



НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

№ 11 ноябрь '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



О рассмотрении инициативы по паспортизации топлива на нефтебазах на площадке ЕЭК

Рассмотрение вопроса о паспортизации топлива с испытаниями на нефтебазах перед отгрузкой на АЗС инициировано Росстандартом на площадке Евразийской экономической комиссии. С докладом о предложениях ведомства на первом заседании Подкомитета по координации работ в области государственного контроля (надзора) при Консультативном комитете по техническому регулированию, применению санитарных, ветеринарных и фитосанитарных мер ЕЭК выступил заместитель руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии Алексей Кулешов.

Согласно результатам анализа рынка автомобильного топлива и проверочных мероприятий, на рынке основным источником фальсифицированного топлива остаются базы нефтепродуктообеспечения – установленные требования по качеству топлива нарушает почти каждая четвертая нефтебаза.

В рамках решения этой проблемы предлагается ввести паспортизацию топлива на нефтебазах перед отгрузкой в розницу. Соответствующие изменения в технический регламент Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» уже прошли все необходимые внутригосударственные согласования. В том числе в июле текущего года инициатива была рассмотрена на заседании проведенной под председательством главы Минпромторга России Дениса Мантурова Подкомиссии по таможенно-тарифному регулированию и нетарифному регулированию, защитным мерам во внешней торговле Правительственной комиссии по экономическому развитию и интеграции. Сейчас инициатива вынесена на рассмотрение на уровень Евразийского экономического союза.

По итогам доклада Алексея Кулешова запланирована проработка документа в рамках Евразийской экономической комиссии, включая межгосударственные согласования предлагаемого документа.

Четкое определение нефтебаз в качестве субъектов процесса обеспечения качественных характеристик топлива станет важным элементом механизма прослеживаемости нефтепродуктов – от изготовителя до конечного потребителя.

Росстандарт приступил к проработке вопроса создания такого механизма, в том числе в части возможного использования инфраструктуры действующей сегодня ГИС ТЭК Минэнерго России и с привлечением экспертов заинтересованных организаций. Работа началась в рамках выполнения решений заседания Межведомственной рабочей группы по противодействию незаконному обороту продукции нефтяной промышленности при Государственной комиссии по противодействию незаконному обороту промышленной продукции, которая прошла 25 сентября 2017 г. под руководством главы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) Алексея Абрамова.

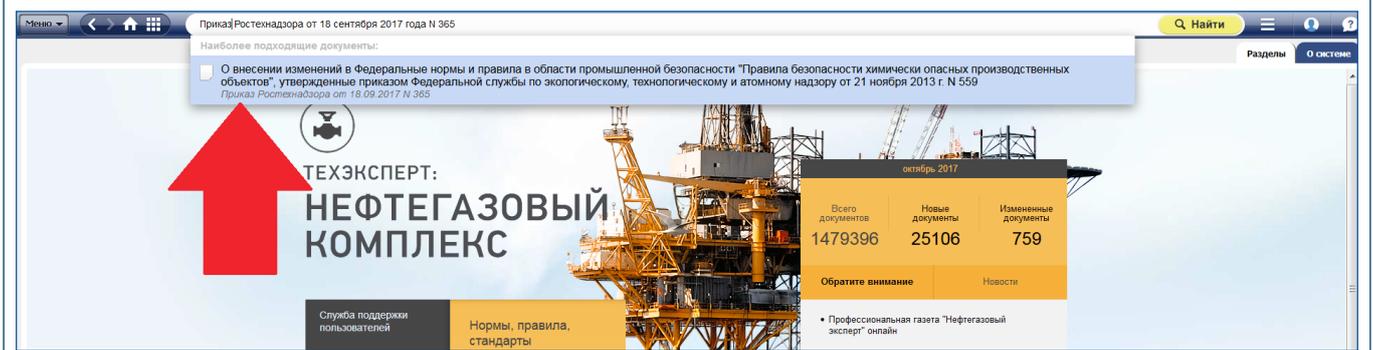
Источник: <http://www.gost.ru/>

Нефтегазовый эксперт № 11 2017 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

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

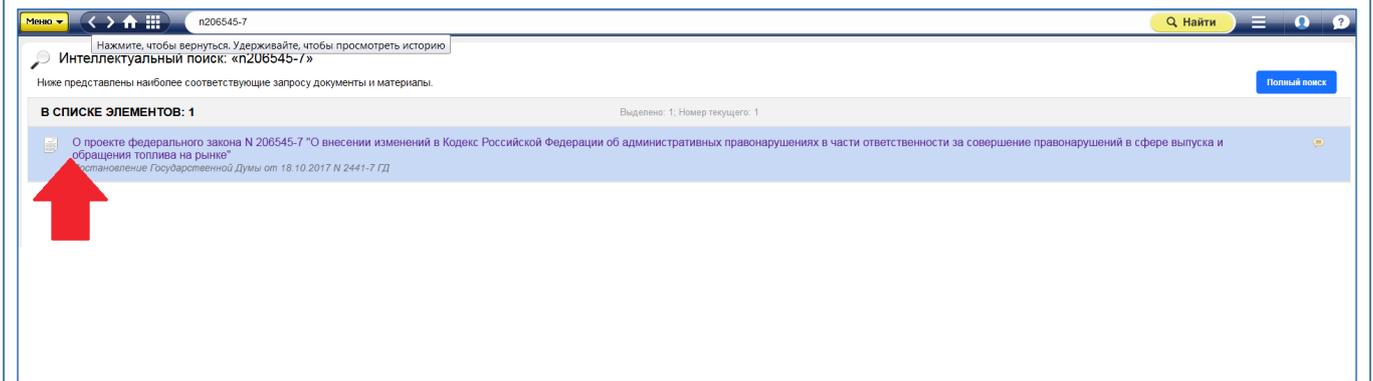
Внесены изменения в ФНП в области промышленной безопасности

<p>Приказом Ростехнадзора от 18 сентября 2017 года № 365 внесены изменения в ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности химически опасных производственных объектов». Правилами установлено, что при изготовлении, монтаже и ремонте технологического оборудования и трубопроводов кислот и щелочей не допускается использование материалов и полуфабрикатов ненадлежащего качества, а также бывших в употреблении.</p>	<p>Организации, которые перерабатывают, хранят, транспортируют токсичные и опасные для окружающей среды вещества.</p> <p>ФНП устанавливают требования промышленной безопасности, предупреждение аварий, случаев производственного травматизма на химически опасных производственных объектах (ХОПО).</p>	<p>Актуальные материалы можно найти в новостях и ознакомиться с нововведениями через сервис «Сравнение редакций».</p>
--	--	---



