

НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ЭКСПЕРТ

№ 8 август'18

Специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отраслиСмотри
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

В России вводится новый налог на
дополнительный доход от добычи
углеводородного сырья

Федеральным законом от 19 июля 2018 года № 199-ФЗ внесены изменения в Налоговый кодекс РФ, согласно которым на территории РФ вводится новый налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

К углеводородному сырью относятся нефть, газовый конденсат, попутный газ и газ горючий природный.

Объектом налогообложения является дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на участке недр, расположенных в границах республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Тюменской области, Республики Коми, дна Каспийского моря. К участкам недр устанавливаются требования к сте-

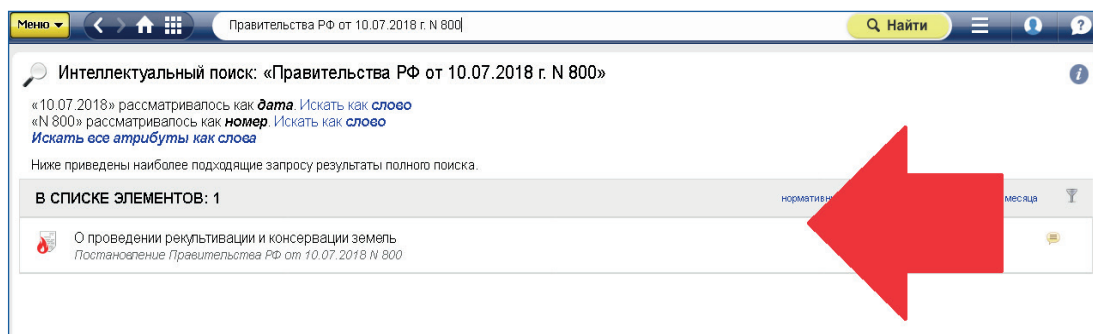
пени выработанности запасов нефти.

Новый налог предусматривает отдельный учет доходов и расходов, определение налоговой базы по каждому участку недр, а также уплату минимального налога.

Налоговая ставка установлена в размере 50 процентов, налоговым периодом признается календарный год.

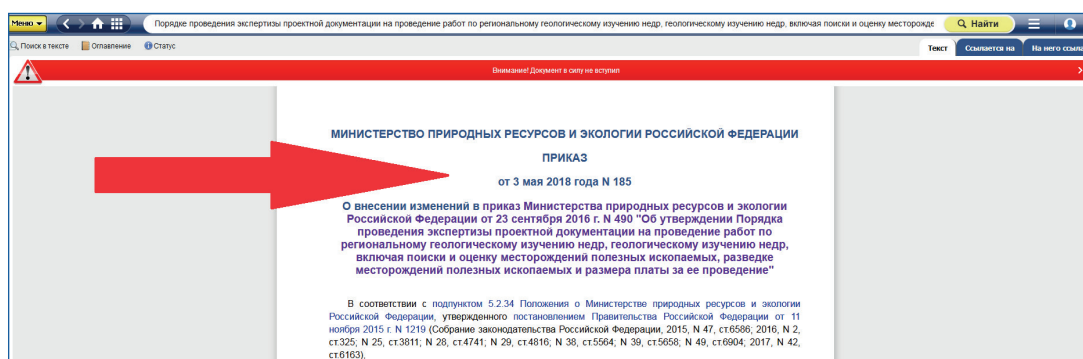
Положения о налоге на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья вступают в силу с 1 января 2019 года.

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе
Утверждены правила проведения рекультивации и консервации земель		
Правилами Правительства РФ от 10.07.2018 г. № 800 установлены: ➔ требования к проведению и завершению работ; ➔ кто проводит рекультивацию и консервацию земель; ➔ последствия для природопользователей в случае ненадлежащего выполнения работ по рекультивации земель. Документ вступил в силу с 20.07.2018.	Применяя новые Правила, вы сможете избежать штрафных санкций. Обращаем ваше внимание, что невыполнение или несвоевременное выполнение обязанностей по рекультивации земель влечет наложение административного штрафа (п. 1 ст. 8.7 КоАП РФ). Информация представляет интерес для организаций, деятельность которых связана с добычей полезных ископаемых, строительством.	Актуальные материалы можно найти в интеллектуальном поиске и новостях.



