

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

№ 2 февраль '17

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в системе

» 1

» 2

» 3

» 8

Уважаемые читатели!

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



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ОТКРЫЛА НОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ В ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

«Газпромнефть-Оренбург» (дочерняя компания «Газпром нефти») открыла новое месторождение на территории Сорочинского района Оренбургской области – Новосамарское. Геологические запасы нефти месторождения составляют более 8 млн тонн. Это первое открытие на изучаемом участке, по расчетам специалистов компании, на нем расположена целая серия небольших месторождений.

Новосамарское открыто в результате бурения поисково-оценочной скважины, в которой при испытании были получены фонтанные притоки нефти. Решение о бурении было принято на основании данных сейсморазведки 3D, выбор точки для заложения скважины, сопровождение бурения и подсчет запасов проводились при аналитической поддержке Научно-технического центра «Газпром нефти» и специалистов «Газпромнефть-Оренбург». На данный момент подготовлен концептуальный проект по геологии и разработке нового месторождения, найден экономически эффективный вариант добычи углеводородов.

В первом квартале 2017 года «Газпром нефть» планирует получить лицензию на добычу нефти Ново-

самарского месторождения. Соответствующая заявка уже направлена в «Роснедра».

«Открытие Новосамарского месторождения подтверждает нашу гипотезу о наличии на Уранском лицензионном участке нескольких месторождений углеводородов. Повышая точность геологоразведочных работ и увеличивая коэффициент извлечения нефти, «Газпром нефть» способна эффективно вовлекать в разработку небольшие месторождения. Уже в 2017 году в рамках пробной эксплуатации на Новосамарском нефтяном месторождении запланированы к бурению еще две эксплуатационные скважины», – сказал начальник департамента геологоразведочных работ «Газпром нефти» Вадим Шашель.

Источник: <http://www.gazprom-neft.ru/>

Что произошло?	Почему и для кого это важно?	Как найти в системе?
Вступил в силу порядок проведения экспертизы проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр		
10.01.2017 вступил в силу Порядок проведения экспертизы проектной документации на проведение работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых и размер платы за ее проведение.	Информация нужна учреждениям, находящимся в ведении Федерального агентства по недропользованию и проводящим геологическое исследование недр. Документ определяет порядок предоставления документов для проведения экспертизы, размер платы за проведение экспертизы. В системе с 8 февраля 2017 года будет включен оригинал Формы заявки на проведение экспертизы проектной документации на геологическое изучение недр.	Наберите в строке поиска «Приказ Минприроды 490», и в первой строке вы увидите всю необходимую информацию.

Внесены коррективы в технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления		
Со 2 февраля 2017 года вступило в силу постановление Правительства РФ от 20 января 2017 года № 42 «О внесении изменений в технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».	Информация полезна организациям, проводящим работы по: проектированию, строительству, монтажу, эксплуатации, капитальному ремонту сетей газораспределения и газопотребления. Теперь разрешено использовать результаты негосударственной экспертизы проектной документации при идентификации, оценке соответствия сети газораспределения и сети газопотребления требованиям ТР.	Наберите в строке поиска «О внесении изменений в технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», и вы найдете всю необходимую информацию.



На Московском НПЗ идет монтаж высокотехнологичного оборудования установки переработки нефти «Евро+»

На Московском нефтеперерабатывающем заводе ведется монтаж секции непрерывной регенерации катализатора, высокотехнологичного оборудования современной комбинированной установки переработки нефти «Евро+». Секция войдет в состав блока каталитического риформинга, предназначенного для производства компонентов высокооктановых бензинов экологического класса Евро-5.

Передовая технология непрерывной регенерации катализатора обеспечит высокоэффективную работу установки «Евро+» Московского НПЗ. В отличие от других технологий в новом блоке отработанный катализатор будет проходить все ступени регенерации в ходе производственного процесса и не потребует регулярных остановок для восстановления своей активности. Оборудование спроектировано и изготовлено компанией UOP – одним из мировых лидеров в области высокотехнологичных решений для нефтегазового сектора.

Секция монтируется из восьми технологических модулей с заранее собранным оборудованием. Их подъем и монтаж осуществляются с помощью двух тяжелых кранов грузоподъемностью 750 и 1350 тонн. Вес каждого модуля превышает 200 тонн, а высота – около 35 метров. В настоящий момент установлены четыре модуля.

Строительство современной комбинированной установки переработки нефти «Евро+» – один из ключевых проектов второго этапа комплексной модернизации МНПЗ, которую ведет компания «Газпром нефть».

Ввод в эксплуатацию «Евро+» позволит предприятию увеличить выход светлых нефтепродуктов, перейти на увеличенный четырехлетний межремонтный пробег, улучшить показатели энергоэффективности и дополнительно сократить воздействие производства на окружающую среду.