Принят законопроект об усилении ответственности за реализацию некачественного топлива в России

<p>Законопроект № 206545-7 об усилении ответственности за реализацию некачественного топлива принят Государственной Думой в первом чтении.</p>	<p>Организации, осуществляющие производство и реализацию топлива. Планируется ввод оборотных штрафов, а также усиление ответственности за повторное нарушение.</p> <p>В частности, за нарушения по показателям безопасности и несоответствию физико-химических показателей предлагается наложение административного штрафа в размере одного процента суммы выручки от реализации товаров за календарный год, предшествующий году, в котором было выявлено административное правонарушение.</p>	<p>Информацию можно найти в интеллектуальном поиске.</p>
--	--	--



Нефтегазовый эксперт № 11 2017 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

Добыча нефти в Крыму в январе – августе 2017 года увеличилась почти на 4%



В январе – августе 2017 года объем добычи полезных ископаемых в Крыму вырос на 7,9%, в том числе нефти – почти на 4%, сообщило Минэкономразвития республики. Прирост промпроизводства с начала 2017 года составил 3,5%, что было обеспечено ростом объемов обрабатывающих производств на 13,1% и добычи полезных ископаемых на 7,9%. Добыча нефти в Крыму с начала 2017 г увеличилась на 3,7% и составила 5,8 тыс. тонн. Это самый высокий показатель за 4 года, подчеркивается в сообщении.

По оценкам Минэкономразвития Крыма, есть положительные изменения в сфере добычи газа и газового конденсата. В связи с выработкой ресурса действующих месторождений на протяжении последних двух лет добыча газа и газового конденсата в Крыму сокращалась. Однако в апреле 2017 года в эксплуатацию была введена новая скважина на Одесском месторождении. С апреля по август 2017 года из этой скважины добыто более 60 млн кубометров природного газа, что позволило увеличить среднемесячную добычу на 13,7%. В итоге за 8 месяцев 2017 года в республике Крым было добыто 1,101 млрд кубометров газа.

Источник: <https://www.oilcapital.ru>

Компаниям, ведущим геологоразведку в РФ, придется восстанавливать леса



Компании, которые ведут геологоразведочные работы в РФ, будут обязаны заниматься работами по восстановлению лесов. Об этом сообщил специальный представитель Президента РФ по вопросам природоохранной деятельности, экологии и транспорта Сергей Иванов в ходе форума «Геологоразведка-2017».

«Хочу вас предупредить, что проводить геологоразведку станет дороже. Сейчас на выходе, уже из правительства в администрацию пришел, законопроект, смысл которого очень простой – сколько вырубил, столько саженцев посадил», – цитирует Иванова РИА Новости.

«Это касается строительства новых дорог, автомобильных, железнодорожных, ЛЭП, это касается и геологоразведки. Если вам надо что-то вырубить, – а вам надо вырубить, – я не против этого, я прекрасно это понимаю. Вырубка есть, но

будьте любезны после этого посадить те же саженцы тех же деревьев, которые вы вырубите. Иначе мы баланс наш лесной не удержим», – добавил он.

Форум «Геологоразведка-2017» проводится в четвертый раз. С 2014 года он стал крупнейшей отраслевой площадкой, объединяющей экспертов, научную общественность, представителей бизнес-структур и власти, для обсуждения самых актуальных вопросов, связанных с восполнением минерально-сырьевой базы Российской Федерации.

На форуме планируется подписать ряд значимых соглашений между компаниями-участницами, касающихся реализации геологоразведочных проектов на территории РФ.

Традиционно в форуме примет участие более 100 ведущих специалистов отрасли, в числе которых руководители геологоразведочных и сервисных предприятий, представители Министерства природных ресурсов и экологии РФ, Министерства энергетики РФ, Роснедр, Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых, топ-менеджмент добывающих компаний.

Источник: <http://angi.ru/>

Московский НПЗ представил лучшие практики экологической открытости



На Московском НПЗ прошло выездное заседание рабочей группы по экологии Экспертного совета при Правительстве РФ, в рамках которого специалисты предприятия представили лучшие практики по повышению экологической ответственности МНПЗ. В мероприятии приняли участие представители ГПБУ «Мосэкомониторинг», комиссии по экологии Общественной палаты г.Москвы, ФГБУ «ВНИИ Экология» Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, ФГБУ «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации, ГУП «Государственный природоохранный центр» и другие эксперты в области природоохранных технологий. Открывая заседание, руководитель рабочей группы Рашид Исмаилов отметил, что Московский НПЗ на сегодняшний день демонстрирует наиболее успешные отраслевые решения в области экологической модернизации и экологической открытости.

«Компания «Газпром нефть» направляет на природоохранные проекты МНПЗ беспрецедентные инвестиции. Построены биологические очистные сооружения, продолжается внедрение системы автоматического контроля воздуха. Это говорит о том, что уровень экологической ответственности компании очень высок. Хочу обратить внимание на такую деталь: в соответствии с законодательством, автоматизированная система экологического контроля должна работать на каждом промышленном предприятии с 1 января 2018 года. «Газпром нефть» на МНПЗ уже установила такую систему и эксплуатирует ее в пилотном режиме. Именно такой подход я называю экологической ответственностью компании перед обществом», – подчеркнул Рашид Исмаилов.

Начальник управления промышленной безопасности и экологии МНПЗ Юрий Ерохин в своем докладе о практиках экологической открытости обозначил включенность завода в систему мониторинга города Москвы как один из важнейших результатов программы модернизации МНПЗ.

«На границах санитарно-защитной зоны предприятия размещены автоматизированные пункты контроля загазованности «Мосэкомониторинга». На территории завода и в пределах

санитарно-защитной зоны ежедневно отбираются пробы воздуха. Все данные предоставляются надзорным органам и публикуются в открытом доступе на сайте завода, а также на специальном светодиодном экране, установленном на улице Капотня. На экране отображается реальное состояние атмосферного воздуха в районе расположения МНПЗ, поэтому люди круглосуточно могут следить за показателями по загрязняющим веществам», – сообщил Юрий Ерохин.

Для участников визита была организована экскурсия по промышленной площадке МНПЗ, где эксперты ознакомились с работой комплексной системы экологического мониторинга, осмотрели строительные площадки ключевых проектов второго этапа модернизации и действующую систему биологических очистных сооружений.