Обсуждение проекта стандарта на общие технические условия для трубопроводной арматуры

Разработан проект межгосударственного стандарта: «Проект ГОСТ Арматура трубопроводная. Уплотнительные материалы на основе терморасширенного графита. Общие технические условия». Обсуждение проекта началось с 27.07.2018.	Информация представляет интерес для организаций, занимающихся проектированием и строительством трубопроводов. Вы можете ознакомиться с текстом проекта и принять участие в его обсуждении.	Сервис «Документы на контроле» проинформирует о начале разработки стандарта, а также о прохождении стадий разработки и утверждения. С помощью сервиса «Проекты документов по стандартизации» вы также можете ознакомиться с другими проектами документов.
---	--	---



В России ужесточили контроль за вредными выбросами в атмосферу



В России стал строже контроль за выбросами в атмосферу вредных веществ. Теперь информация о показателях этих процессов будет поступать в государственный реестр объектов при Росприроднадзоре, а не в фонд данных экологического мониторинга, который контролировался различными органами государственной власти.

Соответствующий закон 24 июля поддержал на пленарном заседании Совет Федерации. Изменения вносятся в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и статьи 1 и 5 Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Заместитель председателя Комитета Совета Федерации по аграрно-продовольственной политике и природопользованию Степан Жиряков сообщил коллегам, что программа оснащения предприятий датчиками вступит в силу с 1 января 2019 года.

«Она будет рассматриваться надзорным органом в составе заявки на получение комплексного экологического разрешения, которое предприятия будут получать в период с 2019 до 2025 года. Срок реализации программы не должен превышать четырёх лет со дня получения комплексного экологического разрешения», – отметил сенатор.

Законом определены и особые полномочия Правительства, которые заключаются в том, чтобы определять на объектах первой категории виды технических устройств и оборудования, выбросы от которых подлежат автоматическому контролю. Также кабмин должен будет выработать правила создания и эксплуатации системы автоматического контроля.

Источник: <https://www.pnp.ru>

Совершенствование правового механизма взимания регулярных платежей за недропользование



Минприроды России внесло в Правительство РФ проект ФЗ «О внесении изменений в статью 43 закона РФ «О недрах».

Изменения направлены на совершенствование правового механизма взимания регулярных платежей за пользование недрами и обеспечения соблюдения пользователями недр нормативно-установленных сроков геологического изучения недр.

Законопроектом предлагается ввести альтернативный механизм экономического стимулирования недобросовестных пользователей недр к проведению работ по геологическому изучению недр в нормативно установленные сроки.

В частности, устанавливаются повышающие коэффициенты к ставке регулярного платежа за пользование недрами. В случае, когда предельный срок геологического изучения превышен более чем на год, коэффициенты составят следующие размеры: за первый год, следующий за годом, когда указанный предельный срок геологического изучения недр был превышен, – 2; за второй год – 10; за третий и последующие годы – 100.

При этом вводимые нормы не распространяются на случаи уплаты регулярных платежей за пользование участками, находящимися во внутренних морских водах, территориальном море, на континентальном шельфе РФ, в исключительной экономической зоне РФ, а также на участках недр, расположенных в российской части Черного и Азовского морей, Каспийского моря.

Документ предусматривает возможность вычета понесенных недропользователем затрат на проведение работ по геологическому изучению недр.

Кроме того, в случае открытия месторождения на участке недр, предоставленном для геологического изучения, предусмотрен отсчет нового срока проведения поисковых работ в отношении площади, из которой исключается площадь открытого месторождения. Документ предусматривает переходные положения в отношении участков недр, по которым на 01.01.2019 был продлен срок завершения геологического изучения недр.

В настоящее время в соответствии с законом «О недрах» сроки геологического изучения недр составляют, по общему правилу, 5 лет, а для отдельных регионов страны и континентального шельфа – 7 и 10 лет соответственно. При этом пользователи недр вправе продлевать указанные сроки для завершения работ.

Общемировая практика предусматривает кратное увеличение размера платежей за геологическое изучение недр в случае затягивания соответствующих работ. Действующий закон «О недрах» устанавливает незначительные платежи за пользование недрами сверх установленных сроков. Так, при проведении работ на участке недр площадью 100 км на золото общий максимальный годовой размер регулярного платежа на стадии геологического изучения недр составит всего 40,5 тыс. руб.