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

ЛУКОЙЛ увеличил объем закупок у предприятий Тюменской области

ПАО «ЛУКОЙЛ» в рамках реализации мероприятий по импортозамещению увеличило объем закупок продукции у нефтесервисных компаний Тюменской области. За последние 2 года их совокупный объем увеличился в полтора раза и составил почти 1,5 млрд рублей в 2016 году.

Перспективы сотрудничества ЛУКОЙЛа с предприятиями региона, специализирующимися на нефтесервисных услугах, обсудили Вице-президент по закупкам ПАО «ЛУКОЙЛ» Денис Рогачев и заместитель Губернатора Тюменской области Вадим Шумков. Они также посетили ряд заводов по производству соответствующего оборудования и провели встречу, на которой присутствовали представители порядка 50 нефтесервисных компаний.

Кроме того, запланирована встреча делегации ЛУКОЙЛа с резидентами Западно-Сибирского инновационного центра (Тюменский технопарк). Компания взаимодействует с Тюменским технопарком с момента его основания, участвуя в экспертной оценке перспектив инновационных разработок и в формировании промышленного кластера Тюменской области.

Источник: <http://www.lukoil.ru/PressCenter>

В Томском политехническом университете разработана технология переработки газового конденсата и попутных нефтяных газов

В Томском политехническом университете (ТПУ) разработана технология переработки газового конденсата и попутных нефтяных газов (ПНГ) в автомобильный бензин и другие продукты. Разработчики уверены, что новая нанотехнологическая разработка ТПУ позволит решить проблему утилизации ПНГ, а также значительно удешевить производство автомобильного бензина.

Если в нефти прямогонной бензиновой фракции содержится максимум 10-15%, то в газовом конденсате – до 80% и более. Так, например, если вы хотите получить 10 тыс. т высокооктанового бензина, необходимо будет переработать примерно 100 тыс. т нефти.

В то время как газового конденсата для получения такого же объема продукции потребуется около 15 тыс. т, что позволяет существенно экономить на сырье, пояснил руководитель лаборатории «Переработка углеводородного сырья с применением нанотехнологий» ТПУ В. Ерофеев.

Проблема, однако, заключается в том, что газовый конденсат и ПНГ намного труднее перерабатывать, чем нефть. Дело в том, что молекулы метана и этана, входящие в их состав, являются химически инертными и практически никак не взаимодействуют с другими молекулами. В связи с этим ПНГ в большинстве случаев из-за отсутствия соответствующей инфраструктуры сжигается на

многих нефтепромыслах и нефтеперерабатывающих предприятиях в хозяйственных целях.

В лаборатории «Переработка углеводородного сырья с применением нанотехнологий» ТПУ найден способ, как решить эту проблему, используя модифицированные наноструктурированные цеолитные катализаторы, позволяющие перерабатывать газовые конденсаты и ПНГ в различные ценные продукты. Это позволяет значительно легче и при меньших энергетических затратах подвергать их различным химическим превращениям. Переработка газоконденсата и ПНГ с помощью таких катализаторов проводится на специальных каталитических установках. Такие установки полностью автоматизированы и мобильны, их можно использовать прямо на месторождениях.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

«Газпром нефтехим Салават» планирует увеличить глубину переработки до 91,5%

ООО «Газпром нефтехим Салават» планирует увеличить глубину переработки до 91,5% к 2019 году. Об этом сообщили в пресс-службе компании. Так, в 2017 году планируется достичь 89,3% глубины переработки нефти. Уже к 2019 году ожидается рост глубины переработки до 91,5%. Для сравнения: в 2016 году этот показатель был зафиксирован на отметке 88,2%. Показатель светлых нефтепродуктов в 2016 году в компании составил 72,3%. В текущем году по прогнозам поднимется до отметки 72,4%. В 2019 году динамика вырастет до 75,8%.

Основным сырьем для переработки в ООО «Газпром нефтехим Салават» является нефть. За последние годы доля газового конденсата увеличилась почти вдвое. Сегодня газовый конденсат для компании – целевой сырьевой компонентпродукт. Благодаря этой углеводородной смеси за последние годы предприятие увеличило глубину переработки с 72 до 88%, добиваясь таких показателей даже без совершенных процессов коксования и гидрокрекинга.

Переработка нефтяного сырья обеспечивается в компании благодаря установке первичной переработки ЭЛОУ АВТ-6. Кроме того, на промышленной площадке ООО «Газпром нефтехим Салават» идет строительство современного комплекса каталитического крекинга. Он предназначен для переработки вакуумного газойля с установок ЭЛОУ АВТ-6 и АВТ-4 с получением высокооктанового компонента товарных бензинов. Планируемая мощность установки – 1,095 млн тонн вакуумного газойля в год. В состав комплекса войдут установки каталитического

крекинга и селективной гидроочистки бензинов, блок водооборотного снабжения, факельная установка и парк сжиженных углеводородных газов. Прорабатывается вопрос о выборе технологии и строительстве установки по переработке тяжелых остатков, что позволит в будущем увеличить глубину переработки до 96–98%.

