ (отработка технологий геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых) будет предоставлено 5–7 полигонов по всей стране.

Минприроды России разработало меры экономического стимулирования освоения участков недр, содержащих трудноизвлекаемые запасы углеводородов

Напомним, в соответствии с подпунктом 21 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса РФ налогообложение таких объектов производится по налоговой ставке 0% при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям.

В случае проведения аукциона по таким участкам разовый платеж за пользование недрами также будет нулевым, поскольку в соответствии с Методикой расчета размер минимального разового платежа устанавливается в зависимости от величины НДПИ.

Ввиду отсутствия современных технологий, позволяющих эффективно разрабатывать указанные виды продуктивных отложений, претенденты на участие в конкурсах не в силах подготовить соответствующие технико-экономические предложения, позволяющие обеспечить рентабельность разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородного сырья, отнесенного к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям.

Кроме того, в случае признания конкурсной комиссией технико-экономических предложений претендентов равнозначными победитель определяется по размеру разового платежа.

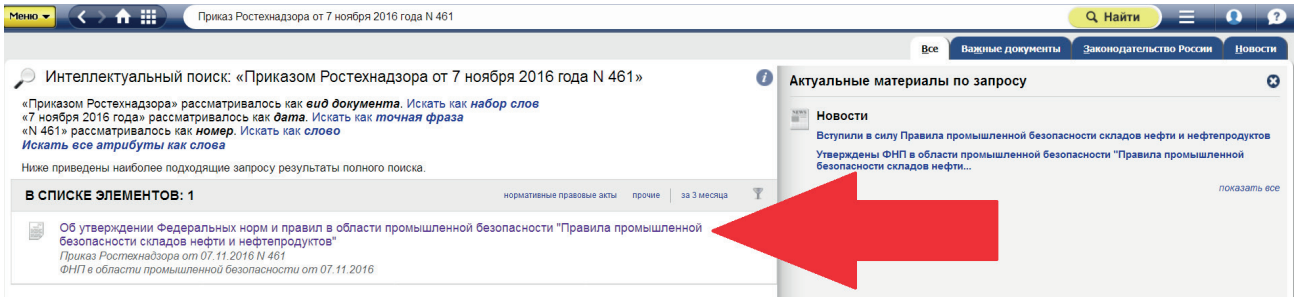
Таким образом, в случае выставления на конкурсы или аукционы участков недр, содержащих трудноизвлекаемые запасы углеводородного сырья, отнесенного к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям, поступления в доходную часть федерального бюджета в виде разовых платежей за право пользования такими участками недр будут отсутствовать.

Источник: http://www.mnr.gov.ru/

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

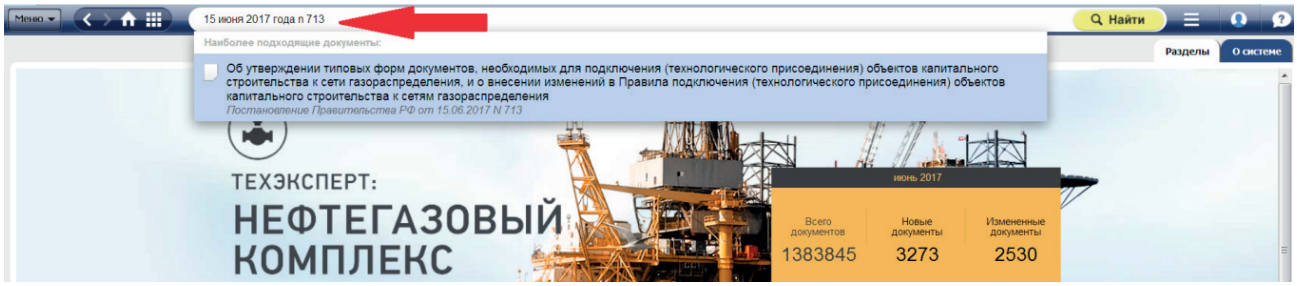
Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов

3 июня 2017 года вступили в силу Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» — приказ Ростехнадзора от 7 ноября 2016 года № 461.	Правила распространяются на опасные производственные объекты складов нефти и нефтепродуктов. Данными Правилами установлены: ➔ требования к обеспечению безопасной эксплуатации ОПО нефти и нефтепродуктов; ➔ требования промышленной безопасности к системам инженерно-технического обеспечения ОПО складов нефти и нефтепродуктов; ➔ требования к обслуживанию и ремонту технологического оборудования, резервуаров и технологических трубопроводов, систем инженерно-технического обеспечения на ОПО складов нефти и нефтепродуктов; ➔ требования к содержанию территорий, зданий и сооружений ОПО складов нефти и нефтепродуктов.	Актуальные материалы можно найти в рубрике «Новости отрасли» или через «Интеллектуальный запрос».



Утверждены формы документов, применяемых в процессе осуществления процедуры технологического присоединения объектов капитального строительства к сети газораспределения

Утверждено постановлением Правительства РФ от 15 июня 2017 года № 713.	Информация нужна организациям, осуществляющим подключение к сетям газораспределения. Постановление направлено на повышение прозрачности процедуры подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения.	Документ можно найти в интеллектуальном поиске по запросу «15 июня 2017 года № 713».



Антипинский НПЗ успешно завершил испытания печей нагрева для установки по производству автомобильных бензинов

Антипинский НПЗ, основной актив Группы компаний «Новый Поток» (New Stream Group), успешно провел испытания печей нагрева сырья – одного из основных элементов установки по производству высокооктановых бензинов (УПВБ).