«Предприятие выглядит современно и экологично, ничем не уступает зарубежным нефтеперерабатывающим и нефтехимическим заводам. Компания вкладывает огромные средства, чтобы снизить негативное воздействие на окружающую среду. Создание системы экологического контроля за производством – это большое дело», – отметил заместитель директора ФГБУ «ВНИИ Экология» Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации Александр Соловьянов.

Эксперты отметили также высокий уровень благоустройства территории. «Я давно хотел побывать на МНПЗ и еще раз с удовольствием приеду вместе со своими студентами. Мы увидели современный завод, современные установки. Здесь удивительно чисто. Рядом с заводом плавают лебеди, иногда заходят дикие животные – это показатель экологического благополучия на территории предприятия», – сообщил председатель комиссии по экологии Общественной палаты Москвы, эксперт Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации Евгений Гашо.

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

АО «Транснефть – Сибирь» модернизировало автоматизированную систему управления технологическим процессом на НПС «Ильичевка»



АО «Транснефть – Сибирь» завершило комплекс работ по техническому перевооружению автоматизированной системы управления технологическим процессом нефтеперекачивающей станции (НПС) «Ильичевка» Урайского управления магистральных нефтепроводов.

Ввод объекта в промышленную эксплуатацию осуществлен в точном соответствии со сроками, предусмотренными утвержденной Программой технического перевооружения и реконструкции АО «Транснефть – Сибирь».

Цель модернизации – замена релейной системы автоматизации НПС «Ильичевка», находящейся в эксплуатации с 1981 года, на микропроцессорную, соответствующую современным требованиям ПАО «Транснефть».

Техническое перевооружение системы автоматизации НПС «Ильичевка» началось в декабре 2016 года. В ходе работ было смонтировано 49 шкафов и приборных стоек, 361 единица датчиков, сигнализаторов и преобразователей, выполнена замена электроприводов системы автоматического регулирования давления, проложено более 85 км

кабельной продукции, построено свыше 1,2 тыс. метров новых кабельных эстакад.

Современная микропроцессорная автоматизированная система управления технологическим процессом НПС «Ильичевка» российского производства обеспечивает высокий уровень контроля за параметрами основного и вспомогательного механо-технологического, энергетического оборудования НПС, а также высокий уровень контроля состояния запорной арматуры, позволяя повысить надежность эксплуатации магистрального нефтепровода Сургут – Горький – Полоцк на технологическом участке «Южный Балык – Конда».

Источник: <http://siberia.transneft.ru/>

Доля импортного оборудования и технологий на арктическом шельфе снизится до 50%



Об этом сказал заместитель Министра промышленности и торговли Российской Федерации Василий Осьмаков на пятом международном форуме «Арктические проекты – сегодня и завтра», который проходит в Архангельске 19–20 октября 2017 года.

Международный форум «Арктические проекты – сегодня и завтра» является важной дискуссионной площадкой для обсуждения вопросов развития Арктики. Ежегодно он собирает свыше 250 представителей федеральных и региональных органов власти, ведущих российских и зарубежных компаний топливно-энергетического комплекса, машиностроения и судостроения, нефтегазовых и логистических операторов, инженеринговых и строительных подрядчиков.

Основные темы форума – государственная политика РФ в Арктике, реализация в регионе ключевых инфраструктурных, промышленных и энергетических проектов, строительство объектов морской техники и гражданского флота, развитие кадрового и научного потенциала для освоения Арктической зоны.

Открывая пленарное заседание форума, Василий Осьмаков подчеркнул, что освоение и развитие Арктики является приоритетным направлением целого ряда государственных программ. Для реализации в регионе инвестиционных и инфраструктурных проектов будут подключены все ключевые программы поддержки Минпромторга.

Только в рамках утвержденной госпрограммы по Арктике министерство является исполнителем и участником подпрограмм по созданию отечественного оборудования и технологий для работы на шельфе, развитию Северного морского пути и обеспечения судоходства в Арктике.

Под председательством замглавы Минпромторга состоялось заседание рабочей группы «Развитие промышленности и технологий» Государственной комиссии по вопросам развития Арктики. Его участники обсудили конкретные шаги по реализации ключевых мероприятий в сферах промышленности, транспорта, связи, науки и инфраструктуры.

В рамках форума Василий Осьмаков посетил также выставку-экспозицию на территории Северного (Арктического) федерального университета им. М. В. Ломоносова и производственную площадку предприятия «МРТС Терминал», где строятся

«под ключ» подводно-технические объекты магистральных трубопроводов нефтегазодобывающего комплекса.

Компания «МРТС Терминал» управляет в Архангельске портово-логистической и производственной базой «Левый берег». В числе заказчиков выпускаемой продукции – крупнейшие российские компании ТЭК.

Василий Осьмаков посетил трубный, сборочный и покрасочный цеха предприятия и обсудил с его руководством дальнейшие перспективы развития.

Источник: <http://minpromtorg.gov.ru/>

Киришский НПЗ установит новый реактор гидроочистки дизтоплива



Ижорские заводы, входящие в группу ОМЗ, отгрузили на Киришский нефтеперерабатывающий завод реактор R-201 для установки гидроочистки дизельного топлива.

Оборудование изготовлено в рамках контракта, заключенного с компанией ООО «КИНЕФ» в 2016 году. Обязательства по контракту предусматривают не только изготовление реактора, но и его доставку автомобильно-водным путем заказчику.

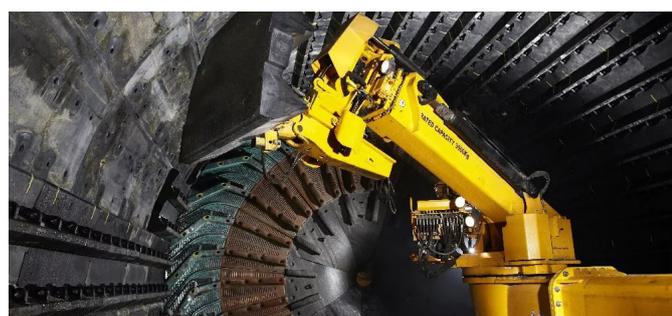
Реактор R-201 будет установлен взамен существующего аппарата на новый фундамент. Аппарат предназначен для удаления соединений серы, азота и кислорода из дизельной фракции путем каталитического гидрирования.

Реактор изготовлен из листовой стали марки SA 387 Gr.22 CL2 с наплавкой из нержавеющей стали SS 347. Масса реактора – 210 тонн, внутренний диаметр – 4,2 метра, толщина стенки с наплавкой – 85+5 мм.

