

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 9 сентябрь '19

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

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

НЕФТЕКОМПАНИИ ПРОСЯТ ИЗБАВИТЬ ИХ ОТ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ЭКСПЕРТИЗ

Крупнейшие российские нефтекомпании просят избавить их от экологической госэкспертизы при строительстве добывающих объектов I категории опасности, хотя бы на время. Данное предложение содержится в письме, направленном премьер-министру Дмитрию Медведеву.



Послание подписали главы «Роснефти» Игорь Сечин, ЛУКОЙЛа Вагит Алекперов, «Газпром нефти» Александр Дюков, «Татнефти» Наиль Маганов и исполняющий обязанности гендиректора «Сургутнефтегаза» Александр Буланов, сообщило издание «Коммерсантъ», ознакомившееся с текстом письма.

Нефтяники обратились в правительство в связи с тем, что с 2019 года, в соответствии с законом «Об экологической экспертизе», проектная документация любых объектов I категории опасности должна проходить такую экспертную оценку.

При этом для нефтедобычи было сделано исключение – введен переходный период, действующий до 2020 года. Так что в настоящее время нефтяники проходить экологическую экспертизу не обязаны.

Однако главы компаний просят Медведева продлить этот переходный период до начала 2022 года, пояснила газета. И у них есть для этого определенные аргументы: как раз в 2022 году вступит в силу закон об оценке воздействия на окружающую среду.

Он переносит экологическую госэкспертизу на предпроектную стадию, что «позволит не проводить ее для каждого возводимого объекта и сократить количество экспертиз», подчеркнули нефтяники в своем письме.

Правительство по поводу этой просьбы комментариев пока не дает. Однако источник, близкий к Министерству природных ресурсов, рассказал «Коммерсанту», что Росприроднадзор вряд ли справится с валом проверок, если переходный период не продлят.

Источник: энергоинновация.рф

Что произошло?

Вступает в силу ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 (приказ Росстандарта от 15.07.2019 N 385-ст.) вводится в действие на территории РФ с 1 сентября 2019 г.

Почему и для кого это важно?

Информация важна для испытательных и производственных лабораторий (в т.ч. в составе предприятий). Применение актуальной версии стандарта необходимо для прохождения испытательной лабораторией процедуры аккредитации или подтверждения компетентности.

ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 является межгосударственным стандартом, идентичным международному стандарту ISO/IEC 17025:2019, поэтому соответствие лаборатории ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 означает соответствие международному стандарту ISO/IEC 17025:2019.

Как найти в системе?

- Актуальная информация о новой версии стандарта представлена в справочном материале «Новая версия ISO 17025»;
- Ознакомьтесь с Планом перехода участников национальной системы аккредитации на применение международного стандарта ISO/IEC 17025:2017, утвержденным Приказом Росаккредитации от 09.08.2019 № 144;
- В систему включен аналитический материал «Сравнительный анализ ключевых изменений новой версии ISO/IEC 17025»;
- С полным перечнем статей и комментариев экспертов можно ознакомиться в разделе «Комментарии, статьи и консультации в области стандартизации и метрологии».
- Подпишитесь на рассылку новостей из ленты «Новости технического регулирования» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).
- Более подробная информация о процедуре аккредитации содержится в «Справочнике по аккредитации», найти его можно на главной странице продукта в блоке «Актуально».



Утверждены технологические показатели НДТ добычи природного газа

Что произошло?

Утверждены технологические показатели НДТ добычи природного газа. Дата начала действия: 20.08.2019.

Почему и для кого это важно?

Информация важна для всех организаций, связанных с производством природного газа, отделов экологических служб. Соблюдение технологических показателей НДТ обязательно на объектах I категории негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) (п.1 ст.29 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ).

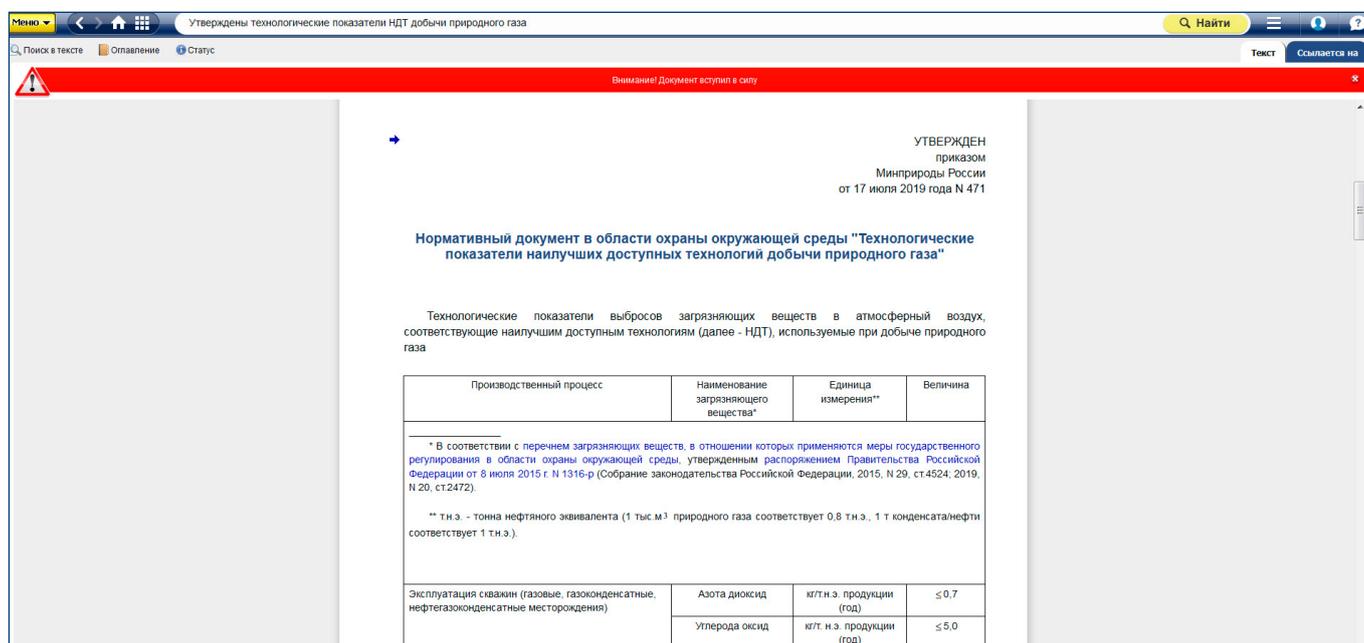
На основе технологических показателей НДТ должны быть установлены технологические нормативы, которые необходимо рассчитать для объектов I категории НВОС при получении комплексного экологического разрешения (КЭР) (п.2 ст.23 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ).

