ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

№ 5 май'18

Актуальная тема » 2

Это важно! » 3

Новости отрасли » 4

Смотри в системе » 8

Уважаемые читатели!

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

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

Российские ученые создают новые технологии переработки нефтяного сырья

Глубина переработки нефти в нашей стране в среднем составляет 79 процентов. По этому показателю и выходу светлых нефтепродуктов (бензина, керосина, дизельного топлива) Россия пока отстает от США, где глубина переработки составляет 97 процентов. Однако в последнее время идут работы по увеличению этих показателей, и в целом разрыв из года в год сокращается.

В мире в настоящее время уделяют большое внимание специфическим процессам переработки тяжелого нефтяного сырья, а также гидрогенизационным и каталитическим процессам, позволяющим не только эффективно перерабатывать остатки, но и получать продукты с улучшенными экологическими характеристиками. В последние годы в России активно внедряются инновационные проекты, в том числе в рамках программы импортозамещения. Целый ряд новых отечественных технологий реализован или находится на стадии промышленной реализации на российских нефтеперерабатывающих предприятиях.

Переход на выпуск бензинов, соответствующих требованиям класса 5, поставил перед производителями топлива в России целый ряд задач, решение которых связано с созданием бензиновой композиции определенного состава и свойств. Введение в них в качестве компонента продукта процесса каталитической изомеризации позволяет значительно улучшить экологические и эксплуатационные характеристики топлива – увеличить октановые числа легкой части бензина, снизить содержание бензола и общее содержание ароматических углеводородов, выровнять значения октановых чисел бензина по всей массе испаряемого топлива.

На российских предприятиях за последние 10 лет введены в эксплуатацию установки изомеризации суммарной мощностью на 7,2 миллиона тонн. По уровню внедрения первое место среди российских технологий занимает технология, разработанная инжиниринговой компанией НПП «Нефтехим», по ней работают 12 установок. Технология находится на уровне лучших мировых разработок. Особенностью технологии является использование катализатора, который обеспечивает протекание процесса в низкотемпературной области и обладает повышенной устойчивостью к действию каталитических ядов – воды, серы, азота.

Компания «НПП Нефтехим» активно развивает технологию изомеризации н-бутана (Изомалк-3), по которой построена и введена эксплуатацию в 2015 году установка в Китае.

Готова к промышленному внедрению и технология изомеризации, позволяющая вовлекать проблемную фракцию, выкипающую в интервале 70-90°С, в производство высокооктановых бензинов с минимальным содержанием бензола и ароматических углеводородов. Этот процесс не имеет мировых аналогов.

Конкурентоспособность российской технологии каталитического крекинга подтверждена строительством установки мощностью 880 тысяч тонн в год в компании «ТАИФ-НК» при участии Всероссийского научно-исследовательского института по переработке нефти (ВНИИПН), Всероссийского научно-исследовательского и проектного института нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности (ВНИПИнефть) и Института нефтехимического синтеза им. Топчиева (ИНХС) РАН. Для внедрения технологии была реконструирована простаивающая установка дегидрирования изопентана. Подобные установки по отечественным технологиям в России не сооружались уже более 25 лет. Несмотря на это, уровень разработки оказался очень высоким.

Масштабным проектом является строительство в Омске на предприятии «Газпромнефть-ОНПЗ» высокотехнологичного комплекса по производству катализаторов каталитического крекинга и гидропроцессов по отечественным технологиям. Он позволит обеспечить потребности российской нефтеперерабатывающей отрасли в катализаторах ключевых процессов переработки сырья. Разработчиками отечественных технологий производства катализаторов являются ведущие российские научно-исследовательские институты Сибирского отделения РАН.

Инновационной разработкой является отечественная технология гидропереработки тяжелого нефтяного сырья на нанокатализаторах. Процесс разработан в ИНХС РАН. Главное преимущество этой технологии – практически безостаточная переработка тяжелого нефтяного сырья, позволяющая получать из малопривлекательного сырья ценные компоненты топлива.

Интересным проектом является также строительство в этой же компании установки гидроочистки тяжелого газойля коксования проектной мощностью 850 тысяч тонн в год на основе лицензионной технологии компании Axens. До сих пор в России эта технология не реализовывалась.

Три из внедренных за последнее время технологий получили статус «национальный проект». Их отбор ведется в рамках «дорожной карты» «Внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях топливно-энергетического комплекса», утвержденной распоряжением Правительства РФ в 2014 году. Это такие проекты, как технология гидроконверсии тяжелого нефтяного сырья, производство отечественных катализаторов глубокой переработки нефтяного сырья на основе оксида алюминия и технологии изомеризации – фракции. Всего с 2015 по 2017 год статус «национальный проект» присвоен девяти проектам по разработке новых технологий переработки нефтяного сырья и специальных реагентов на основе нефтехимических продуктов для увеличения нефтедобычи. Тем самым формируется отечественный рынок разработок катализаторов и каталитических процессов, характеризующихся высоким научно-техническим уровнем.

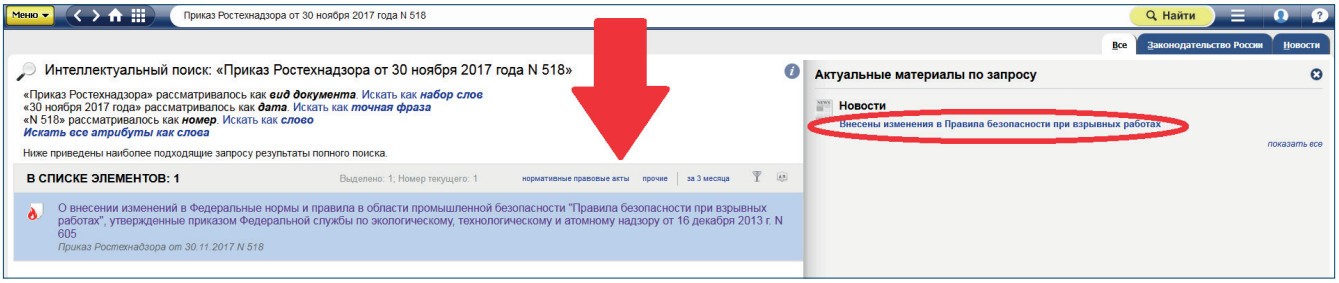
В Минэнерго РФ прорабатывают вопросы улучшения нефтепереработки в стране. Надеемся, что положительные изменения произойдут очень скоро.