ООО «КИНЕФ» (производственное объединение «Кириши-нефтеоргсинтез») является основным поставщиком нефтепродуктов для Санкт-Петербурга, Ленинградской, Новгородской и Псковской областей. С целью повышения качества выпускаемой продукции предприятием последовательно реализуется инновационная стратегия, согласно которой осуществляется поэтапная модернизация производственной базы завода. За счет ввода в эксплуатацию новых мощностей и плановой реконструкции имеющихся предприятие к 2018 году планирует выйти на выпуск только высокооктанового автомобильного бензина и дизельного топлива класса 5.

Источник: <http://www.energyland.info/>

Совершенствование правового регулирования вопросов недропользования



Минприроды России предлагает внести комплексные изменения в Закон «О недрах», которые позволят уточнить вопросы пользования недрами и использования единой терминологии, устранить неточности юридико-технического характера и дублирующие положения в законодательстве.

В целях исключения диспозитивного характера нормы части восьмой статьи 13_1 Закона о недрах предлагается установить, что в случае, если конкурс на право пользования участком недр признан несостоявшимся в связи с наличием только одного участника, чья заявка соответствует требованиям Закона о недрах и условиям объявленного конкурса, лицензия на пользование недрами выдается этому участнику конкурса на условиях такого конкурса с учетом предложений участника, отвечающих объявленным условиям конкурса.

В случае если аукцион на право пользования участком недр признан несостоявшимся в связи с наличием только одного участника, чья заявка соответствует требованиям Закона о недрах и условиям объявленного аукциона, лицензия на пользование недрами выдается этому участнику на условиях такого аукциона с установлением размера разового платежа за пользование недрами не ниже установленного условиями аукциона, увеличенного на шаг аукциона.

Эти нормы направлены на обеспечение интересов государства как собственника недр, поскольку между признанием конкурса (аукциона) несостоявшимся и проведением новых торгов требуется значительное количество времени (до года), в течение которого перспективный участок недр остается в нераспределенном фонде, а в бюджеты бюджетной системы не поступают соответствующие доходы.

Часть третьей статьи 10 Закона о недрах предлагается дополнить нормой, согласно которой заявка на внесение изменений в лицензию на пользование недрами в случае продления срока пользования участком недр должна быть подана не позднее трех месяцев до окончания срока действия этой лицензии. Установление такого срока обусловлено необходимостью обеспечить надлежащую реализацию права пользователя недр на продление срока действия лицензии и необходимостью проведения ряда административных процедур по рассмотрению материалов и оформлению лицензионных документов.

В целях обеспечения единства правоприменительной практики статья 7 Закона о недрах дополняется положением о том, что верхняя и (или) нижняя границы участка недр устанавливаются в метрах, исчисляемых от земной поверхности, определяются абсолютной отметкой от уровня моря, или глубиной залегания продуктивного пласта, или глубиной подсчета запасов полезных ископаемых, или привязываются к определенному геологическому контакту (литологическому, геохронологическому, тектоническому и другому).

Законопроектом (внесен в ГД) предусматриваются три самостоятельных основания получения права пользования недрами:

- ➔ государственный контракт на выполнение работ по геологическому изучению недр, заключенный Федеральным агентством по недропользованию (далее – Роснедра) или его территориальным органом, а в отношении участков недр местного значения – органом государственной власти субъекта Федерации;
- ➔ государственное задание, предусматривающее выполнение федеральными государственными учреждениями, находящимися в ведении Роснедр или их территориального органа, мероприятий по государственному геологическому изучению недр;
- ➔ вступивший в силу международный договор Российской Федерации, исполнение которого требует предоставления права пользования недрами.

Кроме того, уточняется норма статьи 22 Закона в части установления возможности проводить без дополнительных разрешений геологическое изучение недр за счет собственных средств в границах участка недр, предоставленного по лицензии на пользование недрами с целью разведки и добычи полезных ископаемых или по совмещенной лицензии на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также в соответствии с соглашением о разделе продукции.

В части уточнения обязанностей пользователя недр предусматриваются изменения в статью 22 Закона о недрах,

которыми устанавливается обязанность пользователя недр по сохранности горных выработок, скважин и других связанных с пользованием недрами сооружений, находящихся на участке недр, которые могут быть использованы при разработке месторождений полезных ископаемых и (или) в других целях, а также ликвидации в установленном порядке горных выработок и скважин, не подлежащих использованию.

В качестве меры, направленной на обеспечение интересов государства как собственника недр, законопроектом предусматривается положение, согласно которому в случае, если до даты прекращения, в том числе досрочного, права пользования недрами пользователем недр не исполнены обязанности по ликвидации и консервации горных выработок, скважин и объектов инфраструктуры, связанных с пользованием участком недр, и подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, эти обязанности должны быть выполнены лицом, право пользования недрами которого прекращено, в том числе досрочно, до даты их полного исполнения.

Законопроект рассмотрен и одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 12 октября 2017 года.

Источник: <http://government.ru/>

«Росатом», «Роскосмос» и ОДК разработают для «Газпрома» замещающее импорт оборудование



Объединенная двигателестроительная корпорация и две госкорпорации – «Росатом» и «Роскосмос» – разработали совместно с «Газпромом» дорожные карты по стратегическому взаимодействию с целью замещения импортных поставок.

Как было заявлено в дни Российской энергетической недели на Петербургском международном газовом форуме, дорожная карта, подписанная между «Газпромом», ГК «Росатом» и Внешэкономбанком, предполагает изготовление опытных образцов оборудования для добычи углеводородов на суше и шельфе, компрессорного, насосного, теплообменного, энергетического оборудования, запасных частей для газоперекачивающих агрегатов, а также оборудования для производства сжиженного природного газа.

В интересах «Газпрома» российские атомщики займутся разработкой программного обеспечения для обработки и интерпретации данных сейсморазведки и скважинных исследований, геологического моделирования и подсчета запасов. Планируется также создание опытных образцов оборудования для сжижения природного газа, трубопроводной арматуры, насосного, теплообменного и энергетического оборудования, в том числе комплектующих для газоперекачивающих станций.

Дорожная карта с участием ОДК и «Роскосмоса» предполагает разработку отечественных газотурбинных установок широкого диапазона мощности – от 32 МВт, которые в перспективе могут быть применены на производственных объектах газового холдинга, а также газотурбинных электростанций для морских платформ. Кроме того, планируется создание комплектующих для ремонта двигателей, ранее поставленных иностранными производителями.

В момент подписания этих документов было подчеркнуто, что их стратегическая цель – поиск, создание и внедрение

современных технологий, оборудования и материалов, в том числе замещающих зарубежные аналоги.