В подобной ситуации пользователи недр не заинтересованы в интенсификации проводимых работ по геологическому изучению и скорейшем выходе на экспертизу запасов. Незначительный размер регулярных платежей за пользование недрами также позволяет недобросовестным пользователям в течение долгого времени «держаться» у себя участки исключительно для перепродажи без цели самостоятельного проведения на них поисково-оценочных работ. В сложившихся условиях единственным эффективным механизмом, направленным на обеспечение соблюдения пользователями сроков проведения работ по геологическому изучению, является досрочное прекращение права пользования недрами за нарушение лицензионных обязательств.

Как подчеркнул Глава Минприроды России Дмитрий Кобылкин: «Предлагаемые законопроектом меры затронут только недобросовестных недропользователей, которые превышают допустимые сроки геологического изучения недр. При этом действующее законодательство позволяет им в любой момент отказаться от права пользования и избежать уплаты увеличенных платежей за пользование недрами».

Источник: <http://www.mnr.gov.ru/>

«Роснефть» разработала уникальные моторные масла для Арктики и Крайнего Севера



Специалисты ООО «РН-ЦИР» совместно со специалистами ООО «РН-Смазочные материалы» разработали моторные масла для Арктики и Крайнего Севера, обеспечивающие надежную работу машин и механизмов при температурах окружающей среды до минус 60°C. Новые масла приготовлены на базе низкотемпературной основы, которая получена по собственной запатентованной технологии «Роснефти», а также специальных компонентов, разработанных в «РН-ЦИР». Данные технологии на сегодняшний день являются уникальными и не имеют аналогов в России. «Роснефть» последовательно реализует стратегию развития собственных технологий с целью повышения производственно-экономической эффективности по всем направлениям бизнеса и обеспечения независимости от импортных технологий. Производство современных арктических масел планируется организовать в 2019-2020 гг. на мощностях АО «Ангарская Нефтехимическая Компания». Это позволит выпускать порядка 10 тысяч тонн моторных масел в год.

Производство современных арктических масел полностью обеспечит внутренний рынок в качественных смазочных материалах российского производства. Новые моторные масла, разработанные специалистами «Роснефти», практически в 2 раза дешевле синтетических базовых масел зарубежного производства, которые используются сейчас в России.

Ожидается, что активное освоение регионов Арктики и Крайнего Севера к 2020 году увеличит спрос на арктические смазочные материалы до 40 тысяч тонн в год.

Источник: <https://www.rosneft.ru>

Ростех презентовал мобильную энергоустановку на основе сжиженного природного газа



Дочерняя компания Госкорпорации Ростех – «Промышленные технологии» – представила на выставке «Иннопром-2018» мобильные энергетические комплексы для обеспечения удаленных и труднодоступных населенных пунктов электроэнергией и газом. Инновационные установки, которые могут доставляться к месту назначения различными видами транспорта, отличаются высокой экологичностью и производительностью. Потребность в подобной технике в России, по экспертным оценкам, составляет свыше 3000 единиц.

Мобильная энергоустановка создана на базе газопоршневого агрегата российского производства и обеспечивает электрическую мощность от 150 кВт до 1,4 МВт. СПГ-энергетический комплекс не имеет аналогов в России и может обеспечивать потребителей электроэнергией, газом или и тем, и другим одновременно. Энергогенерирующие комплексы могут быть доставлены к месту эксплуатации любым видом транспорта – автомобильным, морским, железнодорожным или с помощью авиации. Каждый мобильный СПГ-энергетический комплекс на одном резервуаре газа может обеспечивать электроэнергией небольшой населенный пункт в течение одного месяца. «Решение вопросов энергоснабжения удаленных и изолированных территорий с помощью распределенной генерации – стратегическая государственная задача, решить которую Владимир Путин поручил в своем послании Федеральному Собранию в марте этого года. Разработка Ростеха позволяет в сжатые сроки обеспечить газо- и энергоснабжение населенного пункта, строительного или другого важного объекта в любой точке страны», – прокомментировал статс-секретарь Госкорпорации Ростех Максим Выборных. Мобильные СПГ-энергетические комплексы станут одним из основных элементов построения распределенной системы российской энергетики. В отличие от традиционных мобильных энергоустановок, использующих в качестве топлива нефтепродукты (дизельное топливо, мазут), установки на сжиженном природном газе более экономичны, экологичны и безопасны. «Данная разработка станет основой для развития малой энергетики удаленных и изолированных территорий, позволит оперативно решать вопросы энергоснабжения при аварийных и чрезвычайных ситуациях, а также зонах стихийных бедствий. СПГ-энергетические комплексы позволят электрифицировать районы, удаленные от магистральных газопроводов, в том числе удаленные районы Сибири, Крайнего Севера и Дальнего Востока», – прокомментировал генеральный директор ОАО «Промышленные технологии» Александр Митасов. В реализации проекта участвует широкая кооперация компаний Ростеха, в том числе КАМАЗ, Объединенная двигателестроительная корпорация (ОДК) и Уралвагонзавод. АО «Промышленные технологии» – 100% дочернее предприятие ГК Ростех. Решением корпорации определена как Единый центр компетенции в области СПГ и газомоторного топлива. Разрабатывает и локализует оборудование в области сжиженного природного газа.