Источник: https://rg.ru

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

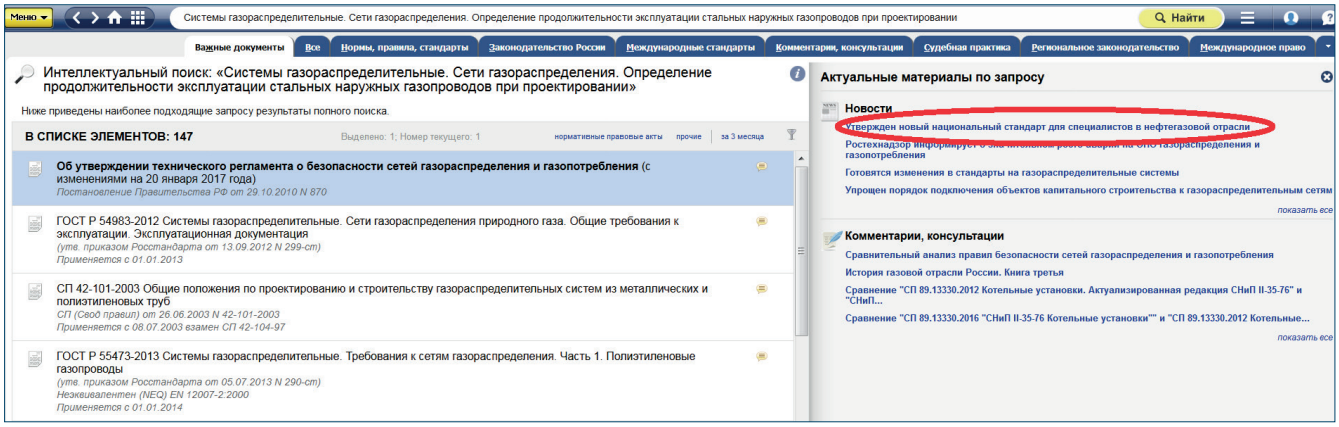
Изменения в Правилах безопасности при взрывных работах

Внесены изменения в Правила безопасности при взрывных работах (приказом Ростехнадзора от 30 ноября 2017 года № 518). Документ вступает в действие с 13.07.2018.	Изменениями уточняются требования к испытаниям и уничтожению взрывчатых материалов, порядок подготовки руководителей взрывных работ и персонала и т. д. Особенности ведения взрывных работ в нефтяных шахтах выделены в отдельный раздел. Информация представляет интерес для нефтяных компаний, непосредственно связанных с бурением скважин (добыча нефти и разработка новых месторождений).	Актуальные материалы можно найти в интеллектуальном поиске, а также в новостях на Главной странице системы.



Утвержден новый стандарт для специалистов нефтегазовой отрасли

Утвержден новый национальный стандарт для специалистов в нефтегазовой отрасли ГОСТ Р 58094-2018 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании», утвержденный приказом Росстандарта от 4 апреля 2018 года № 173-ст. Документ вступает в силу с 01.10.2018 г.	Стандарт предназначен для использования проектными, экспертными и другими заинтересованными организациями при проектировании объектов газораспределительных систем природного газа.	Информация доступна с Главной страницы системы в блоке «Новое в продукте» и в разделе «Проекты документов».



Создается стандарт экомониторинга для НПЗ

«Газпром нефть», Росприроднадзор, Министерство связи и массовых коммуникаций РФ подписали в Сочи соглашение, по которому впервые в России данные системы мониторинга воздуха с НПЗ в Москве и Омске будут в автоматическом режиме передаваться в Росприроднадзор. «Газпром нефть» пригласили в этот пилотный проект с учетом опыта компании по созданию передовой системы мониторинга атмосферы на Московском НПЗ. Мы будем рады, если результаты нашей работы станут полезны при выработке общеотраслевых стандартов таких систем», – сказал после подписания документа председатель правления «Газпром нефти» Александр Дюков.

Московский и Омский НПЗ «Газпром нефти» станут опытными площадками для разработки единых требований к проектированию систем мониторинга. Результаты этих испытаний лягут в основу нормативов по оснащению автоматизированными системами мониторинга воздуха всех предприятий нефтеперерабатывающей отрасли, говорится в пресс-релизе компании.

«Во время недавнего визита на Московский НПЗ мы ознакомились с работой автоматизированной системы мониторинга воздуха. Мы договорились с «Газпром нефтью», что аналогичная система вскоре будет установлена и на Омском НПЗ. Эти пилотные проекты помогут нам сформировать стандарты, которые позволят в ближайшие годы внедрить системы автоматического контроля выбросов в атмосферу на российских предприятиях, которые должны перейти на наилучшие доступные технологии», – подчеркнул в свою очередь руководитель Росприроднадзора Артем Сидоров.

«Газпром нефть» совместно с «Мосэкомониторингом» внедряет на МНПЗ современную автоматизированную систему мониторинга воздуха. Она включает восемь постов, которые контролируют параметры работы основных производственных объектов предприятия.