ООО «Газпром нефтехим Салават» – один из крупнейших в России производственных комплексов нефтепереработки и нефтехимии – осуществляет полный цикл переработки углеводородного сырья. В числе производимой продукции – бензины, дизельное топливо, керосин, другие нефтепродукты, сжиженные газы, бутиловые спирты, пластификаторы, полиэтилен, полистирол, аммиак, карбамид и другие.

Источник: <http://www.oilcapital.ru/>

В Калининградской области развивается рынок газомоторного топлива

В конце 2016 года передвижные автогазозаправщики (ПАГЗ) «Газпром газомоторное топливо» начали реализацию природного газа в качестве моторного топлива в Калининградской области (в городах Советск, Багратионовск и Черняховск). Использование мобильных комплексов является эффективным инструментом ускоренного развития рынка газомоторного топлива.

Ключевым газомоторным объектом в Калининградской области является Комплекс сжижения природного газа в Калининграде, на территории которого располагается автомобильная газонаполнительная компрессорная станция (АГНКС). В соответствии со Стратегией опережающего развития газозаправочной инфраструктуры в регионе в местах размещения ПАГЗ запланировано строительство объектов газомоторной инфраструктуры.

На данный момент ключевым потребителем природного газа в Калининградской области является легкий коммерческий транспорт, по итогам 2016 года парк газомоторной техники региона составил 370 единиц техники.

«В регионе созданы все условия для потребителей, желающих перевести свой транспорт на природный газ: расширена газозаправочная сеть, действуют специальные условия по установке газобаллонного оборудования. Использование газомоторного топлива позволяет значительно снизить затраты благодаря его низкой стоимости – 1 куб.м газа в Калининградской области обходится в 11,80 рубля», – отметил директор филиала «Газпром газомоторное топливо» в г. Калининграде Радик Хазиев.

Источник: <http://www.gazprom.ru/>





«Роснефть» с 2017 года начнет сейсморазведку арктического шельфа

«Роснефть» с 2017 по 2020 год планирует вести сейсморазведку в арктическом шельфе моря Лаптевых и Восточно-Сибирского моря. Об этом сообщил первый замминистра промышленности и геологии Якутии Василий Захаров.

«Компанией планируется проведение сейсморазведки 2D и 3D, электроразведки, геохимической съемки и ряда вспомогательных исследований на лицензионных участках арктического шельфа. Работы планируется вести в период 2017–2020 годов в морской навигационный сезон», – цитирует чиновника ТАСС.

«Роснефть» имеет право на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на Хатангском лицензионном участке, Анисинско-Новосибирском, Усть-Ленском, Усть-Оленекском участках, расположенных в море Лаптевых и Восточно-Сибирском море. Прогнозные ресурсы по категории D2 составляют: по нефти – 370,9 млн тонн, по газу – 228,2 млрд куб.м, конденсату – 34,4 млн тонн.

В прошлом году на исследование шельфа из федерального бюджета было направлено около 3 млрд рублей. Всего на геологоразведку на территории республики из всех источников в 2016 году было направлено около 30 млрд рублей, из которых 90% – средства недропользователей.

Также уже ведутся региональные работы по поиску нефти и газа на континентальном шельфе. До 2020 года планируются комплексные геофизические работы в акватории моря Лаптевых и Восточно-Сибирского моря на выявление новых месторождений углеводородного сырья.

На территории Якутии компания «Роснефть» (дочерняя компания «Таас-Юряхнефтегазодобыча») ведет добычу на одном из крупнейших в Восточной Сибири Среднеботуобинском нефтегазоконденсатном месторождении, где в настоящее время добывается порядка 20 тыс. баррелей нефти в день.

Источник: <http://www.oilcapital.ru/>

«Русснефть» сократит добычу нефти на 300 тысяч тонн

Компания «Русснефть» сократит добычу нефти в I полугодии текущего года на 300 тысяч тонн в рамках договоренностей ОПЕК и нефтедобывающих стран, не входящих в

картель. Об этом сообщил председатель совета директоров и основной владелец «Русснефти» Михаил Гучериев.

«300 тысяч тонн – наша доля», – ответил бизнесмен на вопрос о том, как компания сократит добычу нефти в первом полугодии в рамках венской договоренности о сокращении добычи, передает «Прайм». Гучериев пояснил, что «Русснефть» уже начала сокращать добычу.

Напомним, что в конце прошлого года нефтедобывающие страны ОПЕК и государства, не входящие в картель, приняли решение о сокращении уровня добычи нефти. ОПЕК сократит суммарно 1,2 млн баррелей в сутки – до 32,5 млн баррелей в день. Не входящие в картель страны согласовали сокращение добычи суммарно на 558 тысяч баррелей в сутки, из них на Россию приходится 300 тысяч баррелей в день.