В ходе гидроиспытаний, длившихся около месяца, была проведена проверка работы трубопроводов (змеевиков) четырех печей, которые были смонтированы для нагрева сырья на секциях УПВБ.

Оборудование проверялось при максимальной нагрузке — в змеевиках искусственно создавалось высокое давление и поддерживалось в течение часа. Впоследствии давление снижалось до рабочего, и испытания трубопроводов непрерывно продолжались в течение 12 часов. После этого змеевики печей осматривались комиссией, состоящей из специалистов завода, представителей монтажной компании и фирмы – производителя оборудования. По итогам проверки все четыре печи были признаны годными к эксплуатации.

Испытания печей нагрева сырья проводились в рамках финального этапа по вводу в эксплуатацию установки по производству высокооктановых бензинов. Старт выпуска автомобильных бензинов марки АИ-92 и АИ-95 на Антипинском НПЗ планируется уже в 2017 году.

Источник: https://www.annpz.ru/

В «Газпром нефти» начал работу Центр управления эффективностью переработки и сбыта

«Газпром нефть» создала в Санкт-Петербурге уникальный для отрасли Центр управления эффективностью нефтепереработки и сбыта (ЦУЭ). Работа Центра направлена на повышение эффективности бизнеса за счет использования современных технологий анализа данных, методов предиктивной аналитики и работы с big data. Стратегическая цель проекта – построение единой цифровой платформы управления эффективностью цепочки добавленной стоимости – от поступления нефти на нефтеперерабатывающие заводы до реализации нефтепродуктов конечному потребителю.

На сегодняшний день проект «Газпром нефти» не имеет аналогов в мире. Единая технологическая платформа управления эффективностью переработки и сбыта предполагает создание цифрового двойника всей цепочки создания стоимости на основе инструментов предиктивного анализа, технологий нейросетей и искусственного интеллекта. Принцип работы ЦУЭ построен на интеграции различных систем управления цепочкой добавленной стоимости, организации свободного и непрерывного обмена данными между ними и использования методов предиктивной аналитики по таким параметрам, как спрос на нефтепродукты, надежность оборудования, качество нефтепродуктов, экологический мониторинг, энергоэффективность и др. В режиме реального времени 250000 датчиков и десятки систем транслируют информацию в ЦУЭ со всех активов компании, входящих в периметр блока логистики, переработки и сбыта «Газпром нефти». В непрерывном режиме ЦУЭ обрабатывает данные, поступающие с контрольно-измерительных приборов и датчиков систем автоматизированного мониторинга производственных процессов, охватывая 90% технологических параметров и материальных потоков. Мониторинг и анализ качества и количества углеводородного сырья и готовой продукции на каждом этапе цепочки добавленной стоимости позволяет определять источники возможных отклонений.

В рамках работы Центра продолжается формирование точных инженерных моделей технологических установок – цифровых двойников активов, которые позволят перейти к проактивному управлению надежностью, безопасностью и эффективностью работы предприятий. Сейчас в ЦУЭ тестируются модели двух установок, созданные с помощью технологии нейросетей и искусственного интеллекта, способного самостоятельно обучаться за счет анализа больших массивов данных.

«Будущее отрасли – в постоянном повышении эффективности и уровня технологического развития. В рамках цифровой трансформации бизнеса мы работаем над созданием единой технологической платформы управления эффективностью нефтепереработки и сбыта, которая объединяет все элементы цепочки создания добавленной стоимости, что значительно повысит операционную эффективность компании. Мы намерены максимально полно использовать новые возможности и инструменты Индустрии 4.0, подтверждая статус отраслевого технологического лидера», – отметил заместитель генерального директора «Газпром нефти» по логистике, переработке и сбыту Анатолий Чернер.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru/

Россия продолжает придерживаться договора с ОПЕК

Добыча нефти в РФ держится на уровне 1,492 млн тонн в сутки, что полностью соответствует договоренностям о сокращении добычи нефти.

Добыча нефти в РФ в первой половине июня стабильно держится на уровне 1,492 млн тонн в сутки или 10,491 млн баррелей в сутки (при перерасчете с коэффициентом 7,33), что полностью соответствует договоренностям о сокращении

добычи нефти.

Ранее министр энергетики РФ Александр Новак сообщал, что по договоренности с ОПЕК Россия должна сократить добычу нефти до 10,947 млн б/с. Таким образом, в июне снижение немного превосходит заявленный план по снижению добычи на 300 тыс. б/с к октябрю 2016 года.

Минэнерго РФ всегда отмечало, что арифметический пересчет показателей добычи из тонн в баррели с использованием коэффициента 7,33 не соответствует реальным данным добычи в баррелях, так как на каждом месторождении России свой коэффициент перевода. В мае, когда среднесуточная добыча нефти составила 1,493 млн тонн, Минэнерго представило в ОПЕК данные о суточной добыче нефти в объеме 10,23 млн б/с.

Источник: https://oilcapital.ru/

«Уфаоргсинтез» ввел в эксплуатацию современную установку по производству азота

ПАО «Уфаоргсинтез», дочернее общество АНК «Башнефть» (входит в ПАО "НК «Роснефть»), ввело в эксплуатацию воздухоразделительную установку после ее технического перевооружения. Мощность по производству газообразного азота в результате модернизации увеличилась на 3500 нм/час.