Источник: <https://rg.ru/>

«Роснефть» подтвердила открытие нового месторождения в Хатангском заливе с запасами более 80 млн тонн нефти



«Роснефть» представила в Государственную комиссию по запасам материалы, обосновывающие открытие нового нефтяного месторождения, расположенного в Хатангском заливе. По результатам рассмотрения был подтвержден факт открытия месторождения на Хатангском участке в акватории моря Лаптевых с извлекаемыми запасами (по категориям С1+С2) более 80 млн тонн нефти. Геологические запасы нового месторождения оцениваются в 298 млн тонн нефти. Нефть нового месторождения высокого качества – легкая и малосернистая.

В настоящий момент Компания продолжает бурение на «Центрально-Ольгинской-1» первой скважине на шельфе Восточной Арктики для изучения геологического строения, поиска новых залежей углеводородов и определения дальнейшей стратегии поисковых работ.

«Центрально-Ольгинская-1» – это первая скважина, которая пробурена под акваторией моря Лаптевых. Бурение ведется с берега, проектная глубина скважины – 5523 метра. Такая технология позволяет значительно сэкономить финансовые ресурсы, обеспечить эффективность и высокие экологические стандарты.

«Роснефть» получила лицензию на разработку Хатангского участка в декабре 2015 года. В рекордные сроки Компания провела подготовительную работу и в начале апреля 2017 года приступила к поисковому бурению. В регионе Компанией был выполнен беспрецедентный объем геологоразведки: 21 тысяча погонных километров сейсморазведки, выявивших порядка 114 нефтегазоносных перспективных структур.

Ресурсный потенциал моря Лаптевых составляет, по предварительным оценкам, до 9,5 млрд тонн нефтяного эквивалента.

Вблизи полуострова Хара-Тумус отсутствуют морские порты, а период навигации в этом районе не превышает двух месяцев в год. В период подготовительных работ в 2016 году по морю было доставлено свыше 8000 тонн грузов. Преодолев расстояние в 3600 км через акватории Белого, Карского морей и моря Лаптевых, два грузовых судна ледового класса доставили буровую установку, оборудование и материалы для бурения, модульный жилой комплекс. Бурение ведет собственное сервисное подразделение Компании – «РН-Бурение». При реализации проекта используются результаты работы первой круглогодичной научной базы Компании, расположенной неподалеку от точки бурения.

Источник: <https://www.rosneft.ru>

«Газпром химволокно» инвестирует в производство импортозамещающих кордных тканей

«Газпром химволокно» (бывшее «СИБУР-Волжский») планирует завершить в первом полугодии 2018 года создание



производства пропитанных полиэфирных кордных тканей для шинных предприятий, сообщила журналистам гендиректор предприятия Ирина Копп. «Общая стоимость проекта – 235 млн рублей. Порядка 120 млн рублей предприятие уже вложило. Мы подготовили площадки под установку нового оборудования», – сказала она.

Необходимое оборудование будет закуплено на средства господдержки – региональный и федеральный фонды развития промышленности одобрили предприятию льготный заем по программе «Совместные займы» на 100 млн рублей.

Пропитанные полиэфирные кордные ткани, которые начнет производить «Газпром химволокно», позволят уменьшить массу шин без снижения их прочности. Продукция будет поставляться на российские шинные предприятия и позволит снизить их зависимость от внешних поставщиков.

«Газпром химволокно» уже заключило договоры на омологацию новой продукции. Расширение производства кордных тканей позволит увеличить объем выпуска данного вида продукции на 10–15%.

«Газпром химволокно» (г. Волжский Волгоградской области) – единственный в России производитель полиэфирной технической нити. Объем ее производства в год составляет 15 тыс. тонн. За последние 5 лет в развитие предприятия было инвестировано порядка 6 млрд рублей, аналогичная сумма будет инвестирована до конца 2020 года.

Источник: <https://www.oilcapital.ru>

Минэнерго РФ разработает пакет мер по стимулированию разработки малых месторождений в России



Глава Минэнерго РФ А. Новак выступил в Госдуме РФ с докладом «О текущей ситуации, актуальных вопросах и развитии ТЭК России» в рамках правительственного часа пленарного

заседания. Об этом 25 октября 2017 г сообщили в Минэнерго РФ. В своем выступлении А. Новак рассказал, что в 2016 г. было принято 12 Федеральных законов (ФЗ), подготовленных энергетическим ведомством. В их числе – законы о совершенствовании системы отношений в сфере теплоснабжения, о надежности объектов электроэнергетики.

Глава ведомства рассказал депутатам что в течение последних нескольких лет, несмотря на ряд новых вызовов, связанных с обострением конкуренции на энергетических рынках, падением нефтяных цен, финансовыми и секторальными санкциями, российский топливно-энергетический комплекс показал устойчивый рост, сохранил лидирующие позиции на мировых энергетических рынках.

По словам А. Новака, сегодня Россия занимает лидирующие позиции по добыче и экспорту нефти и газа и 3 место по экспорту угля в мире. В валовом внутреннем продукте России доля ТЭК в 2016 году составила 22,6%. ТЭК обеспечил 58% российского экспорта и около 40 % в общей сумме доходов бюджета. Объем инвестиций в 2016 году составил 3,7 трлн рублей.

В своем докладе А. Новак отметил, что в 2016 году были поставлены национальные рекорды по добыче нефти (547,6 млн т), по добыче угля (385,5 млн т), увеличился объем добычи газа до 640 млрд м³, а экспорт вырос газа на 7%, значительно выросло потребление электроэнергии (на 2,1%). Положительная динамика сохранится и в 2017 году. За 9 месяцев 2017 года добыча газа выросла на 12%, угля на 6%, выработка электроэнергии на 1,2% к аналогичному периоду 2016 года.

Среди ключевых событий в отрасли ТЭК А. Новак отметил:

- ➔ подписание венского соглашения со странами ОПЕК и не-ОПЕК по сокращению добычи нефти;
- ➔ обеспечение независимого и надежного энергоснабжения Крыма и Севастополя;
- ➔ завершение строительства энергомоста, соединение полуострова с единой энергетической системой России;
- ➔ запуск магистрального газопровода (МГП) Краснодарский край – Крым;
- ➔ подписание соглашения о строительстве МГП Турецкий поток.

А. Новак рассказал депутатам и о положении дел в сфере возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2016 году в России начались первые крупные вводы генераций на основе возобновляемых источников энергии. За последние 2 года введено около 130 МВт солнечной генерации.

В 2017 году ожидается завершение работ по первому ветропарку на 35 МВт. В своем выступлении А. Новак подчеркнул необходимость выработки мер по стимулированию разработки малых месторождений. По словам главы ведомства, сегодня наблюдается снижение интереса инвесторов к разработке мелких месторождений.