Источник: https://www.oilcapital.ru

Антипинский НПЗ приступил к пусконаладке установки по производству автомобильных бензинов

Антипинский НПЗ, основное производственное предприятие Группы компаний «Новый Поток» (New Stream Group), приступил к пусконаладочным работам на комбинированной установке по производству высокооктановых бензинов (КУПВБ). В ходе испытаний специалисты завода проверят качество выполнения монтажных работ, а также исправность систем приема сырья и откачки продукции. Для этого в комплекс будет загружено до 5 тысяч тонн сырья.

Кроме того, в рамках испытаний проводится тестирование и отладка контрольно-измерительных приборов, систем сигнализации и пожаротушения, аварийного оборудования, а также проверяется наличие и исправность работы средств индивидуальной защиты персонала установки. Также специалисты предприятия завершают подготовку всей необходимой документации, включая технические паспорта оборудования.

Строительство комбинированной установки по производству высокооктанового бензина – заключительный этап третьей технологической очереди Антипинского НПЗ. Мощность производства установки составит до 600 тысяч тонн бензина марок АИ-92 и АИ-95 стандарта Евро-5 в год. Запуск в эксплуатацию и получение первой промышленной партии продукции на КУПВБ планируется в мае – июне 2018 года.

По завершении третьей очереди строительства на заводе продолжатся работы по модернизации производственных объектов, а также наращиванию пропускной способности и мощности нефтепровода.

Источник: https://www.annpz.ru

Эксперты обсудили вопросы модернизации НПЗ в России

«Опыт показывает, что государственное регулирование играет огромную роль в модернизации нефтепереработки. В последние годы в отрасли удалось добиться существенного прогресса благодаря тем стимулам, которые были введены. Сегодня нам нужно обсудить, как двигаться дальше в этом направлении», – сказал эксперт Аналитического центра Александр Курдин, открывая круглый стол «Нужны ли новые стимулы для модернизации НПЗ в России?»

Заместитель руководителя ФАС Анатолий Голомолзин отметил, что модернизация нефтепереработки проходила с участием мер государственного воздействия. «Если говорить о стимулирующих мерах, то в первую очередь речь идет о системе дифференцированных акцизов, а также о четырехсторонних соглашениях, которые заключала ФАС с нефтяными компаниями и участием Ростехнадзора и Росстандарта», – сказал замруководителя. Процессы модернизации нефтепереработки долго не могли начать двигаться в том направлении, которое было задано аналитической стратегией России. И только благодаря совокупному применению этих двух мер процессы реализовались, отметил Голомолзин. «С момента начала модернизации применялись дифференцированные акцизы. На топливо более высокого класса экологичности применялись меньшие акцизы, на более низкого качества – более высокие акцизы. Первые несколько лет это требование соблюдалось, затем обязательства перестали выполняться», – сообщил Голомолзин. Что касается четырехсторонних соглашений, то они собраны из предложений, которые давали сами нефтяные компании, и действуют в долгосрочной перспективе, пояснил представитель ФАС.

Также Голомолзин рассказал о том, как распределились обязанности между ведомствами: «Ростехнадзор следит за соблюдением тех обязательств, которые приняты в рамках соответствующих проектов технической модернизации. Росстандарт контролирует соблюдение вопросов обеспечения требуемых параметров по техническому регламенту и стандартам. ФАС отслеживает достаточность производства и поставок топлива нужного качества на внутренний рынок».

Директор Московского нефтегазового центра EY Денис Борисов считает, что в настоящее время инвестиционная картина отрасли выглядит достаточно печально, пик инвестиционной активности позади. «И связано это не только с тем, что часть компаний уже завершила свою модернизацию, а с тем, что те базовые экономические показатели, которые лежат в основе принятия решений, ухудшились. Упала внутренняя норма доходности, ожидаемая от реализации проектов», – пояснил эксперт. По его словам, с точки зрения привлекательности вложения инвестиций в российскую переработку, ситуация для инвесторов выглядит менее интересной, если, например, сравнивать с Европой. Нет тех стимулов для инвесторов, которые были раньше, связанных с высокой маржой переработки в России. «Падение маржи переработки ниже европейского уровня требует внедрения дополнительных стимулов для сохранения хода модернизации отечественных НПЗ», – уверен Борисов.

Руководитель направления исследований в нефтепереработке, старший аналитик компании IHS Markit Александр Щербаков считает, что дальнейшее снижение маржи переработки в случае отмены системы экспортных пошлин либо снижения уровня субсидии в целом для сектора негативно скажется на конкурентоспособности российских НПЗ при борьбе за новые ниши на экспортных рынках.

Источник: http://ac.gov.ru

Даже единственный участник аукциона сможет получить лицензию на пользование недрами

Госдума приняла в первом чтении правительственный законопроект, позволяющий выдавать лицензию на пользование недрами единственному участнику аукциона.

По словам главы Федерального агентства по недропользованию Евгения Киселева, ключевая новация законопроекта, который был внесен в Госдуму 17 октября 2017 года, — возможность выдачи лицензии на пользование недрами единственному участнику аукциона. «Во многих отраслях экономики, – отметил Киселев, – действуют так называемые профессиональные аукционеры. У нас значительная часть аукционов в низком ценовом сегменте срывается благодаря такой активности». Он привел данные статистики, по которым до 60% аукционов стоимостью до 50 млн рублей срывается в результате деятельности таких компаний.

Законопроект предполагает также введение самостоятельных оснований для получения лицензии, таких как государственный контракт, заключенный РФ для целей геологического изучения недр, а также государственные задания для федеральных бюджетных учреждений, выполняющих геологоразведочные работы, финансируемые из федерального бюджета. «Принятие законопроекта позволит стабилизировать деятельность в сфере недропользования и нарастить объем геологоразведочных работ», – считает глава Роснедр.