Новая установка позволит полностью обеспечить потребности в азоте высокой чистоты всех объектов нефтехимического предприятия, включая новые технологические установки, строящиеся в рамках программы развития. В настоящее время ПАО «Уфаоргсинтез» ведет реконструкцию оборудования по производству изопропилбензола. Новая технология с применением высокоэффективных катализаторов предусматривает более высокое качество используемого сырья, реагентов и вспомогательных материалов. Для очистки от примесей на линии подачи пропилена будут установлены 3 очистные установки, на которых проходит регенерация азотом.

На установке, изготовленной на российском предприятии, применены современные технологии, позволяющие вырабатывать продукцию высокого качества с наименьшими затратами и минимальным воздействием на окружающую среду, в том числе катализаторы нового поколения — турбокомпрессор, не сбрасывающий воздух в атмосферу. Системы автоматизации производственных процессов позволяют регулировать режим работы установки, обеспечивая снижение энергоресурсов на единицу продукции более чем в два раза по сравнению с показателями до модернизации.

Существовавшие ранее мощности ПАО «Уфаоргсинтез» по выпуску азота не в полной мере обеспечивали потребности завода необходимым количеством азота; недостающий объем продукта поступал по трубопроводу с производственной площадки «УНПЗ» нефтеперерабатывающего комплекса АНК «Башнефть». Решение о необходимости увеличения мощности по производству газообразного азота было принято в 2015 году при формировании АНК «Башнефть» новой программы развития ПАО «Уфаоргсинтез».

Источник: https://www.rosneft.ru/

«Роснефть» зарегистрирует новое месторождение на шельфе до конца года

Бурение в Арктике продолжится, компания ожидает новых открытий. «Роснефть» стала первой компанией, обнаружившей нефть в Восточной Арктике. Постановка нового месторождения на баланс может произойти до конца года, уточнили в компании.

Бурение скважины «Центрально-Ольгинская-1» на шельфе Хатангского залива моря Лаптевых показало высокое содержание нефти на этом участке. «Роснефть» на основании первичных исследований сделала вывод об открытии нового месторождения нефти, объем ресурсного потенциала которого может увеличиться по мере продолжения буровых работ.

Главный исполнительный директор «Роснефти» Игорь Сечин доложил Президенту Владимиру Путину о том, что исследования в море Лаптевых продолжатся. Лицензия на разработку Хатангского участка была получена «Роснефтью» в ноябре 2015 года. Прогнозные извлекаемые ресурсы участка составляют по нефти и конденсату 58,6 млн т, по газу — 116,5 млрд кубометров.

Достигнутые результаты по бурению приближают нефтегазовый сектор России к тому дню, когда будут точно известны ресурсные запасы Арктики, заявил «Известиям» генеральный директор ИК «Форум» Роман Паршин. Сейчас общий ресурсный потенциал моря Лаптевых составляет, по предварительным оценкам, до 9,5 млрд т в нефтяном эквиваленте. Ожидается, что к 2050 году арктический шельф будет обеспечивать 20–30% всей российской нефтедобычи.

«Прецедента таких открытий в постсоветские времена еще не было, поэтому пока к данному сообщению компании можно относиться как к сообщению о первом этапе эксперимента, который принес неплохие промежуточные результаты», – считает замдиректора аналитического департамента «Альпари» Наталья Мильчакова. Однако, по словам эксперта, эксперимент будет продолжаться и с достаточно большой вероятностью станет удачным.

Наталья Мильчакова добавила, что для того чтобы понять, какой на Хатангском участке хотя бы примерный объем запасов углеводородов, необходимы дополнительные геологические исследования, то есть разведочное бурение продолжится.

Иностранные партнеры «Роснефти», и прежде всего американская ExxonMobil, которая приостановила большинство совместных проектов с российской компанией из-за санкций, «кусают локти», глядя на сообщения о том, как «Роснефть» успешно работает без иностранных партнеров, невзирая ни на какие санкции, заявила Наталья Мильчакова.

Источник: https://oilcapital.ru/

Премьер-министр РФ подписал распоряжения о проведении аукционов на 3 газовых месторождениях в ЯНАО

Аукционы пройдут по Верхнетиутейскому, Западно-Сеяхинскму и Штормовому месторождениям. Объектом первого аукциона определен участок недр федерального значения, включающий в себя Верхнетиутейское и Западно-Сеяхинское месторождения, для геологического изучения недр, разведки

и добычи углеводородного сырья по совмещенной лицензии. Площадь участка – 3,28 тысячи квадратных километров.

В соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых в пределах участка недр запасы и ресурсы нефти составляют 1,724 млн т по категории С3, газа – 206,407 млрд м³ по категории С1, 103,5 млрд м³ по категории С2 и 572,536 млрд м³ по категории С3, конденсата – 2,473 млн т по категории С1, 4,142 млн т по категории С2 и 63,995 млн т по категории С3.

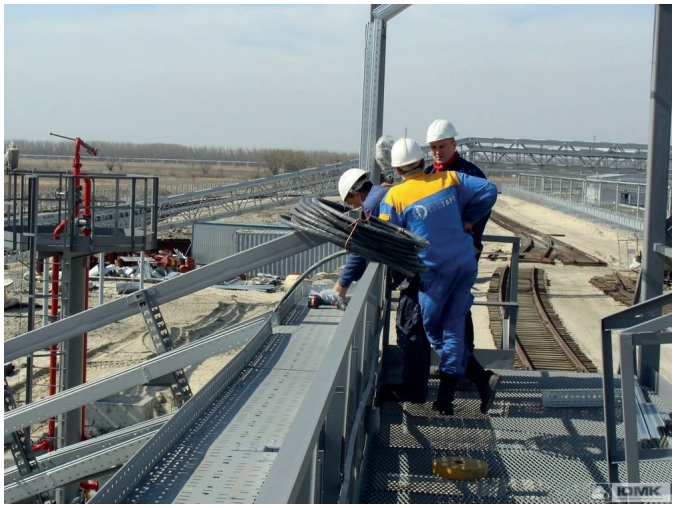
Прогнозные извлекаемые ресурсы газа составляют 285,3 млрд м³ по категории Д1, 37,1 млрд м³ по категории Д2, конденсата – 19,7 млн т по категории Д1 и 8,3 млн т по категории Д2. Платеж для этого участка недр составляет 5,841 млрд рублей.