Источник: <http://www.oilcapital.ru/>

ЛУКОЙЛ и Пермский край продолжают сотрудничество

Сегодня в Москве Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов и Губернатор Пермского края Виктор Басаргин подписали Протокол о взаимодействии региона и Компании на 2017 год.

Документ предусматривает финансирование строительства и реконструкции объектов образования, здравоохранения, культуры и спорта, инфраструктуры и краевых программ. Среди наиболее значимых проектов в Прикамье – АЗС в районе строящегося международного аэропорта «Большое Савино». Это заправочная станция нового формата, с автомойкой и большой парковкой. На АЗС будет располагаться кафе, где предусмотрены услуги упаковки багажа и возможность следить за расписанием рейсов по установленному онлайн-табло.

В рамках Года экологии в России Компания реализует общественно значимые мероприятия, направленные на экологическое воспитание населения, в том числе: акция «Дети и ЛУКОЙЛ за экологию», реконструкция и восстановление природных водных источников, родников; пополнение популяций ценных видов рыб в водоемах рыбохозяйственного значения.

В числе приоритетных задач в реализации Соглашения об экономическом и социальном сотрудничестве ПАО «ЛУКОЙЛ» и краевых властей остается поставка горюче-

смазочных материалов сельскохозяйственным товаропроизводителям, поддержка системы подготовки и развития инженерных кадров и молодых ученых.

Источник: <http://www.lukoil.ru/PressCenter>

«Варьеганнефтегаз» увеличила объем добычи газа на 9,3%

Группа предприятий «Варьеганнефтегаз» увеличила объем добычи газа по итогам 2016 года по сравнению с показателями 2015 года на 9,3% – до 3,4 млрд куб.м. Об этом говорится в сообщении «Роснефти».

Как отмечает компания, увеличение объемов производства произошло благодаря реализации программы бурения новых скважин и расширению газотранспортной инфраструктуры Ван-Еганского месторождения. Уровень рационального использования попутного нефтяного газа группой предприятий «Варьеганнефтегаз» по итогам года вырос до 97%.

В состав группы предприятия «Варьеганнефтегаз» входят два дочерних общества «Роснефти»: «Варьеганнефтегаз», Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие, а также ООО «Северо-Варьеганское».

Группа предприятий «Варьеганнефтегаз» занимается разведкой и разработкой группы нефтегазоконденсатных месторождений на территории Западной Сибири в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, входит в число крупнейших добывающих структур региона. Извлекаемые запасы природного газа по месторождениям группы составляют более 230 млрд куб.м.

Источник: <http://www.oilcapital.ru/>

В 2017 году «Газпром» введет в эксплуатацию пять газопроводов в Новосибирской области

В Санкт-Петербурге состоялась рабочая встреча Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера и Губернатора Новосибирской области Владимира Городецкого.

Стороны обсудили ход реализации Соглашения о сотрудничестве. В частности, речь шла о газификации региона. В 2005–2016 годах на развитие газификации Новосибирской области компания направила около 7 млрд руб. На эти средства, в частности, построено 23 межпоселковых газопровода общей протяженностью 265,6 км.

В настоящее время «Газпром» готовит к вводу в эксплуатацию еще пять газопроводов, начал работу по сооружению восьми.

На встрече было уделено внимание вопросам расширения рынка газомоторного топлива в Новосибирской области. Сегодня здесь действуют четыре автомобильные газонаполнительные компрессорные станции «Газпрома» – три в Новосибирске и одна в Барабинске. Компания реализует проекты строительства еще трех станций в этих городах.

Алексей Миллер обратил внимание Владимира Городецкого на необходимость принятия мер по укреплению платежной дисциплины потребителей региона и погашению просроченной задолженности за поставленный газ. По состоянию на 1 декабря 2016 года она составила 1,07 млрд руб., что на 0,17 млрд руб. больше, чем на 1 января прошлого года.

Источник: <http://www.gazprom.ru/press/news>

На Восточно-Уренгойском участке недр в ЯНАО Роспан установил новое крупнотоннажное оборудование

Роспан Интернешнл установил на строительной площадке Восточно-Уренгойского лицензионного участка недр крупнотоннажное оборудование. Как сообщает 23 января 2017 г. Роснефть, колонны деэтанализации и стабилизации конденсата были установлены в рамках полномасштабного освоения месторождения.

В Роснефти уточнили, что данное оборудование будет использовано в процессе получения стабильного газового конденсата и пропан-бутана технического. Длина колонн – от 36 до 38 м, что более чем в 2 раза превышает стандартные габаритные размеры. Их масса составляет от 56 до 125 т.

Оборудование изготовлено на российских предприятиях по индивидуальным техническим проектам, учитывающим особенности сырья и процессы его переработки. Крупногабаритный груз был доставлен на Восточно-Уренгойский лицензионный участок недр в несколько этапов.