Предполагается, что законопроект вступит в силу через 180 дней после официального опубликования.

Источник: https://www.oilcapital.ru

«Роснефть» по итогам 2017 года увеличила объем продаж судового топлива на 47%

Компания «РН-Бункер», дочернее предприятие НК «Роснефть», по итогам 2017 года увеличила объем продаж судового топлива на 47% до 2,8 млн тонн. Доля компании на российском бункерном рынке составила более 20%.

Увеличение объемов реализации судового топлива в 2017 году произошло благодаря эффективной операционной деятельности «Роснефти», оптимизации продуктовой линейки и укреплению сотрудничества с крупнейшими зарубежными и российскими потребителями.

В течение прошлого года на Комсомольском НПЗ и АНХК начался выпуск крекингового мазута. Благодаря гибкой политике ценообразования и наличию в продуктовом портфеле современных востребованных судовых топлив «Роснефть» укрепила свои позиции на бункеровочном рынке и увеличила объемы продаж судового топлива в адрес крупнейших мировых контейнерных линий в портах Приморья.

Кроме этого, компания в рамках оптимизации деятельности собственных судов-бункеровщиков произвела передислокацию танкера «РН Магеллан» для работы в портах Санкт-Петербург, Усть-Луга и Калининград. Это позволило расширить географию бункеровочного бизнеса компании за счет заправки транзитных судов в порту Калининграда, а также сократить затраты на буксирное и ледокольное обеспечение в период тяжелых ледовых условий благодаря высокому ледовому классу танкера «РН Магеллан».

Развитие премиальных каналов сбыта нефтепродуктов, в том числе бункеровочного, является одним из приоритетных направлений для «Роснефти». «РН-Бункер» традиционно обеспечивает высокое качество оказываемых услуг, а также имеет значительный опыт при выполнении нестандартных, технически сложных операций по бункеровке. Высокие компетенции в области бункеровки способствуют привлечению крупнейших мировых и отечественных потребителей судового топлива.

Источник: https://www.rosneft.ru/

ТатНИПИнефть разработана новая насосная установка

Специалистами ТатНИПИнефти компании «Татнефть» разработана насосная установка для подъема продукции скважин без использования насосно-компрессорных труб (НКТ), снижающая затраты на добычу нефти за счет применения комплекса нового оборудования. Установка позволяет проводить ремонты без использования подъемного агрегата и привлечения бригады ПРС, КРС.

Учеными ТатНИПИнефти предложен вариант эксплуатации скважин установками ЭЦН (электроцентробежные насосы) без

применения НКТ. Сама технология беструбной эксплуатации скважины установкой с электроцентробежным насосом впервые в России была реализована компанией «Татнефть» на 303 залежи в НГДУ «Лениногорскнефть».

Суть разработки заключается в том, что на устье скважины устанавливаются геофизический подъемник, используемый непосредственно для спуска и подъема ЭЦН, и автонаматыватель – для намотки питающего кабеля УЭЦН. Монтаж ниппеля и ЭЦН производится при помощи подъемного крана. Насосный агрегат в сборе на кабель-канате опускается в скважину, сажается на пакер и уплотняется в нем.

К преимуществам данной технологии относятся возможность полной механизации и удешевления работ по подземному ремонту скважин при смене насоса, исключение затрат, связанных с заменой и ремонтом НКТ, снижение вероятности повреждения кабеля при спуско-подъемных операциях. Приведенные особенности обеспечивают снижение эксплуатационных затрат.

Увеличение дебита нефти достигается за счет снижения обводненности. Экономический эффект достигается за счет отказа от использования НКТ и бригад КРС.

По итогам Республиканского смотра-конкурса энергоэффективного оборудования и технологий, состоявшегося в рамках международной выставки «Энергетика. Ресурсосбережение – 2018», за разработку данной технологии компания «Татнефть» удостоена диплома I степени в номинации «Энергоэффективная продукция».

Источник: http://www.tatneft.ru

Минэнерго предлагает дать возможность возврата к НДПИ для добычи газа

Возврат к НДПИ будет возможен на месторождениях, где продолжается добыча газа после окончания нефтедобычи.

В рамках законопроекта по НДД в нефтяной отрасли Минэнерго РФ предлагает дать нефтегазовым компаниям возможность возврата к НДПИ для добычи газа, сообщил журналистам первый замминистра энергетики РФ Алексей Текслер. По его словам, речь идет о добыче газа после завершения основного периода добычи нефти. «Если речь идет о нефтегазовых месторождениях, то после того, как основной объем добычи нефти произойдет, и на этих месторождениях в основном продолжится добыча газа, на наш взгляд, необходимо дать возможность вернуться компаниям на налоговый режим НДПИ по газу», – сказал Текслер, отметив, что соответствующая инициатива обсуждается Минэнерго и Минфином в рамках 12 поправок к законопроекту о применении НДД ко второму чтению в Госдуме.

В конце ноября 2017 года Правительство РФ внесло в Госдуму законопроект о введении налога на дополнительный доход в нефтяной отрасли. В список пилотных проектов по применению НДД в нефтяной отрасли вошли 35 участков, разрабатываемых «Роснефтью», «ЛУКОЙЛом», «Газпром нефтью», «Сургутнефтегазом», а также независимыми нефтяными компаниями. Совокупная добыча нефти в 2016 году по этим участкам составила 14,7 млн тонн, извлекаемые запасы нефти – около 900 млн тонн.

3 апреля 2018 года документ прошел первое чтение в Госдуме. Законопроект, как ожидается, будет принят в весеннюю сессию.