Объектом другого аукциона является участок недр федерального значения, включающий в себя Штормовое месторождение, для геологического изучения недр, разведки и добычи углеводородного сырья по совмещенной лицензии. Площадь участка составляет 5,637 тысячи квадратных километров.

Запасы и ресурсы газа в пределах участка составляют 1,865 млрд м³ по категории С1, 6,06 млрд м³ по категории С2, 572,536 млрд м³ по категории С3, конденсата – 38,874 млн т по категории С3. Прогнозные извлекаемые ресурсы газа составляют 286,984 млрд м³ по категории Д1л, 299,4 млрд м³ по категории Д2, конденсата – 27,267 млн т по категории Д1л и 40,4 млн т по категории Д2. Платеж для этого участка недр составляет 945,17 млн рублей.

Источник: https://oilcapital.ru/

ООО «Транснефть – ТСД» приступило к строительству сливной железнодорожной эстакады



ООО «Транснефть – ТСД» в качестве технического заказчика приступило к строительству сливной железнодорожной эстакады. Объект является частью масштабного инвестиционного проекта «Юг. 2 этап», в рамках которого ведется строительство магистрального нефтепродуктопровода Волгоград – Тихорецк.

Новая эстакада примкнет к головной перекачивающей станции «Тингута». Цель реализации проекта – обеспечение приема дизельного топлива железнодорожным транспортом от нефтеперерабатывающих заводов и перекачки его в резервуарный парк ГПС «Тингута». Планируемый общий объем поставок составит 1,9 млн тонн в год.

Согласно техническому заданию сливная железнодорожная эстакада будет состоять из 6 железнодорожных путей необщего пользования протяженностью 2925 м, что позволит принимать одновременно до 18 цистерн. Кроме того, предусмотрено строительство смотровой эстакады, весоизмерительной установки, насосной станции для слива дизельного топлива, емкостей для слива неисправных цистерн и аварийного пролива. Завершение строительства сливной железнодорожной эстакады запланировано на 2018 год.

Источник: http://tsd.transneft.ru/

Татнефть рассчитывает снизить себестоимость добычи сверхвязкой нефти за счет российских внутрипластовых катализаторов

Татнефть успешно разрабатывает залежи сверхвязкой нефти (СВН), активно используя разработки российских ученых. Об этом 21 июня 2017 г. поведал начальник Управления по добыче сверхвязкой нефти Татнефти М. Амерханов в ходе международного семинара – конференции по термическим методам увеличения нефтеотдачи (ThEOR 2017) в г. Казани.

В отличие от многочисленных политикообразовательных форумов по нефтегазу это мероприятие научно-техническое и нацелено на академическое общение с перспективой внедрения разработок. Участники ThEOR-2017 – научно-исследовательские центры (НИЦ) и отраслевые НИИ, ученые и специалисты компаний, в течение 5 дней обсуждали конкретные перспективы в области термических методов повышения нефтеотдачи пластов.

В 2016 г. на семинаре было более 150 участников из 40 компаний и исследовательских центров. Татнефть начала реализацию проекта по разработке СВН в 2006 г., хотя с природными битумами компания начала работать с 1978 г., когда на Мордово-Кармальском и Ашальчинском месторождениях началась отработка скважинного способа добычи природных битумов.

В течение первых 3–4 лет компания вырабатывала технологические приемы, режимы применения метода парогравитационного дренажа (Steam Assisted Gravity Drainage, SAGD). Для любознательных напомним, что SAGD считается довольно эффективной технологией добычи тяжелой нефти и природных битумов.

Все просто:

- производится бурение двух горизонтальных скважин (ГС), расположенных параллельно одна над другой, через нефтенасыщенные толщины вблизи подошвы пласта;
- верхняя скважина используется для нагнетания пара в пласт и создания высокотемпературной паровой камеры, причем стадия предпрогрева предполагает циркуляцию пара в обеих скважинах в течение несколько месяцев.

Родоначальники SAGD – канадцы, на месторождениях Татнефти эта технология также нашла применение, хотя месторождения сложнее канадских.

В результате удалось снизить продолжительность бурения 1 скважины с 57 до 15 суток. Снижение затрат на закачку теплоносителя в скважины – это основная задача текущего момента для Татнефти.

На конференции ThEOR 2016 была представлена технология использования катализаторов для внутрипластовой подготовки нефти, разработанная в Казанском федеральном университете. Ученые КФУ уже получили патенты на внутрипластовые катализаторы, которые помогают значительно повысить эффективность паротепловых методов извлечения тяжелой нефти.

Разработку катализаторов выполнили сотрудники со-

зданной в 2014 г. научно-исследовательской лаборатории (НИЛ) «Внутрипластовое горение» под руководством А. Вахина. Говоря простым языком молодых ученых, закачанные в продуктивный пласт в виде прекурсора катализаторы обеспечивают образование частиц нанометрового диапазона, что ведет к значительному снижению содержания тяжелых компонентов нефти. А легкую нефть, как известно, проще добывать, транспортировать и перерабатывать.