Из г. Тамбова до станции Еваяха (ЯНАО) колонны транспортировались по железной дороге, а затем перегружены на 32-осную самодвижущуюся площадку, которая





способна перевозить сверхтяжелые грузы нестандартных размеров. В 2017 г. Роспан намерен завести на стройплощадку еще 4 партии оборудования.

Напомним, в 2016 г. Роспан начал строительство нового комплекса по подготовке и переработке газа и конденсата на Восточно-Уренгойском участке недр. Проектная мощность объекта составит 16,7 млрд м³ осушенного газа, до 5 млн т стабильного газового конденсата, а также свыше 1,2 млн т пропан-бутановой фракции в год.

С запуском новых объектов объем добычи газа на Роспане превысит 19 млрд м³. Кроме этого, увеличится производство газового конденсата до более 5 млн тонн, а также сжиженных углеводородных газов (СПБТ) до более 1,2 млн т. Роснефть к 2020 г. планирует стать лидером среди независимых производителей газа и добывать 100 млрд м³/год газа.

Источник: <http://neftegaz.ru/news>

Роснефть объявила тендер на геологоразведочные работы на Центрально-Татарском участке недр в Японском море

РН-Шельф-Арктика, дочка Роснефти, объявила тендер на выполнение полевых сейсморазведочных работ и сопутствующих геологоразведочных работ на Центрально-Татарском участке недр в Японском море. Согласно тендерной документации исполнителю работ предстоит выполнить работы МОГТ 3D с твердыми буксируемыми косами на участке площадью 300 км².

Основной объем работ предусмотрен на Шебунинской группе ловушек. Также планируются работы МОГТ 3D на площади 700 км² – это опциональный объем на Бошняковской группе ловушек. Стоимость работ оценивается в 829 млн руб. Начать работы победитель конкурса должен после подписания договора, а завершить – в середине февраля 2018 г.

Напомним, что Роснефть получила Центрально-Татарский участок недр в северной части Японского моря

в феврале 2016 г. без аукциона. Лицензия выдана на срок до 14 марта 2046 г., по условиям лицензии Роснефть обязана открыть месторождения в течение 10 лет или сдать лицензии.

В течение этих 10 лет Роснефть планирует пробурить 3 поисково-оценочные скважины на Центрально-Татарском участке недр. По лицензионным планам, первая оценочная скважина на Центрально-Татарском участке недр должна быть пробурена не позднее чем через 8 лет, вторая – через 9 и третья – через 10 лет.

Несмотря на претензии, возникшие к Роснефти в связи с медленным освоением лицензионных участков недр на шельфе, в 2016 г. Роснефть перевыполнила план по ГРП на арктическом и дальневосточном шельфе, а также на шельфе южных морей. На 10 лицензионных участках недр, которые располагаются на арктическом шельфе, было проведено сейсморазведочных работ 2D в объеме 35,5 тыс. пог.км.

Это в 2,4 раза превышает объемы, которые заложены в лицензионных соглашениях о разработке данных участков. Еще на четырех участках недр компания провела сейсморазведку 3D в объеме 5,1 тыс км², что более чем в 2,5 раза превышает лицензионные обязательства. Аэрогравиманнитная съемка суммарным объемом 87 тыс пог. км выполнена на участках недр Хатангский и Восточно-Сибирский-1.

В ходе полевых геологических экспедиций на острове Новая Сибирь (Восточно-Сибирское море) и Западном Сахалине (восточное обрамление Японского моря) был произведен отбор каменного материала для изучения нефтегазоматеринских пород, пород-коллекторов и покрышек с целью прогноза их качества на участках Роснефти, прилегающих к этим островам.

Кроме того, Роснефть завершила инженерно-геологические изыскания на 3 площадках Южно-Черноморского лицензионного участка в акватории Черного моря.

Источник: <http://neftegaz.ru/news>

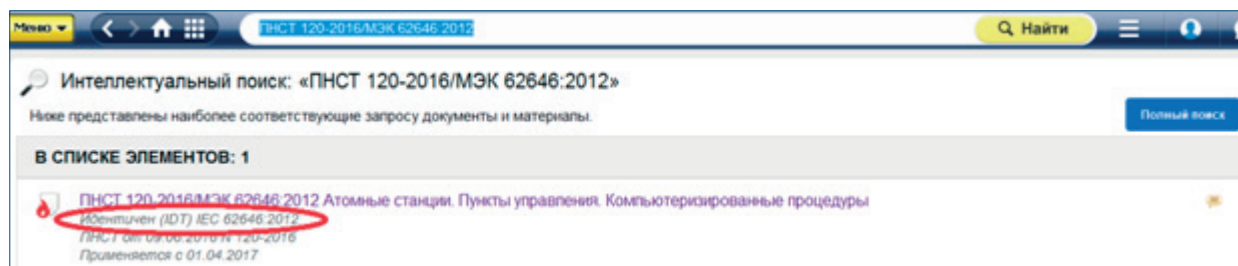
СЕРВИС «СТЕПЕНЬ ГАРМОНИЗАЦИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМ (ЗАРУБЕЖНЫМ) СТАНДАРТОМ»

Теперь у вас не возникнет трудности в быстром получении информации о существующих гармонизированных стандартах и их степени, так как в системе реализован уникальный сервис – «Степень гармонизации с международным (зарубежным) стандартом».