Источник: https://www.oilcapital.ru

«Роснефть» разработала собственную технологию оксосинтеза

Специалисты исследовательского центра ООО «РН-ЦИР» разработали технологию оксосинтеза (R-Oxo) на основе родиевых каталитических систем, которая позволяет на 25-30% увеличить выпуск бутиловых спиртов на существующих в России промышленных установках.

Бутиловые спирты (Бутанол-1) – многофункциональный реагент, растворитель, химическое сырье для использования в отраслях легкой и химической промышленности. Бутанол-1 применяется при изготовлении защитных и антикоррозионных покрытий (лакокрасочные товары, покрытия), тормозной жидкости, искусственной кожи, средств для мытья поверхностей, парфюмерии.

В настоящее время на АО «Ангарская нефтехимическая компания» (предприятие «Роснефти») в блоке оксирования производства бутиловых спиртов применяется кобальтовый катализатор. В результате перевода блока оксирования на технологию R-Oxo ожидается многомиллионный экономический эффект за счет более рационального использования сырья и снижения эксплуатационных затрат. При этом на базе технологии R-Oxo возможно расширение ассортимента выпускаемой нефтехимической продукции, в том числе закупаемой сейчас за границей.

Технология R-Oxo апробирована в лабораториях ООО «РН-ЦИР», к настоящему времени получены исходные данные для проектирования опытно-промышленной установки (ОПУ) мощностью 20 т/год.

По своей эффективности технология R-Oxo не уступает лучшим зарубежным аналогам, но при этом специалисты «Роснефти» используют собственные запатентованные технические решения. Аналогичных технологий в России не существует.

Источник: https://www.rosneft.ru/

«Газпром нефть» развивает и внедряет информационные системы для концептуального проектирования месторождений

«Газпром нефть» в рамках программы цифровизации внедряет информационную систему «ЭРА: ИСКРА», предназначенную для

выбора оптимальных комплексных решений по разработке и обустройству месторождений. Уникальный программный продукт уже используется – с его помощью разработана схема транспортировки нефти новой группы месторождений Надым-Пур-Тазовского района ЯНАО. Благодаря «ЭРА: ИСКРА» специалисты определили оптимальные решения по организации системы нефтепроводов. Сейчас новый цифровой инструмент уже применяется для создания инфраструктуры актива.

Новая информационная система «ЭРА: ИСКРА» разработана при участии специалистов «Газпромнефть-Развития» и Научно-технического центра «Газпром нефти». Ее название – это аббревиатура от «Интегрированная система концептуального развития актива», а сама программа входит в семейство электронных продуктов «ЭРА». Программа помогает выбрать наиболее экономически эффективное решение по освоению актива и созданию инфраструктуры на этапе концептуального проектирования. Новая система организует взаимодействие экспертов по таким направлениям, как разработка месторождения, создание скважин, поверхностное обустройство, стоимостной инжиниринг и экономика. Эксперты «Газпром нефти», участвующие в создании концептуальных моделей, получили инструмент для одновременной совместной работы. К просмотру модели, ее корректировке и экспертизе будут иметь доступ, в зависимости от роли, все участники процесса. Работа программного обеспечения осуществляется через веб-интерфейс. Пользователи, имеющие доступ, могут заходить в программу с любого компьютера в периметре компании. По оценкам разработчиков программы, сейчас можно говорить не только о повышении скорости и эффективности концептуального проектирования, но и о повышении его качества за счет увеличения количества рассматриваемых вариантов.

В новую группу месторождений Надым-Пур–Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа входят Северо-Самбургское, Тазовское, а также нефтяные оторочки Ен-Яхинского и Песцового месторождений. На сегодняшний момент на этих активах ведутся опытно-промышленные работы, а также бурение первых эксплуатационных скважин. Оператором разработки месторождений является компания «Газпромнефть-Развитие».

«Электронная разработка активов – это один из приоритетов технологической стратегии «Газпром нефти». Внедрение единой цифровой платформы «ЭРА: ИСКРА» позволяет эффективно заниматься концептуальным инжинирингом – созданием комплексной модели обустройства месторождения. Благодаря совместной работе специалистов разных направлений концептуальный инжиниринг позволяет оценивать проекты от идеи до реализации, оптимизировать все необходимые процессы. Сейчас это одно из приоритетных направлений работы Научно-технического центра «Газпром нефти». Дочерние компании заинтересованы в постоянном повышении эффективности своей работы, поэтому НТЦ и «Газпромнефть-Развитие» разрабатывают, внедряют новые технологические решения», – отметил генеральный директор Научно-технического центра «Газпром нефти» Марс Хасанов.

Источник: http://www.gazprom-neft.ru/

Правительство РФ одобрило поправки Минприроды России о конкурентном лицензировании континентального шельфа

Соответствующее решение принято 5 апреля 2018 г. по итогам заседания Правительства РФ. В ближайшее время документ будет внесен в Государственную Думу РФ для рассмотрения в первом чтении.

Глава Минприроды России Сергей Донской, представивший законопроект, отметил, что он устанавливает возможность проведения аукционов на право пользования участками недр федерального значения континентального шельфа РФ среди лиц, имеющих право быть пользователями таких участков.

По его словам, правоприменительная практика показала несовершенство существующей процедуры безаукционного предоставления права пользования участками недр континентального шельфа РФ, что негативно сказывается на освоении недр в современных экономических условиях.

В целях совершенствования порядка предоставления права пользования участками недр континентального шельфа РФ из Федерального закона «О континентальном шельфе РФ» законопроектом предлагается исключить первое предложение ч. 6 ст. 7, предусматривающее безальтернативный безаукционный порядок предоставления в пользование участков недр континентального шельфа РФ.