Прекрасный природный железосодержащий катализатор – гематит. Но более интересным молодым ученым показалось исследовать явление значительной иммобилизации (проникновения) мальтенов в асфальтены. Помните, это те самые мальтены, которые являются подвижными компонентами нефти. Не путайте с асфальтенами, которые определяют высокую вязкость битуминозной нефти.

Это представляет значительный интерес с технологической точки зрения, поскольку будет определять протекание процессов дистилляции, деасфальтизации и фазово-дисперсных превращений в структуре асфальтеновых ассоциатов при тепловых воздействиях.

В 2016 г. даже инженеры Baker Hughes дерзко поинтересовалась конкретными условиями применения этих катализаторов на своих месторождениях, понимая, что эта иммобилизация позволит лучше понять протекание процессов дистилляции, деасфальтизации и фазово-дисперсных превращений в структуре асфальтеновых ассоциатов при тепловых воздействиях.

Не осталась в стороне и Татнефть, которая за счет использования катализаторов рассчитывает снизить себестоимость добычи СВН. Уже ведутся работы по обеспечению господдержки и подбора скважин для испытания данной технологии.

В настоящее время Татнефть освоила весь спектр задач по подготовке проектов разработки залежей СВН, их обустройству, техники и технологии бурения и ремонта скважин, добычи и подготовки нефти, разработки мероприятий по экологической и промышленной безопасности.

В разработке находятся 7 залежей СВН шешминского горизонта: 4 залежи Ашальчинского месторождения, по 1 залежи Лангуевского, Кармалинского и Нижне-Кармальского месторождений. Это позволяет компании строить большие планы по увеличению объемов добычи СВН.

В 2016 г. Татнефть добыла 842 тыс т сверхвязкой нефти, в 2017 г. объем добычи СВН планируется довести до 1,6 млн т, а в 2018 г. – до 2 млн т. Накопленная добыча СВН с 2016 г. приближается к 2,5 млн т, а осенью 2017 г. может достичь 3 млн т. Но эти прогнозы могут быть пересмотрены в сторону повышения.

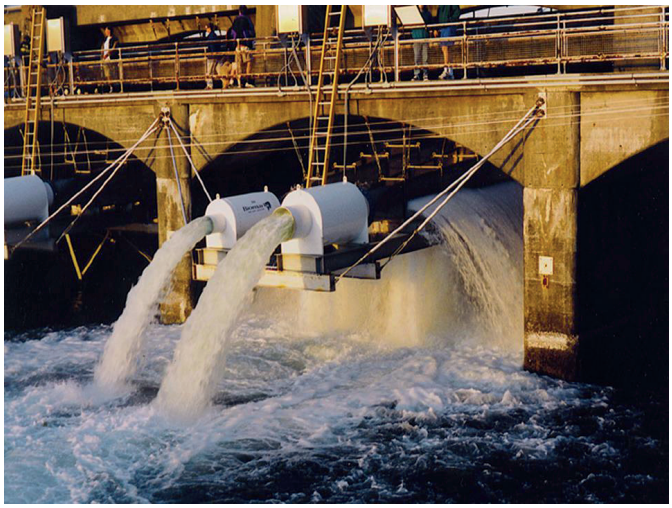
Если будет принято решение о расширении проекта, в 2018 г. объем добычи сверхвязкой нефти может достичь 2,7 млн т/год. В начале 2017 г. Татнефть завершила очередной этап разработки битумных месторождений. На месторождениях СВН уже завершено бурение 601 горизонтальной скважины, в т.ч. 159 в 2016 г.

Новое бурение не велось, но недавно было принято решение о расширении проекта и бурении в 2017 г. еще 211 горизонтальных скважин. В результате общее количество битумных скважин на месторождениях Татнефти вырастет до 812. На очереди изучение новых территорий и новых объектов. В настоящее время вводится в работу дополнительно 5 геологических поднятий, проводятся геологоразведочные работы (ГРР) еще на 30 новых поднятиях.

Источник: http://neftegaz.ru/news

Московский НПЗ выполнил монтаж оборудования для финальной очистки промышленных стоков

На строительной площадке инновационных биологических очистных сооружений «Биосфера» Московского НПЗ завершился монтаж блока обратного осмоса. Этот элемент с помощью специальных мембран обеспечит финальную очистку



сточных вод. Очищенная вода будет возвращаться обратно в производство, благодаря чему МНПЗ в 2,5 раза снизит потребление речной воды и обеспечит практически замкнутый цикл водопользования. Строительство Биосферы» включено в федеральный план мероприятий по проведению Года экологии в России. Запуск установки запланирован на осень 2017 года, инвестиции в проект составляют более 9 млрд рублей.

Блок финальной очистки стоков состоит из шести установок обратного осмоса. Каждая установка содержит 240 спиральных мембран-фильтров, размер ячеек которых сравним с размером молекулы воды. Общая производительность всех установок – 1280 м^3 воды в час. После прохождения сквозь блок обратного осмоса обессоленная вода возвращается в производство.

Запуск комплекса «Биосфера» позволит предприятию увеличить эффективность очистки сточных вод до 99%, что соответствует лучшим мировым показателям и превосходит отечественные нормативные требования. Благодаря вводу комплекса Московский нефтеперерабатывающий завод до 75% используемой воды будет возвращать в производственный цикл, что снизит нагрузку на городские очистные сооружения «Мосводоканала» и уменьшит воздействие предприятия на окружающую среду.