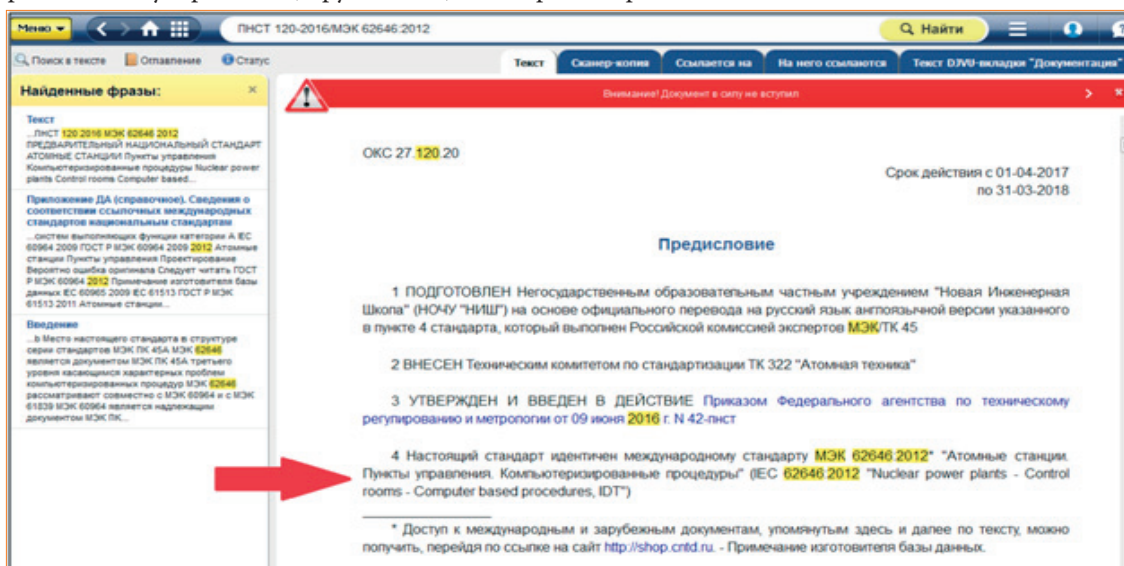
При решении рабочих задач возникают ситуации, в которых вы сталкиваетесь с тем, что все положения международного (зарубежного) стандарта невозможно применить для реализации продукта, товара или услуги в силу различных причин (например, климатические, экономические факторы). В таком случае вам будет полезна информация, что существует определенный национальный стандарт, который в какой-то степени гармонизирован с международным стандартом, и тогда при реализации продукта вы сможете применить вместо международного стандарта национальный, который будет отвечать всем необходимым требованиям.

Сервис доступен в следующем виде:

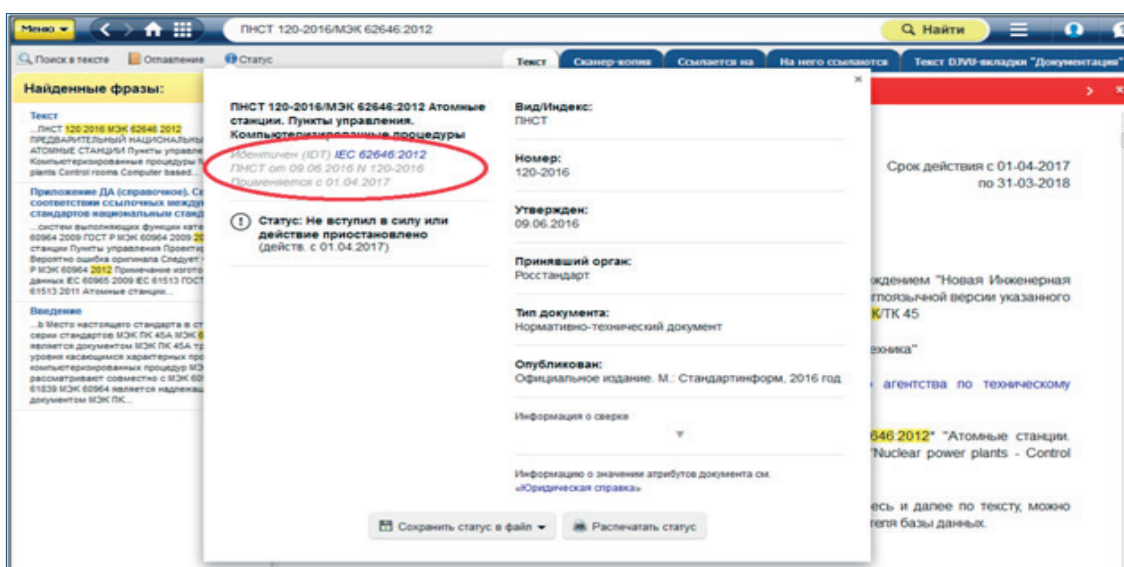
1) в аннотациях при построении списка документов