Одна из причин – отсутствие финансовых стимулов вовлекать в разработку активы с применением новейших технологий, позволяющих выходить на приемлемые уровни окупаемости. А. Новак пояснил, что сегодня ведомство работает над пакетом стимулирующих мер. Затронул А. Новак и вопрос платежной дисциплины. По его словам, в России необходимо внести лицензирование сбытовых компаний.

Соответствующий законопроект уже был принят Госдумой РФ в 1 чтении. В настоящее время подготовлен проект поправок к нему, в том числе, с учетом замечаний комитетов Госдумы РФ.

Еще одним действенным инструментом воздействия на хронических неплательщиков станет, по словам А. Новака, предоставление сетевым организациям возможности установки отдельным потребителям устройств, предназначенных для удаленного автоматизированного введения режима ограничения, режима потребления электрической энергии. Соответствующий законопроект разработан Минэнерго РФ, сейчас проходит стадию межведомственного согласования.

Источник: <https://neftegaz.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!

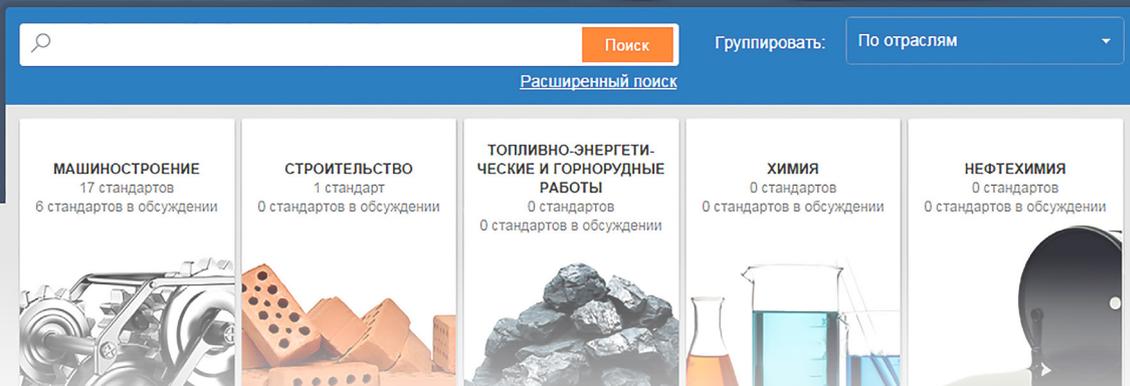
Уважаемые читатели, не упустите шанс прославиться среди тысяч пользователей профессиональных справочных систем «Техэксперт».

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.

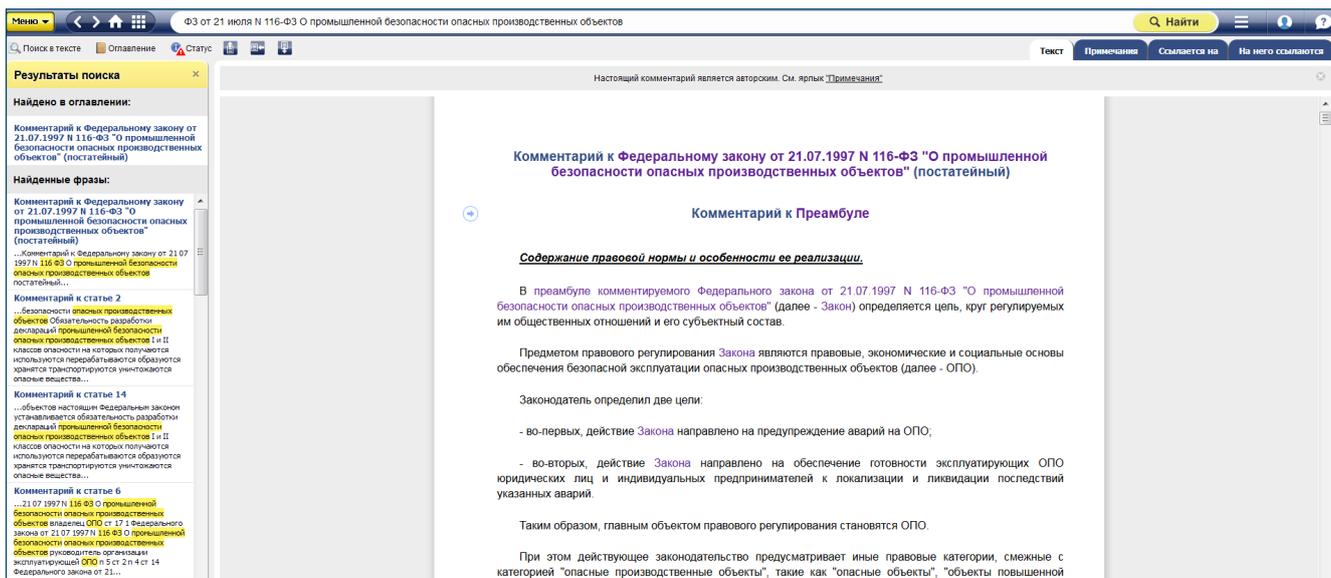
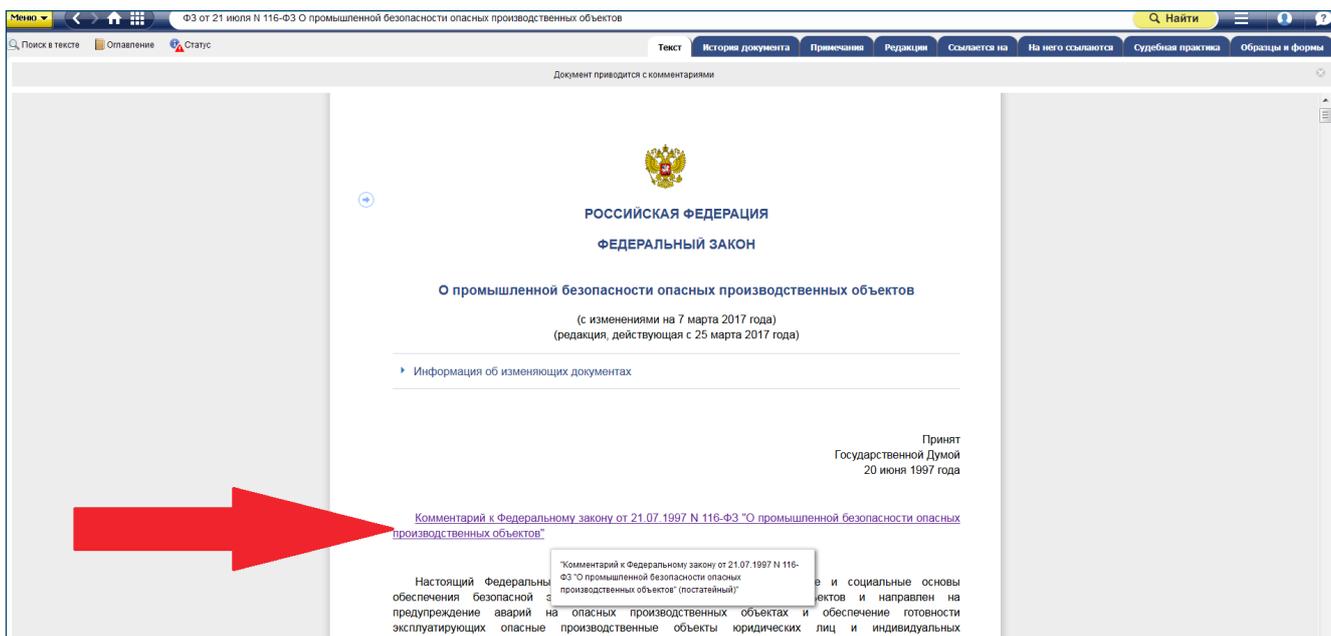
Постатейный комментарий к ФЗ «О промышленной безопасности»