Источник: http://mnpz.gazprom-neft.ru/

В Тюменской области в промышленную эксплуатацию введены 2 газопровода

Газпром межрегионгаз Север ввел в промышленную эксплуатацию 2 газопровода в Заводоуковском районе Тюменской области. Об этом Газпром межрегионгаз Север сообщил 13 июня 2017 г. Газопроводы построены в рамках реализации программы газификации Тюменской области на 2014-2017 гг. Общая протяженность сетей составила около 7 км.

Возможность подключения к газу получили жители 100 с лишним домохозяйств, проживающих в пос. Зерновой и Урожайный. На сегодняшний день все заявки от жителей поселков Урожайный и Зерновой отработаны, технические условия выданы, сообщил региональный директор филиала Газпром межрегионгаз Север в Тюменской области Б. Хачатуров.

Всего в рамках региональной программы газификации 2014–2017 гг. будет построено 973 км газовых сетей. Газ поступит в 123 населенных пункта юга Тюменской области, возможность подключения к газу получат 18 тыс. семей. С момента вступления в действие программы на сегодняшний день построено 172 объекта газораспределения общей протяженностью 765,26 км.

13 июня 2017 г. Газпром межрегионгаз Север ввел в промышленную эксплуатацию газопровод в с. Омутинское Тюменской области. Инвестиции Газпром межрегионгаз Север в газификацию Тюменской области на 2014–2017 гг. запланированы в объеме 1,2 млрд руб. Программа газификации Тюменской области в 2014–2017 гг. реализуется Газпром межрегионгаз Север на принципах государственно-частного партнерства.

Газпром межрегионгаз Север инвестирует собственные средства в строительство объектов газификации, обеспечивая газификацию под ключ. Источником возврата инвестиций становится специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа, амортизационные отчисления, учитываемые в тарифе, а также льгота по налогу на все имущество газораспределительной организации.

Источник: http://neftegaz.ru/news

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Утверждены новые документы для специалистов в нефтегазовой отрасли:

- НД 2-090601-005 Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, плавучих буровых установок и морских стационарных платформ.

- Приказом Росстандарта от 4 апреля 2017 года № 245-ст утвержден ГОСТ 33912-2016 «Топливо авиационное и нефтяные дистилляты. Определение типов ароматических углеводородов методом высокоэффективной жидкостной хроматографии с рефрактометрическим детектором».

Стандарт устанавливает метод высокоэффективной жидкостной хроматографии для определения содержания моноароматических и диароматических углеводородов в авиационных топливах и нефтяных дистиллятах, выкипающих в диапазоне от 50°С до 300°С, таких топливах, как Jet A и Jet A-1.

ГОСТ 33912-2016 введен в действие на территории РФ с 1 июля 2018 года.

- Приказом Росстандарта от 11 апреля 2017 года № 266-ст утвержден ГОСТ 33909-2016 «Нефтепродукты. Определение цвета на колориметре Сейболта».

Стандарт устанавливает метод определения цвета светлых нефтепродуктов – неокрашенных автомобильных и авиационных бензинов, реактивных топлив, нафты и керосинов, а также нефтяных парафинов и белых медицинских масел на колориметре Сейболта.

ГОСТ 33909-2016 введен в действие на территории РФ с 1 июля 2018 года.

Начались публичные обсуждения справочников НДТ в нефтегазовой отрасли

- Бюро НДТ информирует о начале процедуры публичного обсуждения проектов информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям:

- «Добыча нефти»;

Сроки проведения публичного обсуждения: 1 июня – 30 июня 2017 года.

- «Переработка природного и попутного газа»;

Сроки проведения публичного обсуждения: 30 мая - 29 июня 2017 года.

- «Добыча природного газа»;

Сроки проведения публичного обсуждения: 31 мая – 30 июня 2017 года.

Ознакомиться с проектами информационно-технических справочников НДТ, а также оставить отзыв о проекте можно на сайте Бюро НДТ.

Источник: http://www.burondt.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!

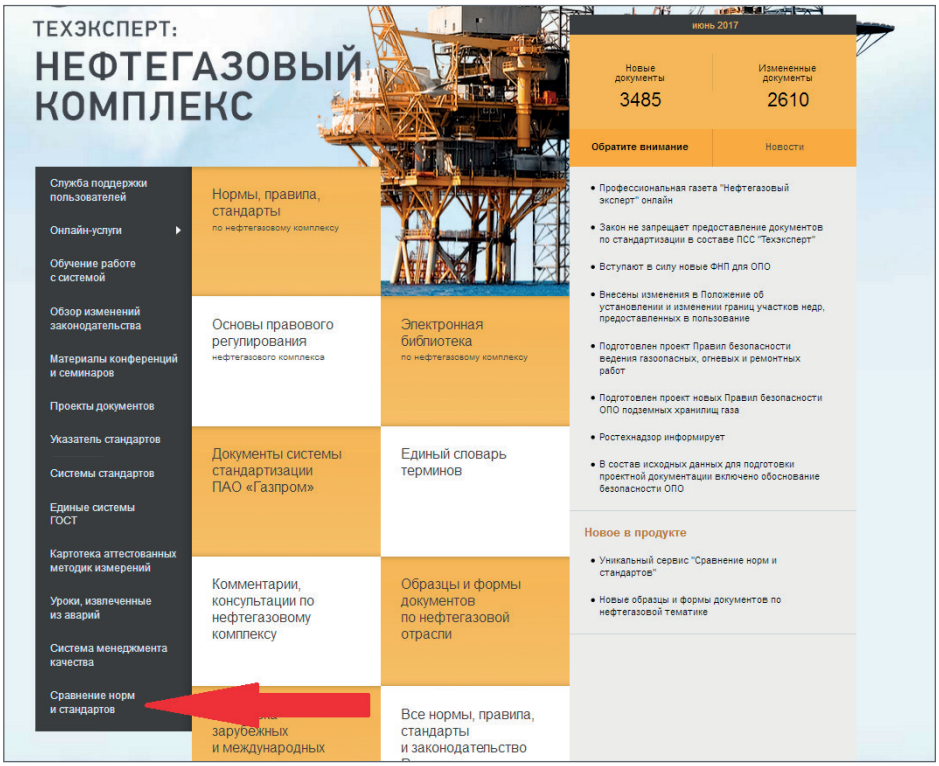
С уважением, Еременко Ольга,
редактор издания «Нефтегазовый эксперт»