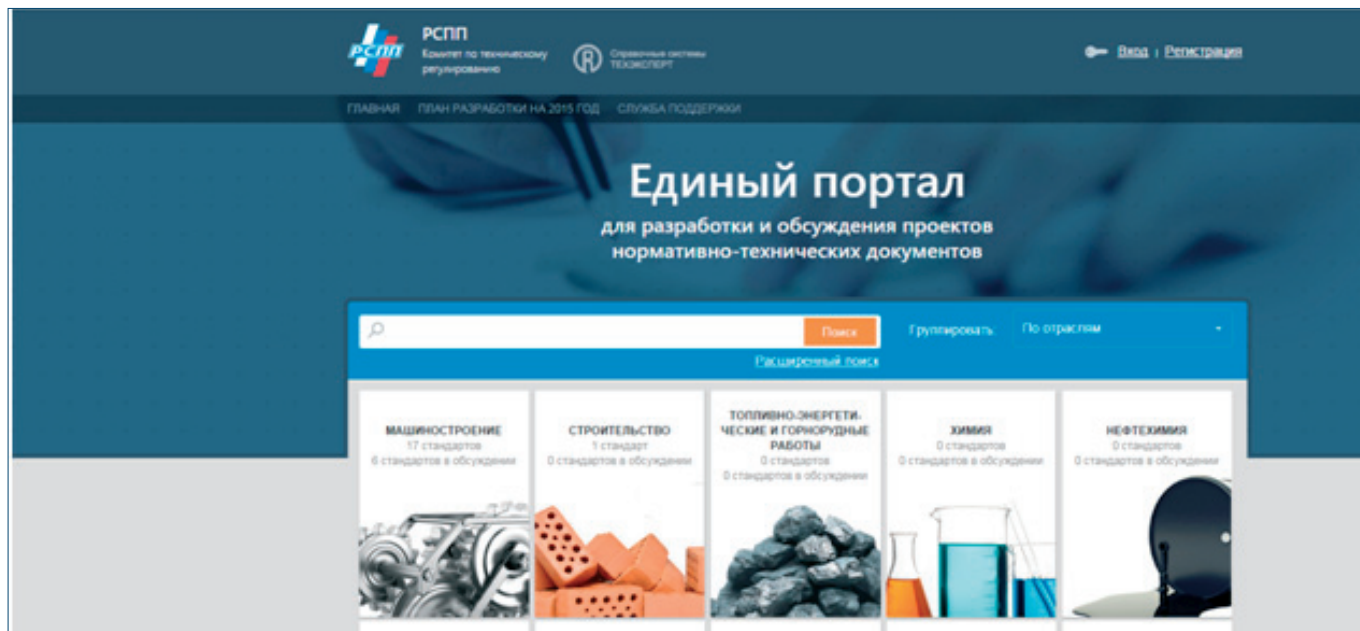
2) в карточке международного (зарубежного) стандарта на ярлыке «текст»



3) под кнопкой «статус»



Благодаря уникальному сервису вы сможете облегчить свою работу и получить информацию о степени соответствия международным (зарубежным) стандартам за считанные секунды.



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.

[Зарегистрироваться](#)
[Пропустить](#)

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 49 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 перечня геологической информации о недрах, представляемой пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, фонды геологической информации субъектов Российской Федерации и передаваемой на временное хранение пользователям недр, порядка ее временного хранения пользователями недр». Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 11.11.2016 № 587.

✓ «Об утверждении Порядка принятия на временное хранение образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах фондами геологической информации субъектов Российской Федерации, органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, организациями, находящимися в ведении указанных органов государственной власти, а также пользователями недр, у которых имеются специализированные хранилища». Приказ Минприроды России

(Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 11.11.2016 № 586.

✓ «Об утверждении Порядка рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для геологического изучения недр за исключением недр на участках недр федерального значения и участках недр местного значения». Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 10.11.2016 № 583.

✓ «О постановке на государственный учет объектов НВОС, Методические рекомендации по постановке на учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к объектам нефтегазового комплекса». Письмо Росприроднадзора от 22.12.2016 № АС-03-04-36/25858.

✓ «О внесении изменений в технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Постановление Правительства РФ от 20.01.2017 № 42.

✓ «О совершенствовании работы в области борьбы с нефтепродуктами». Приказ МЧС России от 24.03.2003 № 144.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 44 документа. 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 57123-2016 (ИСО 19901-2:1004) «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазовых промысловых морских. Проектирование с учетом сейсмических условий». ГОСТ Р от 07.10.2016 № 57123-2016. Применяется с 01.06.2017.