Источник: <http://rostec.ru>

Росгеология предлагает изучить нефтегазоносность рифейских отложений сибирской платформы



В Иркутске состоялся семинар по вопросам перспектив нефтегазоносности Прибайкалья. В мероприятии приняли участие представители иркутского отделения Центрсибнедра, Института земной коры СО РАН, а также дочерних предприятий Росгеологии и профильных подразделений холдинга.

Семинар прошел на базе АО «Иркутскгеофизика», входящего в состав АО «Росгеология».

Ключевым предметом обсуждения стала тема поиска нефтегазовых объектов в непосредственной близости от Иркутско-Саянского промышленного района, Бодайбинского рудного узла и Саянской группы месторождений. По мнению участников семинара, за счет работы на данных территориях можно сформировать сырьевую базу углеводородов для обеспечения газификации промышленности и населения и удовлетворения энергетической потребности при разработке рудных и россыпных месторождений.

В ходе мероприятия было отмечено, что геолого-геофизическое изучение участков недр нераспределённого фонда Сибирской платформы необходимо для повышения их инвестиционной привлекательности и привлечения недропользователей к поисково-разведочным работам.

Как отметил управляющий директор АО «Росгеология» Анатолий Кабанов, «Иркутсгеофизика» готова приступить к геофизическим исследованиям Прибайкальского участка, и предложил рассмотреть этот вопрос не только с точки зрения науки, но и с практической стороны.

Участники семинара побывали также на экскурсии в пади Малая Кадильная (озеро Байкал), которую провел доктор геолого-минералогических наук, ведущий научный сотрудник Института земной коры СО РАН Аркадий Станевич.

В Росгеологии подобные мероприятия стали традиционными: таким образом создаются площадки для обмена мнениями, опытом и решения профессиональных задач.

Источник: <http://www.rosgeo.com/>

Антипинский НПЗ в полтора раза увеличил мощность установки глубокой переработки мазута



Антипинский НПЗ, основное производственное предприятие Группы компаний «Новый Поток» (New Stream Group), успешно провел техническое перевооружение установки глубокой переработки мазута (УГПМ), по результатам которого мощность переработки комплекса увеличилась в полтора раза: с 375 тонн сырья в час до 540 тонн в час. Таким образом, годовая мощность переработки УГПМ увеличится с 3 млн тонн до 4,5 млн тонн. Модернизация была осуществлена на обеих секциях комплекса – вакуумной перегонки мазута и установки замедленного коксования гудрона (УЗК). По результатам работ мощность переработки сырья на первой секции увеличилась с 3 до 4,5 млн тонн в год, на второй – УЗК, которая использует гудрон, полученный на первой секции, с 1,3 до 1,7 млн тонн в год. В ходе технического перевооружения на УГПМ была установлена трубопроводная обвязка с большей пропускной способностью, а также более мощные насосы и компрессор по перекачке газов. Внутри одного из основных технологических объектов установки – вакуумной колонны – были заменены контактные устройства общим весом более 55 тонн. Кроме того, в рамках профилактических мер на УГПМ также была осуществлена полная прочистка системы трубопроводов.

Техническое перевооружение установки проводил генеральный подрядчик Антипинского НПЗ – ООО «Строительная Компания ТЕХИНЖСТРОЙ». Значительную часть работ специалисты осуществили на высоте 65 метров при помощи двух подъемных кранов грузоподъемностью до 160 тонн.

Источник: <https://new-stream.ru/>

«Газпром нефть» поддерживает российских производителей высокотехнологичного оборудования



«Газпром нефть» в рамках программы по импортозамещению технологий бурения помогает российским производителям тестировать роторно-управляемые системы – оборудование, которое координирует траекторию строительства скважин. На Южно-Приобском месторождении «Газпромнефть-Хантоса» проведены испытания, доказавшие надежность отечественного оборудования, серийное производство которого в России может начаться уже в следующем году.