В систему включен актуализированный постатейный комментарий к ФЗ от 21 июля № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», подготовленный экспертом в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии, к.ю.н., доцента, профессора кафедры гражданского права Казанского филиала ОУП ВО «АТиСО» Тихомировой Ларисой Александровной.

Постатейный комментарий был переработан и дополнен с учетом последних законодательных изменений, судебной и административной практики.

В постатейном комментарии раскрывается основное содержание правовых норм; проводится сравнительно-правовой анализ действовавших и действующих требований промышленной безопасности в целях воссоздания полной картины происходивших изменений в исследуемой сфере деятельности и области правового регулирования; обосновывается необходимость пересмотра некоторых существующих требований в области промышленной безопасности во избежание возникающих правовых коллизий и пробелов; формулируются предложения по совершенствованию действующего законодательства в области промышленной безопасности и пр.

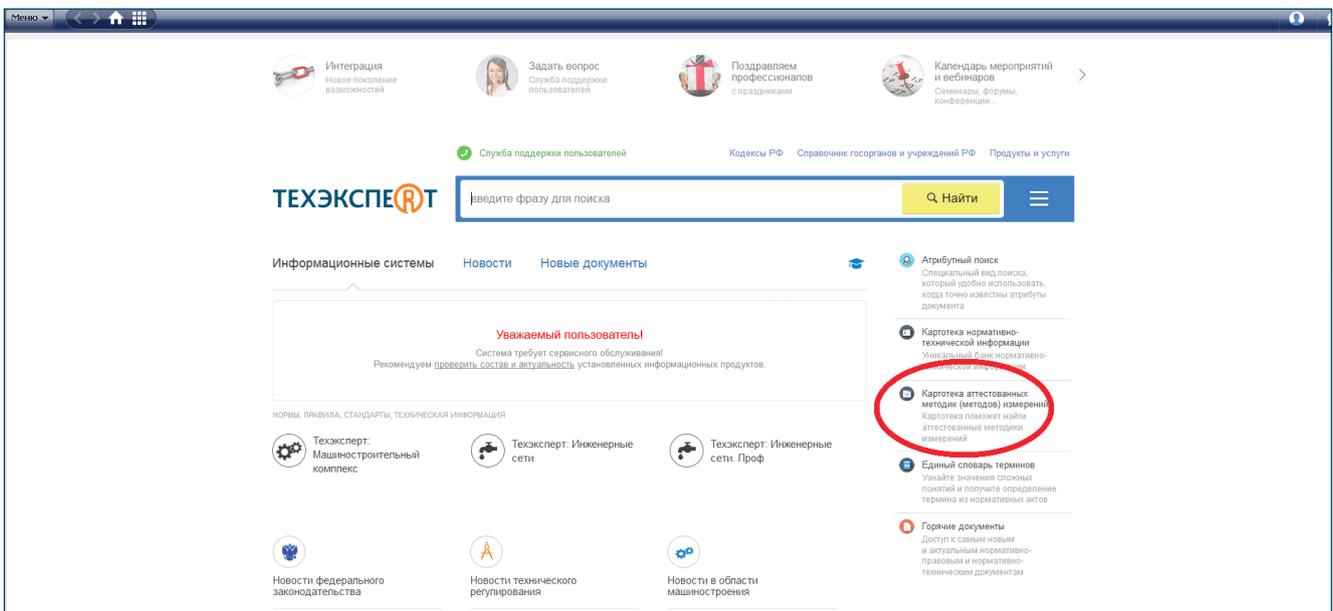
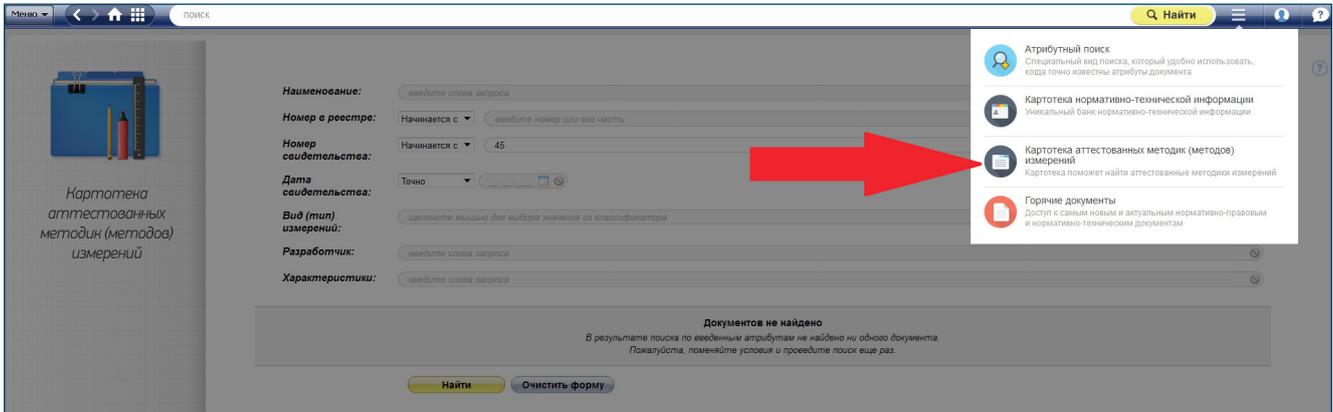
Постатейный комментарий можно найти, открыв текст ФЗ «О промышленной безопасности»:



Картотека аттестованных методик (методов) измерений

Наверняка вы уже знакомы с сервисом «Картотека аттестованных методик измерений». Он позволяет найти нужную методику по основным интересующим характеристикам и ключевому слову (тип измерения, пределы измерения, а также контактной информации о разработчике методики).