✗ ГОСТ 33703-2015 Нефть. Определение солей электрометрическим методом. ГОСТ от 11.11.2016 № 33703-2015. Применяется с 01.02.2017.

✗ НД 2-090601-003 Правила классификации и постройки подводных добычных комплексов (Издание 2017 года). Правила Российского морского регистра судоходства от 07.11.2016 № 2-090601-003. Применяется с 01.01.2017.

✗ ГОСТ 19277-2016 Трубы стальные бесшовные холоднодеформированные для маслопроводов и топли-

вопроводов. Технические условия. ГОСТ от 08.12.2016 № 19277-2016. Применяется с 01.08.2017. Заменяет ГОСТ 19277-73.

✗ ГОСТ Р ИСО 13628-4-2016 Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 4. Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура. ГОСТ Р от 08.12.2016 № ИСО 13628-4-2016. Применяется с 01.06.2017.

✗ ГОСТ Р ИСО 14031-2016 Экологический менеджмент. Оценка экологической эффективности. Руководство по оценке экологической эффективности. ГОСТ Р от 05.12.2016 № ИСО 14031-2016. Применяется с 01.06.2017. Заменяет ГОСТ Р ИСО 14031-2001.

✓ СТО ТЭКЕРТ 2.0-2014 Технические условия на продукцию, выпускаемую и потребляемую топливно-

энергетическим комплексом. Правила разработки, оформления, регистрации и обращения. СТО ТЭКСЕРТ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина от 30.06.2014 № 2.0-2014. Применяется с 01.07.2014.

✓ СТО ТЭКСЕРТ 3.0-2014 Паспорт безопасности химической продукции, выпускаемой и потребляемой топливно-энергетическим комплексом. Правила разработки, оформления и регистрации. СТО ТЭКСЕРТ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина от 15.07.2014 № 3.0-2014. Применяется с 01.07.2014.

✓ СТО ТЭКСЕРТ 4.1-2015 Контроль качества полимерных покрытий нефтегазопромыслового оборудования и сооружений. Типовая программа и методика испытаний и контроля адгезии полимерного покрытия поверхности труб и фасонных деталей промысловых трубопроводов. СТО ТЭКСЕРТ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина от 09.01.2015 № 4.1-2015. Применяется с 12.01.2015.

✓ СТО ТЭКСЕРТ 4.2-2015 Контроль качества полимерных покрытий нефтегазопромыслового оборудования и сооружений. Типовая программа и методика испытаний на гидроабразивное изнашивание полимерного покрытия

поверхности труб и фасонных деталей промысловых трубопроводов. СТО ТЭКСЕРТ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина от 09.01.2015 № 4.2-2015. Применяется с 12.01.2015.

✓ СТО ТЭКСЕРТ 4.3-2015 Контроль качества полимерных покрытий нефтегазопромыслового оборудования и сооружений. Типовая программа и методика испытаний и контроля диэлектрической сплошности покрытия нефтепроводных и насосно-компрессорных труб при поперечном изгибе. СТО ТЭКСЕРТ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина от 09.01.2015 № 4.3-2015. Применяется с 12.01.2015.

✓ СТО ТЭКСЕРТ 4.4-2015 Контроль качества полимерных покрытий нефтегазопромыслового оборудования и сооружений. Типовая программа и методика испытаний и контроля сцепляемости защитного покрытия внутренней поверхности нефтепроводных и насосно-компрессорных труб с твердыми отложениями асфальтосмолопарафинов и минеральных солей. СТО ТЭКСЕРТ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина от 09.01.2015 № 4.4-2015. Применяется с 12.01.2015.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 11 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✖ Система менеджмента качества в компаниях нефтегазовой отрасли. Внедрение и применение стандарта ISO/TS 29001.

✖ Новые подходы по борьбе с поглощениями бурового раствора.

✖ Исследование влияния ингибиторов глин на резину эластомера винтового забойного двигателя.

✖ Оптимизация затрат при эксплуатации наземного оборудования.

✖ На многотопливных АЗС не допускается предусматривать наполнение резервуаров жидким моторным топливом, СПГ или СУГ без приостановки работы АЗС.

✖ Требования к технологическим трубопроводам.

✖ Какими СИЗ должен быть обеспечен ассистент по приходу товара автозаправочного комплекса (АЗК)?



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 8 документов.

✓ Техническое задание на проектирование резервуара для нефти и нефтепродуктов (ГОСТ 31385-2016) (обязательная форма).

✓ Протокол поверки рабочего эталона 1-го разряда единицы молярной доли компонентов в газовых смесях (ГОСТ Р 8.919-2016) (обязательная форма).

✓ Протокол аттестации стандартного образца (ГОСТ Р 8.919-2016) (обязательная форма).

✓ Протокол измерений молярной доли компонентов в зашифрованной эталонной газовой смеси – имитаторе природного газа (ГОСТ Р 8.919-2016) (обязательная форма).

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

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.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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