Сегодня роторно-управляемая система является самым передовым техническим решением для бурения сложных высокотехнологичных многоствольных и горизонтальных скважин. Технология позволяет очень точно управлять траекторией бурения и строить скважины с горизонтальным стволом протяженностью более 12 км. Раньше для таких операций российские нефтяные компании использовали импортное оборудование. Специалисты российской компании «БУРИНТЕХ» разработали собственную роторно-управляемую систему. Проект реализуется при содействии Фонда Развития Промышленности (ФРП). Испытания технологии прошли на Южно-Приобском месторождении в ХМАО («Газпромнефть-Хантос») при поддержке Научно-технического центра «Газпром нефти».

Успешное испытание на Южно-Приобском месторождении стало очередным этапом подготовки к промышленному производству – оборудование научно-производственного предприятия «БУРИНТЕХ» доказало свою надежность. За 83 часа интенсивной работы в рамках проекта (включая проведение необходимых технологических операций) в скважине пробурено 900 м со средней скоростью 34 м/ч. В 2018 году планируется проведение дополнительных испытаний, после которых начнется серийное производство роторно-управляемых систем на территории России.

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

Технологии «Татнефть» по снижению удельного энергопотребления механизированного добывающего фонда

В Компании «Татнефть» в погружных электродвигателях (ПЭД) успешно используются установки электро-центробежного насоса (ЭЦН) с низковольтными конденсаторами, увеличивающими эффективность насоса и снижающими удельное энергопотребление до 10%.

Проект реализуется в рамках программы по снижению удельного энергопотребления механизированного добывающего фонда. Установками ЭЦН потребляется 67 процентов всей элек-

троэнергии при механизированной добыче нефти. Для сокращения потерь электроэнергии в УЭЦН специалисты Инженерного центра ПАО «Татнефть» разместили конденсатор максимально близко к электродвигателю. Ранее эти устройства устанавливались на подстанциях. Погружной электродвигатель с повышенным коэффициентом мощности отличается от обычного ПЭД тем, что в нижней его части установлен герметичный модуль с косинусным конденсатором. Модуль представляет собой цилиндрический корпус, аналогичный системе телеметрии. Подключение конденсатора производится параллельно обмоткам статора. Патент на изобретение зарегистрирован в Госреестре изобретений РФ за номером 2599053. Пилотной площадкой внедрения нового ПЭД стало НГДУ «Елховнефть». Установка работает на скважине № 2096 более четырех лет без какого-либо вмешательства, поломок или ремонта. После включения проекта в реестр лучших практик данная разработка успешно начала применяться еще в семи нефтегазодобывающих управлениях Компании. Сегодня в работе находятся 287 ПЭД с повышенным коэффициентом мощности, а потенциальный фонд – более 800 скважин. В настоящее время специалистами Инженерного центра совместно с Альметьевским государственным нефтяным институтом и сервисными организациями разработан ПЭД диаметром 103 мм в дополнение к 117-му диаметру. Также планируется совместить конденсаторы с установками телеметрии.

Исочник: <http://www.tatneft.ru/>

Роснефть внедряет инновационную технологию обработки сейсмических данных

Специалисты Тверского научно-производственного центра ООО «Славнефть – НПЦ» (входит в состав Корпоративного научно-проектного комплекса Роснефти) разработали уникальную технологию обработки и интерпретации сейсмических данных.



Инновация позволяет значительно повысить достоверность сложных геологических моделей, что повышает эффективность геологоразведочных работ и разработки месторождений.

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов стратегии «Роснефть-2022». Компания уделяет особое внимание инновационной деятельности и использованию прорывных технологических подходов, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Применение инновационной технологии обработки сейсмических данных уже доказало свою эффективность в процессе геологического сопровождения и мониторинга эксплуатационного бурения на Восточно-Сибирских проектах Роснефти – Куюмбинском и Терско-Камовском месторождениях. Экономический эффект от внедрения новой технологии составил 1,6 млрд рублей и 1 млрд рублей соответственно.

В настоящее время модель проходит адаптацию для решения сложных вопросов, возникающих при изучении уникального природного резервуара нефти – «баженовской» свиты.

Исочник: <https://www.rosneft.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.