Источник: http://www.mnr.gov.ru

ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Предлагаем вам поучаствовать в создании нашей газеты или, лучше сказать, предоставляем возможность поделиться своим опытом и знаниями с другими читателями-специалистами. Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, если уже есть опыт внедрения новых технологий на вашем предприятии, то мы с радостью разместим материалы и даже увлекательные истории, связанные с трудовой деятельностью по вышеупомянутым темам, в газете «Нефтегазовый эксперт».

Мы опубликуем ваш труд совершенно бесплатно при условии, что материал не содержит никакой рекламы.

Что для этого нужно сделать?

- Прислать на почту (eremenko@kodeks.ru) письмо с предложением о размещении материала;
- Ждать звонка. Мы свяжемся с вами и обсудим организационные вопросы, а именно: когда и как прислать материал, в каком месяце вы увидите плоды своего творчества и т. д.

Главные требования к материалам

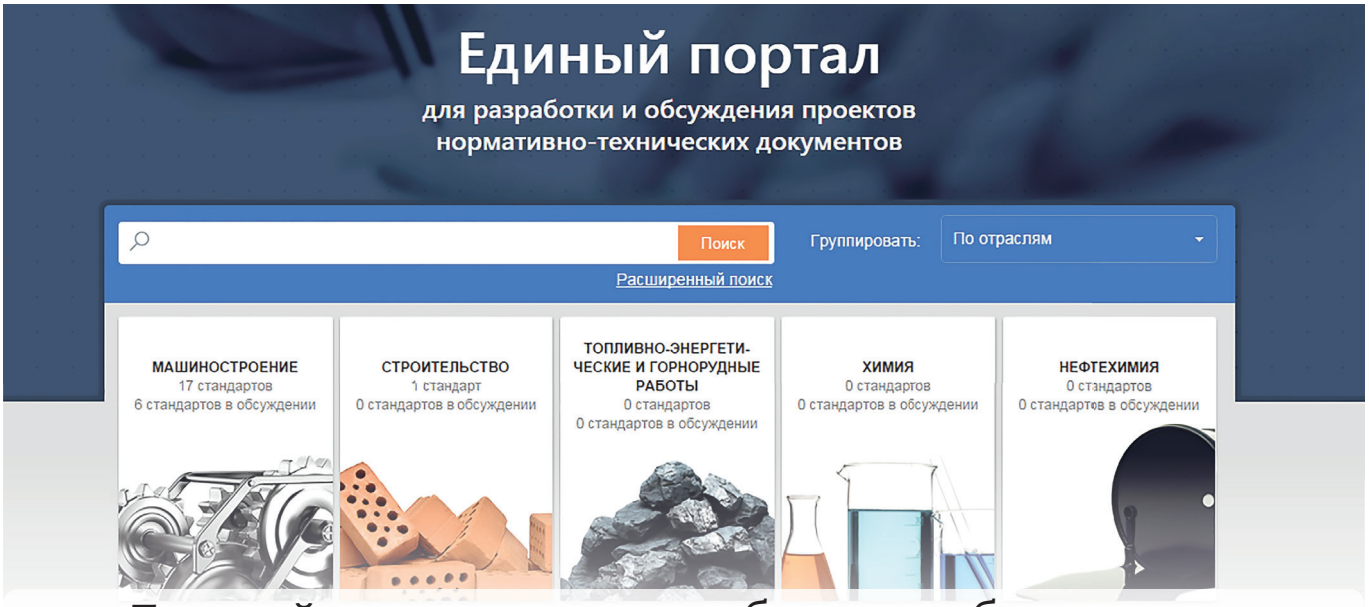
Они должны быть:

- вашими;
- интересными для специалистов в области нефтегазовой отрасли;
- иллюстрированными, если получится;
- с информацией о вас: название организации, должность, системы «Техэксперт», которые вы используете в работе. Наличие фото приветствуется.

НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАЕТСЯ ЗА ВАМИ!

Уважаемые читатели, не упустите шанс прославиться среди тысяч пользователей профессиональных справочных систем «Техэксперт». Страна должна знать своих героев!

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



Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

Информационная сеть «Техэксперт» при поддержке Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия создала специализированную электронную площадку, на которой эксперты из всех отраслей будут обсуждать проекты нормативно-технической документации, – Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов.

Теперь для разработчика такого документа, как, например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!
Не забудьте внести свой вклад в обсуждение проектов

Единый портал «От проекта к документу»

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.

Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.

Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

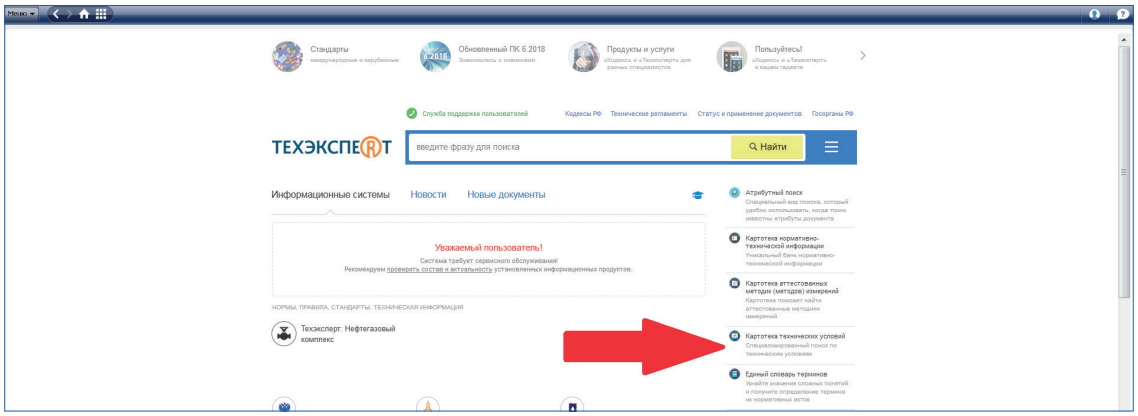
И многое другое.