Сравнение норм и стандартов теперь под рукой!

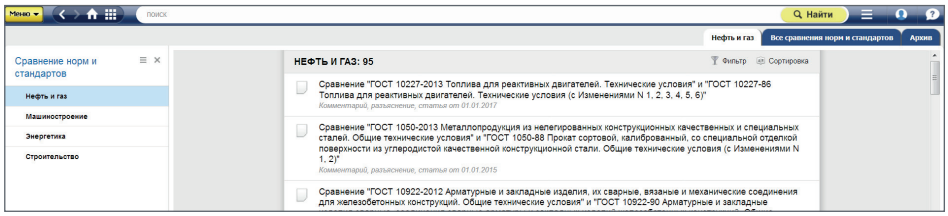
Как быстро определить точечные изменения между утратившим силу стандартом и стандартом, пришедшим ему на смену? В этом вам поможет аналитический сервис «Сравнение норм и стандартов». Вы сможете увидеть все различия между утратившим силу документом и документом, пришедшим ему на смену, в удобном табличном виде. Сравнения готовятся для наиболее важных документов отрасли (ГОСТы, СНиПы и СП).

Благодаря сервису «Сравнение норм и стандартов» вам будет проще актуализировать базу данных нормативных документов на предприятии. При изменении стандарта вы сможете оперативно вносить изменения в стандарт на изготавливаемую продукцию.

На Главной странице системы «Нефтегазовый комплекс» расположена кнопка «Сравнение норм и стандартов», под которой вы найдете подборки сравнений документов нефтегазовой отрасли.



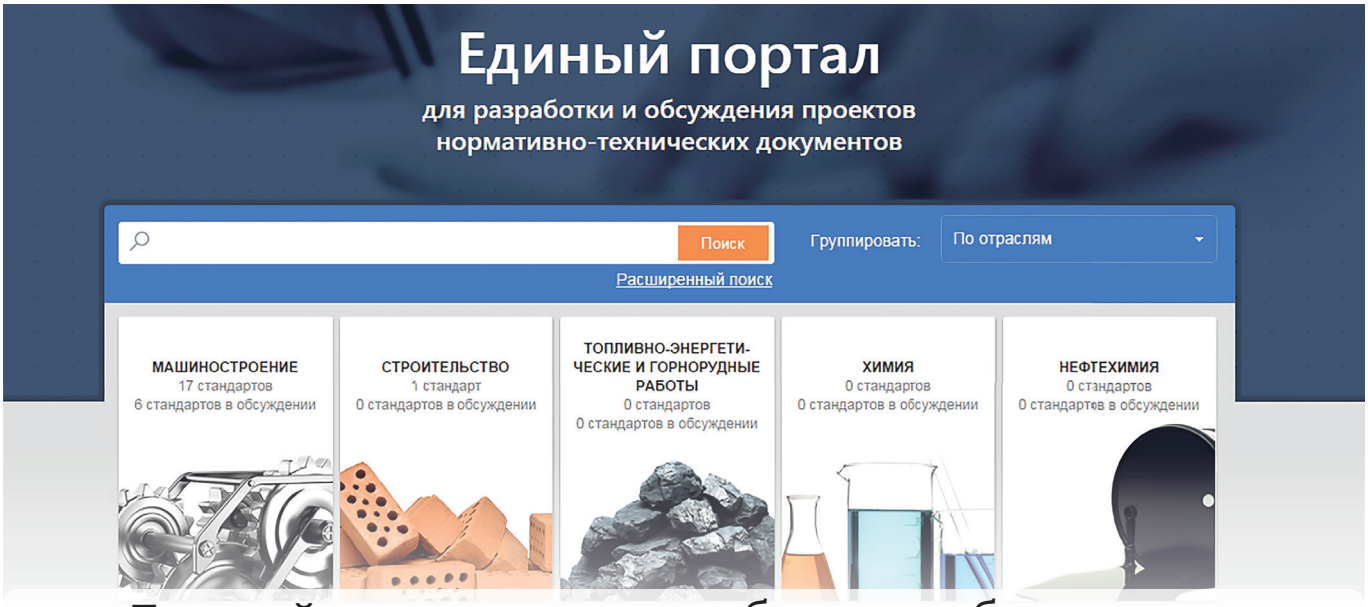
Вы также можете посмотреть сравнения документов в сфере строительства, энергетики и машиностроения. Кроме того, сервис доступен через кнопку "Статус" интересующего документа или через сам документ, если для него реализовано сравнение.