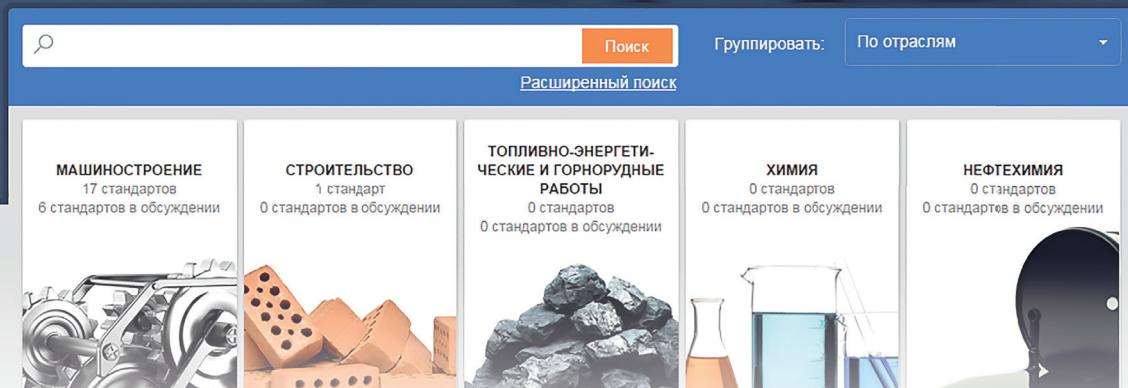
НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАЕТСЯ ЗА ВАМИ!

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



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:

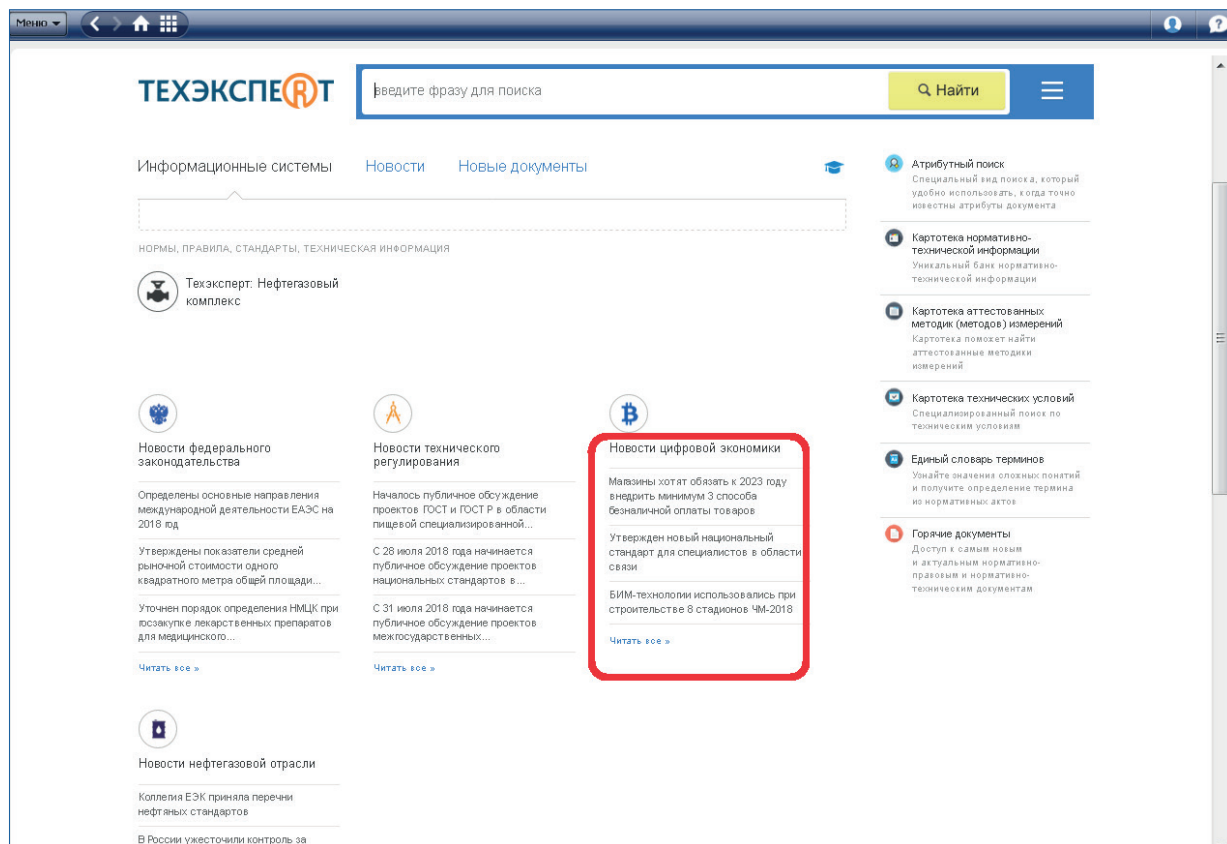
- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