Картотека «Технических условий»

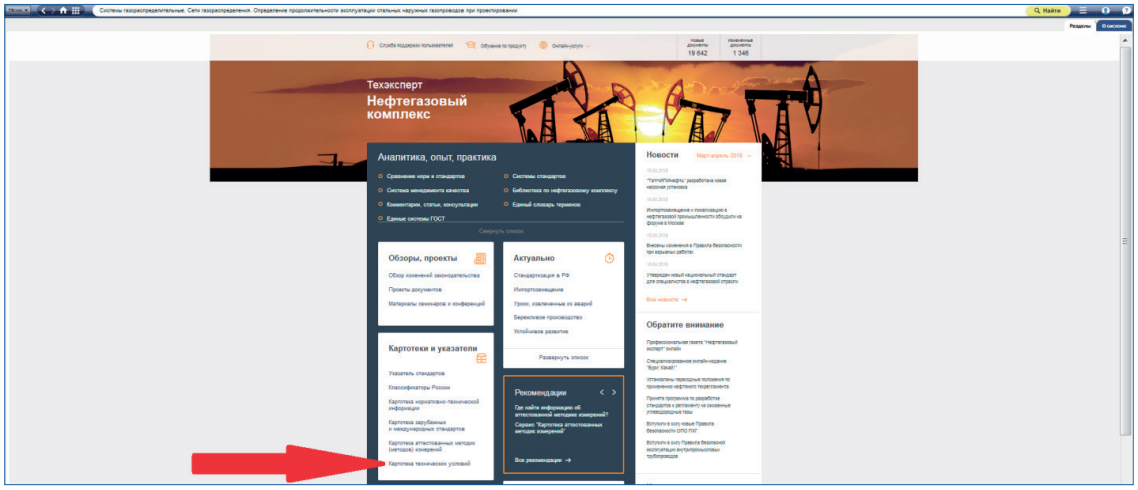
В этом месяце в систему включен новый поисковый сервис — «Картотека технических условий (ТУ)». В Картотеку включается информация о ТУ в виде исходных данных: названия, номера, кода КГС, ОКС, разработчика. Картотека ТУ является частью «Картотеки НТИ», но с расширенной возможностью поиска по ТУ.

Перейти к сервису можно несколькими способами:

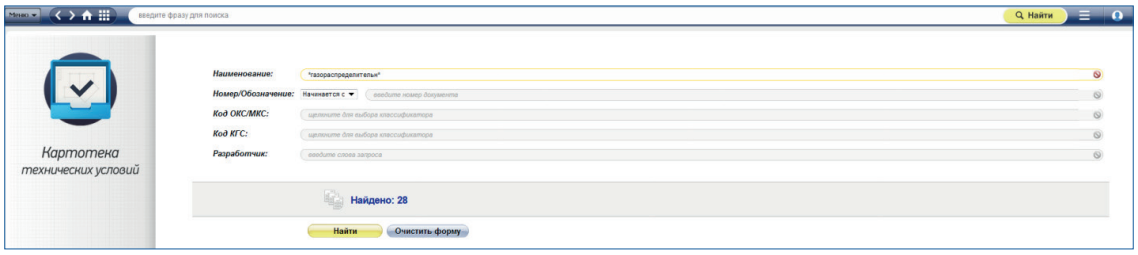
1. Через поисковое меню на Главной странице.



2. С Главной страницы системы, через блок «Картотеки и указатели».



Далее вы увидите форму, в которой достаточно указать параметры поиска.

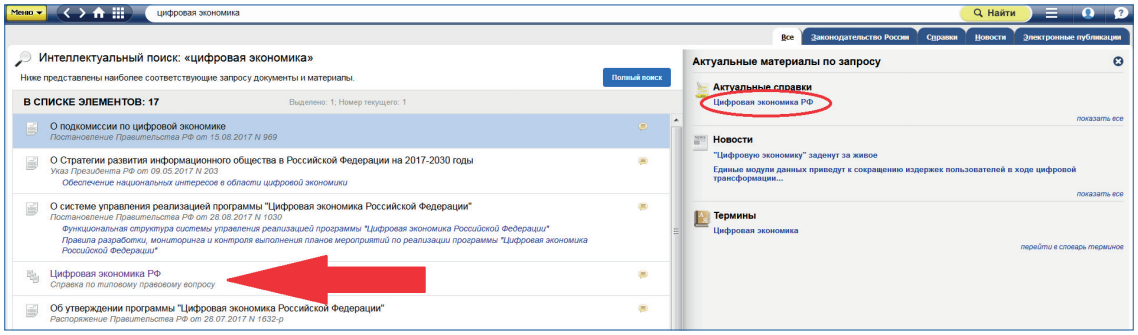


Используйте по максимуму поисковые возможности системы!

Справка по цифровизации

В систему «Нефтегазовый комплекс» включен справочный материал «Цифровая экономика РФ», посвященный принятому курсу правительства на развитие национальной системы стандартизации. В справке содержится структурированная информация о направлениях программы цифровизации, системе управления реализацией программы.

Найти справку можно в интеллектуальном поиске по ключевым словам «Цифровая экономика», «цифровизация».



Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 30 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

Остальные документы вы можете найти в разделе «Основы правового регулирования нефтегазового комплекса», расположенном на Главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

- О внесении изменений в Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 16 декабря 2013 г. № 605.
  Приказ Ростехнадзора от 30.11.2017 № 518.