В этом месяце добавлены новые сравнения пар документов:

ГОСТ 18599-2001 Трубы напорные из полиэтилена. Технические условия (с Изменениями № 1, 2)	ГОСТ 18599-83 Трубы напорные из полиэтилена. Технические условия (с Изменениями № 1, 2, 3)
ГОСТ Р 1.5-2012 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения (с Поправкой, с Изменением № 1)	ГОСТ Р 1.5-2004 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования	ГОСТ 31610.0-2012 (IEC 60079-0:2004) Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 0. Общие требования
ГОСТ Р 22.0.01-2016 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения	ГОСТ Р 22.0.01-94 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения
ГОСТ 22733-2016 Грунты. Метод лабораторного определения максимальной плотности	ГОСТ 22733-2002 Грунты. Метод лабораторного определения максимальной плотности

Отследить изменения в документах с помощью сервиса «Сравнение норм и стандартов» — это легко!



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.

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 37 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 Порядка организации работы по обеспечению доступа к информации о деятельности Федерального агентства по недропользованию.
  Приказ Роснедра от 25.05.2017 № 224.

- Об утверждении типовых форм документов, необходимых для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения, и о внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения
  Постановление Правительства РФ от 15.06.2017 № 713

- О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в сфере газоснабжения и газификации
  Постановление Правительства РФ от 19.06.2017 № 727

- Об утверждении Требований к составу сил и средств постоянной готовности, предназначенных для предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации
  Приказ Минтранса России от 06.02.2017 № 33

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 85 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

Остальные документы вы можете найти в разделе «Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу», расположенному на Главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

- ГОСТ Р 57447-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация земель и земельных участков, загрязненных нефтью и нефтепродуктами. Основные положения.
  ГОСТ Р от 18.04.2017 № 57447-2017
  Применяется с 01.12.2017

- ГОСТ 33911-2016 Топлива нефтяные остаточные. Определение сероводорода в паровой фазе
  ГОСТ от 11.04.2017 № 33911-2016
  Утв.: Приказ Росстандарта от 11.04.2017 № 267-ст
  Применяется с 01.07.2018

- ГОСТ 33909-2016 Нефтепродукты. Определение цвета на колориметре Сейболта.
  ГОСТ от 11.04.2017 № 33909-2016
  Утв.: Приказ Росстандарта от 11.04.2017 № 266-ст
  Применяется с 01.07.2018

- ГОСТ 33-2016 Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости
  ГОСТ от 27.04.2017 № 33-2016
  Утв.: Приказ Росстандарта от 27.04.2017 № 336-ст
  Применяется с 01.07.2018. Заменяет ГОСТ 33-2000

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 17 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- Построение геофизической модели трещиноватого коллектора по данным сейсморазведки
  Комментарий, разъяснение, статья от 01.05.2017

- Результаты лабораторно-экспериментальных исследований по физическому моделированию вытеснения нефти различными агентами
  Комментарий, разъяснение, статья от 01.05.2017

- Совершенствование физических методов удаления сероводорода из нефти
  Комментарий, разъяснение, статья от 01.05.2017

- От японской системы – к русской: Бережливое производство в ПАО «УМПО»
  Комментарий, разъяснение, статья от 09.06.2017

- 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

Всего в данный раздел добавлено 3 документа.

- Договор поставки нефтепродуктов автотранспортом;
- Договор поставки нефтепродуктов ж/д транспортом;
- Договор поставки нефти

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 др.

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

Читайте в июльском номере:

Сотрудничество с Китаем в сфере стандартизации – приоритетное направление для России

17 мая 2017 года в Торгово-промышленной палате Санкт-Петербурга прошел семинар «Обсуждение вопросов взаимодействия и обмена опытом в области технического регулирования, оценки соответствия и сертификации между Россией и Китаем».

Санкции не помеха выгодному сотрудничеству

В конце мая в Санкт-Петербурге в Торгово-промышленной палате прошел семинар по обмену опытом с органами стандартизации США: Американским институтом нефти (API), Американским обществом по испытанию материалов (ASTM International) и Американским обществом инженеров-механиков (ASME). Впервые представители сразу трех крупнейших разработчиков стандартов обсуждали отраслевые вопросы с российскими коллегами и промышленниками.

Стандартизация – универсальный инструмент развития

Сегодня мотиватором развития железнодорожного транспорта в значительной степени является Комплексная программа инновационного развития холдинга «РЖД» на период до 2020 года. Реализация данной программы в ближайший период для всех участников будет выдвигать свои целевые задачи в создании новой и совершенствовании действующей нормативной базы, тем самым создавая возможность использовать технологии на основе лучших мировых практик или выше такого уровня. Наш собеседник – президент Некоммерческого партнерства «Объединение производителей железнодорожной техники» (НП «ОПЖТ»), член Правления ОАО «РЖД», председатель ТК 45/МТК 524 «Железнодорожный транспорт» Валентин Александрович Гапанович.

Закон, выдержавший испытание временем

В конце мая в Москве, на ВВЦ, прошла Всероссийская научно-практическая конференция, посвященная 20-летию принятия Федерального закона от 21 сентября 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Нотификация: на пути к законодательному оформлению

18 мая в Торгово-промышленной палате РФ прошло совместное заседание Комитета ТПП по техническому регулированию, стандартизации и качеству продукции, Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия, Общественного совета при Росстандарте и Совета по техническому регулированию и стандартизации при Минпромторге России. Заседание было посвящено обсуждению проекта изменений в Федеральный закон Российской Федерации от 27 декабря 2002 года № 184-ФЗ «О техническом регулировании» в части введения процедуры нотификации органов по оценке соответствия.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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