Лента новостей цифровой экономики

На главной странице программного комплекса вашему вниманию доступна лента новостей по цифровой экономике. Данная тема распространяется на многие отрасли (техническое регулирование, кадры, образование, информационная инфраструктура).

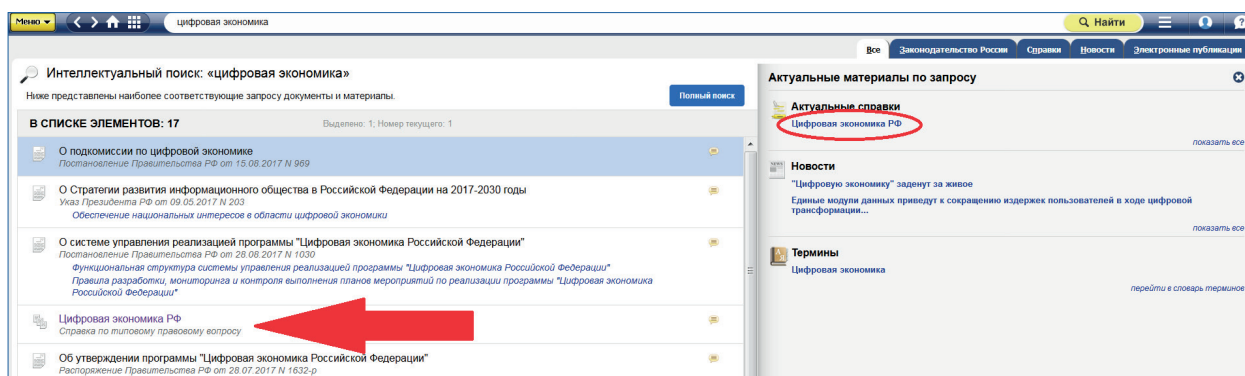
Цифровая экономика в РФ на сегодняшний день является актуальной темой, широко освещается СМИ и обсуждается специалистами. Новостная лента позволит вам быть в курсе самых важных изменений в данной сфере.



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».



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, оформив 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 65 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 норм естественной убыли нефти при хранении
Приказ Минэнерго России от 16.04.2018 № 280
- ✓ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист в области проектирования систем газоснабжения объектов капитального строительства»
Приказ Минтруда России от 31.05.2018 № 341н
- ✓ Об утверждении температурных коэффициентов (коэффициентов приведения к стандартным условиям)
Приказ Росстандарта от 25.06.2018 № 1276
- ✗ 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
Публичное обсуждение проекта 04.07.2018
- ✓ О Федеральном законе «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации»
Постановление Совета Федерации от 13.07.2018 № 242-СФ
- ✗ О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации»
Федеральный закон от 19.07.2018 № 210-ФЗ
- ✗ Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа»
Проект приказа Ростехнадзора от 23.07.2018
- ✗ О перечне международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 045/2017) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования
Решение Коллегии ЕЭК от 24.07.2018 № 118
- ✗ О Программе по разработке (внесению изменений, пересмотру) межгосударственных стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 045/2017) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования
Решение Коллегии ЕЭК от 24.07.2018 № 119
- ✗ О внесении изменений в статью 215_3 Уголовного кодекса Российской Федерации и статьи 150 и 151 Уголовно-процессуального кодекса Российской Федерации
Федеральный закон от 29.07.2018 № 229-ФЗ
- ✗ О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам подтверждения компетентности работников опасных производственных объектов, гидротехнических сооружений и объектов электроэнергетики
Федеральный закон от 29.07.2018 № 271-ФЗ