- О внесении изменений в приказ ФАС России и Минэнерго России от 12.01.2015 № 3/15/3 «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами, а также с отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках, и признании утратившим силу приказа ФАС России и Минэнерго России от 30.04.2013 № 313/13/225».
  Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 16.01.2018 № 48/18/11.
  Приказ Минэнерго России от 16.01.2018 № 48/18/11.

- О внесении изменений в Административный регламент предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в реестре объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденный приказом Минэнерго России от 18 сентября 2014 г. № 629.
  Приказ Минэнерго России от 26.03.2018 № 201.

- О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья).
  Проект Федерального закона № 325651-7, принят в первом чтении 03.04.2018.

- Об утверждении Руководства по безопасности «Инструкция по ликвидации возможных аварий на подводных переходах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».
  Приказ Ростехнадзора от 12.04.2018 № 169.

- О внесении изменений в Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора от 6 ноября 2013 г. № 520.
  Проект приказа Ростехнадзора 16.04.2018.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 28 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- СТ АО «НПФ «ЦКБА» 031-2015 Арматура трубопроводная и приводные устройства к ней. Паспорт. Правила разработки и оформления. Изменение от 16.02.2018 № 12.
  Применяется с 01.05.2018.

- СТО НОСТРОЙ № 2.3.207-2016 от 24.10.2016 Сети газопотребления. Строительство сетей газораспределения в особых условиях. Общие требования к организации производства работ, проведению контроля и испытаний.

- СП № 326.1311500.2017 от 27.12.2017 Объекты малотоннажного производства и потребления сжиженного природного газа. Требования пожарной безопасности.
  Утв: Приказ МЧС России № 597, применяется с 01.01.2018.

- ГОСТ 28726.1-2017 (ISO 6978-1:2003) Газ природный. Определение ртути. Часть 1. Подготовка пробы путем хемосорбции ртути на йоде.
  Утв: Приказ Росстандарта от 27.02.2018 № 109-ст.
  Применяется с 01.07.2019. Заменяет ГОСТ 28726-90.

- ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000) Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию.
  Утв: Приказ Росстандарта от 01.03.2018 № 112-ст.
  Применяется с 01.11.2018. Заменяет ГОСТ Р 56175-2014.

- ГОСТ ISO 17636-1-2017 Неразрушающий контроль сварных соединений. Радиографический контроль. Часть 1. Способы рентгено- и гаммаграфического контроля с применением пленки.
  Утв: Приказ Росстандарта от 01.03.2018 № 110-ст. применяется с 01.11.2018.

- ГОСТ ISO 17636-2-2017 Неразрушающий контроль сварных соединений. Радиографический контроль. Часть 2. Способы рентгено- и гаммаграфического контроля с применением цифровых детекторов.
  Утв: Приказ Росстандарта от 01.03.2018 № 111-ст. Применяется с 01.11.2018.

- ГОСТ 34057-2017 Соединения резьбовые обсадных, насосно-компрессорных труб, труб для трубопроводов и резьбовые калибры для них. Общие технические требования.
  Утв: Приказ Росстандарта от 13.03.2018 № 127-ст.
  Применяется с 01.08.2018. Заменяет ГОСТ Р 51906-2015.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 6 документов.

- Подведомственность дел об административных правонарушениях Ростехнадзору в рамках осуществления им федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений, государственного горного надзора.

- Немецкая педантичность на российском заводе, или 5С-технология порядка и чистоты.

- 5С в ТБМ – путь к совершенству, или Что дало внедрение 5С за 10 лет.

- Ката Коучинга и Ката Совершенствования – способы достижения стратегических целей.
- Распространяются ли Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов на здания лабораторий?
- Полевое трассирование линейных объектов нефтяной промышленно

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

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 11 документов.

- Данные по свойствам материала.
- Данные по свинчиванию-развинчиванию образца соединения.
- Данные по геометрическим параметрам образца соединения.
- Данные по испытанию предельной нагрузкой.
- Данные по утечкам соединения.
- Испытания серии А – Сводные данные о вытесненном объеме воды.
- Испытания серии В – Сводные данные о вытесненном объеме воды.
- Испытания серии С – Сводные данные о вытесненном объеме газа за 10 термических циклов.
- Испытания серии С – Сводные данные о вытесненном объеме газа за 100 термических циклов.
- Данные для расчета испытательных нагрузок.
- Форма документирования планируемых массы и нагрузки масс.

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание «Информационный бюллетень Техэксперт»

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

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

Читайте в майском номере:

Международное сотрудничество: продуктивный диалог экспертов

13 марта в Российско-Германской внешнеторговой палате состоялось второе заседание Диалога экспертов по техническому регулированию в ЕАЭС. В нем приняли участие 67 ведущих экспертов из России, Евразийского экономического союза и Германии.

Стандарты информационных технологий: определение приоритетов

О проблемах и перспективах развития российской стандартизации в направлении информационных технологий рассказывает Сергей Анатольевич Головин – председатель ТК-МТК 22 «Информационные технологии», председатель Межотраслевого совета по информационным технологиям при Комитете РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия, председатель правления АНО «IT-стандарт», заведующий кафедрой «Математическое обеспечение и стандартизация информационных технологий» Московского технологического университета.

Модернизация и развитие

В традиционном обзоре новостей реформы мы продолжим разговор о реализации программы по цифровизации российской экономики, переходе к новым, усовершенствованным технологиям и актуализации нормативно-технической базы в различных отраслях промышленности.

Зеленые зоны и «умные города»

В Красноярске принят план реконструкции центральной улицы города. Архитекторы, строители, проектировщики, дизайнеры совместными усилиями постараются создать такую обстановку на проспекте Мира, чтобы жители города с удовольствием выходили туда гулять, больше дышали свежим воздухом и общались и меньше пользовались автомобильным транспортом. Подробно об этом плане и других инициативах – наш традиционный обзор.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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