Теперь «Картотека аттестованных методик измерений» стала доступна из поискового меню и на главной странице программного комплекса.



Нефтегазовый эксперт № 11 '2017 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»



Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 63 документа.

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 химически опасных производственных объектов», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 21 ноября 2013 г. № 559. Приказ Ростехнадзора от 18.09.2017 № 365.
- ➔ О внесении изменений в приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 ноября 2016 г. № 495 «Об утверждении Требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов». Проект приказа Ростехнадзора от 09.10.2017.
- ➔ Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по регистрации искусственных островов, установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе РФ, и прав на них. Проект приказа Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ). Публичное обсуждение проекта 06.10.2017.
- ➔ 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 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования. Проект решения Коллегии ЕЭК. Публичное обсуждение проекта 04.10.2017.
- ➔ Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм. Приказ Минэнерго России от 27.09.2017 № 896.
- ➔ О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях в части ответственности за совершение правонарушений в сфере выпуска и обращения топлива на рынке. Проект Федерального закона № 206545-7. Внесен в Государственную Думу 22.06.2017.
- ➔ Об утверждении норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при перевозке железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта и в смешанном железнодорожно-водном сообщении. Проект приказа Минэнерго России. Публичное обсуждение проекта 23.10.2017.
- ➔ Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении. Проект приказа Минэнерго России. Публичное обсуждение проекта 24.10.2017.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 29 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ Изменение № 1 к СП 123.13330.2012 Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99.
- ➔ СП 284.1325800.2016 Трубопроводы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ.
- ➔ Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2017 год.
- ➔ Изменение № 1 ГОСТ Р 56175-2014 Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию.
- ➔ ГОСТ 31446-2017 (ISO 11960:2014) Трубы Стальные обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Общие технические условия.
- ➔ ГОСТ Р 57608-2017 Газ горючий природный. Качество. Термины и определения.
- ➔ ГОСТ Р 57614-2017 Газ горючий природный. Определение энергии.
- ➔ ГОСТ Р 57602-2017 Трубы и трубопроводы из реактопластов, армированных волокном. Методы неразрушающего контроля при эксплуатации.
- ➔ ГОСТ 34192-2017 Нефтепродукты. Метод определения коксового остатка по Конрадсону.
- ➔ ГОСТ 34194-2017 Топлива авиационные. Вычисление нижней теплоты сгорания.
- ➔ ГОСТ Р 57658-2017 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Уголь активированный для рекуперации летучих паров нефти и нефтепродуктов. Технические условия.
- ➔ ГОСТ 18136-2017 Масла. Метод определения стабильности против окисления.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 26 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ Комментарий к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (постатейный).
- ➔ Сравнительный анализ Правил пожарной безопасности в РФ ППБ 01-03 и Правил противопожарного режима в РФ.

- ➔ СРО для выполнения работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.
- ➔ Неработающие технологические трубопроводы.
- ➔ Защитные покрытия подземных газопроводов.

⚠ 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 по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 47 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ Сведения о плане ремонтов технологических установок нефтехимического производства.
Форма № 1.88.
- ➔ Отчет о переработке углеводородного сырья и продуктов, его переработки по установкам.
Форма № 1.89.
- ➔ Сведения о планах ремонта установок.
Форма № 1.90.
- ➔ Карта процесса СМК.
- ➔ Журнал для записи результатов измерений запыленности.



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 ноябрьском номере:

«Нефтегазстандарт-2017»: развитие и верность традициям

6 – 8 сентября в Казани на территории выставочного центра «Казанская ярмарка» прошло одно из самых значимых событий для топливно-энергетического комплекса России – XII Международная конференция «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017: техническое регулирование, стандартизация, метрологическое обеспечение в нефтегазовой отрасли».

Стандартизация: новые возможности

На пленарном заседании объединенной конференции в рамках «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017» одной из главных тем по традиции стало обсуждение проблем и перспектив процессов технического регулирования и стандартизации как в нефтегазовом комплексе страны, так и в масштабах России и ЕАЭС.

Текущие вопросы метрологии

Вопросы, связанные с проблемами метрологического обеспечения, также широко обсуждались в ходе пленарного заседания объединенной конференции «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017». Они касались не только измерений расхода и количества нефти и нефтепродуктов, газов, совершенствования эталонной и нормативно-методической базы, приборного и измерительного оборудования, но и развития различных аспектов взаимодействия органов власти и бизнеса в совершенствовании соответствующей метрологической инфраструктуры.

Цифровая экономика и стандартизация: неразрывная связь

Впервые в рамках конференции «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ-2017» прошел круглый стол, посвященный цифровой экономике, – «Цифровой актив в цифровой экономике: стандартизация, эффективность и безопасность жизненного цикла объектов нефтегазового комплекса».

Соответствие требованиям времени как основной принцип работы

Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Удмуртской Республике, расположенный в Ижевске, работает уже 82 года. В то же время Удмуртский ЦСМ постоянно осваивает новые направления деятельности, берется за решение наиболее актуальных задач, непосредственно связанных с работой предприятий региона. Об основных направлениях развития Центра рассказывает директор ФБУ «Удмуртский ЦСМ» Яков Наумович Крымский.

Строительный комплекс. «Перезагрузка»

В начале осени в Санкт-Петербурге прошла VIII Всероссийская конференция «Российский строительный комплекс: повседневная практика и законодательство». В мероприятии приняли участие представители Минстроя России, Государственной Думы, Федеральной антимонопольной службы, правительств Москвы и Ленинградской области, профессионального строительного сообщества, а также кадастровой деятельности и сферы энергоаудита из разных регионов России.

Мировые процессы и региональные решения

В этом октябре Владивосток принял 81-ю Генеральную сессию Международной электротехнической комиссии. Событие такого уровня привлекло немало внимания к вопросам международного сотрудничества в области технического регулирования и стандартизации. На полях сессии было проведено много переговоров, дву- и многосторонних встреч, результатами которых станут реализованные совместные проекты и взаимовыгодные договоренности. О прошедших мероприятиях и других новостях в области технического регулирования – наш традиционный обзор.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

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