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 19 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✓ Изменение № 2 СП 86.13330.2014 Магистральные трубопроводы (пересмотр актуализированного СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы» (СП 86.13330.2012))
СП (Свод правил) от 18.02.2014 № 86.13330.2014
- ✗ СТ РК 2473-2014 Масла всесезонные для механических трансмиссионных систем категорий GL-4, GL-5. Технические условия
СТ РК от 07.08.2014 № 2473-2014
- ✗ СТ РК 2472-2014 Масла для автоматических трансмиссионных систем. Технические условия
СТ РК от 07.08.2014 № 2472-2014
- ✗ СТ РК 2471-2014 Масла моторные всесезонные универсальные категорий SF, SJ, SL, SM, SN, CF-4, CG-4, CH-4, CL-4, CJ-4 по API. Технические условия
СТ РК от 07.08.2014 № 2471-2014

- ✖ СТ РК 2470-2014 Масло всесезонное гидравлическое (ВМГЗ). Технические условия
СТ РК от 07.08.2014 № 2470-2014
- ✖ СТ РК 2468-2014 Масло гидравлическое АУП. Технические условия
СТ РК от 07.08.2014 № 2468-2014
- ✖ СТ РК 2467-2014 Масло для гидрообъемных передач МГЕ-46В. Технические условия
СТ РК от 07.08.2014 № 2467-2014
- ✖ ГОСТ ISO 6743-15-2013 Материалы смазочные, промышленные масла и родственные продукты (класс L). Классификация. Часть 15. Группа E (масла для двигателей внутреннего сгорания)
ГОСТ от 14.11.2013 № ISO 6743-15-2013
- ✖ ГОСТ ISO 6743-6-2013 Материалы смазочные, промышленные масла и родственные продукты (класс L). Классификация. Часть 6. Группа C (зубчатые передачи)
ГОСТ от 28.08.2013 № ISO 6743-6-2013
- ✖ Поправка к ГОСТ Р 55019-2012 Арматура трубопроводная. Сильфоны многослойные металлические. Общие технические условия (с Изменением № 1)
ГОСТ Р от 24.09.2012 № 55019-2012
Поправка к ГОСТ Р от 01.07.2018
- ✖ ГОСТ Р 58121.3-2018 (ИСО 4437-3:2014) Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги
ГОСТ Р от 31.05.2018 № 58121.3-2018

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлен 21 документ.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ Что является высокооктановыми компонентами бензинов?
- ➔ Установка АЗС контейнерного типа
- ➔ Допустимые виды соединений на технологических трубопроводах
- ➔ Техническое обслуживание технологических трубопроводов на ОПО
- ➔ Электрохимическая защита резервуаров стальных вертикальных для хранения нефти и нефтепродуктов



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.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✖ Заявление о проведении государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр
- ✖ Заявление на проведение регистрации декларации о соответствии продукции требованиям ТР ТС 016/2011
- ✖ Заявка на проведение сертификации продукции на соответствие требованиям ТР ТС 016/2011
- ✖ Акт отбора образцов (для подтверждения соответствия требованиям ТР ТС 016/2011)
- ✖ Акт проверки производства (для подтверждения соответствия требованиям ТР ТС 016/2011)
- ✖ Решение об отказе в выдаче сертификата соответствия требованиям ТР ТС 016/2011



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 августовском номере:

→ Вопросы безопасности горно-шахтного оборудования

В начале лета в Новокузнецке с успехом прошли 25-я юбилейная Международная специализированная выставка технологий горных разработок «Уголь России и Майнинг», являющаяся самым масштабным в мире форумом производителей горно-шахтного оборудования, и международные специализированные выставки «Недра России» и «Охрана, безопасность труда и жизнедеятельности». Эти мероприятия формируют единственную в стране площадку для всех отраслей горнорудной промышленности. В этом году в них приняли участие более 600 компаний из России и 27 зарубежных стран.

→ Движение к идеалу в промышленной безопасности

В Санкт-Петербурге прошел XVI Международный форум по промышленной безопасности. Мероприятие принял отель Hilton на территории современной площадки для проведения деловых мероприятий KBЦ «Экспофорум».

→ Важные решения

Специалисты Национального объединения производителей строительных материалов подготовили и представили на общественное обсуждение долгожданный проект технического регламента «О безопасности строительной продукции». Необходимость его принятия – вопрос, вызывающий бесспорное единодушие среди всех участников строительной отрасли. О новом документе и других инициативах в сфере технического регулирования в России и ЕАЭС – в нашем обзоре новостей реформы.

→ Новые производства для новых целей

В нашем традиционном обзоре региональных новостей читайте об итогах первого полугодия этого года, открываемых производствах, инновационных проектах и добрых инициативах.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 537 или e-mail: editor@cntd.ru