Размер штрафа за осуществление деятельности на объектах, оказывающих НВОС, без КЭР, если получение такого разрешения является обязательным:

- на должностных лиц – от 4 000 до 10 000 руб.;
- на юридических лиц – от 50 000 до 100 000 руб.

Как найти в системе?

- Отслеживайте изменения законодательства с помощью обзора «Новые нормативно-правовые акты в области технического регулирования».
- Подпишитесь на рассылку новостей из ленты «Новости нефтегазовой отрасли» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).
- Отслеживайте изменения с помощью сервиса «Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации».
- Ознакомьтесь со справочными материалами в системе:
 - Комплексное экологическое разрешение (КЭР),
 - Применение справочников наилучших доступных технологий (НДТ).



Нефтегазовый эксперт № 9 ` 2019 Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

НОВОСТИ ОТРАСЛИ

Российские ученые придумали более дешевые и выносливые механизмы бурения

Ученые Томского политехнического университета разработали технологию энергоэффективной безбойковой гидроимпульсной машины, которая поможет сделать механизмы бурения более дешевыми и выносливыми. Исследования опубликованы в журнале «Известия ТПУ».

Буровые и породоразрушающие работы ведутся в различных отраслях (добыча полезных ископаемых, прокладка подземных коммуникаций, строительство, космические программы). Тем не менее в процессе горизонтально-направленного бурения скважин часто возникают проблемы, связанные с необходимостью преодоления включений или горных пород высокой твердости. Это требует использования рационального способа их разрушения.

Ударные механизмы современных буровых установок формируют силовые импульсы нерациональной формы, которая не учитывает свойства горной породы к сопро-

тивлению для ее разрушения. Такая форма силовых импульсов и кратковременность их воздействия на горную породу снижает глубину внедрения в нее коронки и формирует волну растяжения, разрушающую буровой инструмент.

В связи с этим возникла необходимость в разработке принципиально нового формирователя силовых импульсов, соответствующих процессу сопротивления горной породы.

«При бестраншейной прокладке трубопроводов неизвестно, что встретится на пути, - пояснил один из авторов изобретения профессор отделения нефтегазового дела ТПУ Лев Саруев. - В городе может попасться все, что угодно, даже бетонная плита. Вращательным бурением ее никак не пробуришь, будет износ коронки вращения, как на наждаке. А нужен удар, потому что удар создает усилие в сотни раз больше. И этот удар в виде импульса. У нас безударная система, но импульс получается как при ударе. И этой силы достаточно для того, чтобы разрушить твердые включения».



Если твердого включения нет, то достаточно вращения, и тогда гидроимпульсный механизм почти отключается, импульсы гаснут, потому что нет жесткости, нет сопротивления. А когда есть препятствие, он сам включается и разрушает его, потому что ему некуда деваться. То есть происходит автоматическое регулирование в зависимости от жесткости встречающейся породы.

«Двигатель приводит в действие пульсатор, поршневой насос, – рассказывает Лев Саруев. – Он качает жидкость – масло – в замкнутую полость и создает в этой полости давление. Давление передается на инерционную массу, которая двигается, подпружиненная, туда-сюда. В буровом инструменте создается силовой импульс».

Исследователи определили, что частота импульсов должна быть в два раза меньше, чем частота двигателя, который приводит в движение буровую установку. Двигатель, который создает вращение, дает три тысячи оборотов в минуту, а удары будут наноситься в два раза реже, то есть с частотой полторы тысячи оборотов.

«Это соотношение было получено случайно, без расчета, – рассказывает Лев Саруев. – Как говорится, Бог послал, параметры сошлись удачно, они обеспечили эту частоту, которая в два раза меньше частоты двигателя с гидропульсатором. И это основная особенность технологии».

По словам Льва Саруева, запаздывание массы объясняется параметрами механизма. В экспериментальной установке гидроимпульсный механизм выталкивает замкнутую гидравлическую систему, около 18 кубических сантиметров, и, выталкивая, создает давление, которое отталкивает подпружиненную массу – килограммов 100-200, она уходит в сторону пружины и накапливает энергию.

«По сравнению с массой поршня гидропульсатора, – продолжает ученый, – это масса большая, поэтому за счет инерционности она не может быстро двигаться и не успевает за частотой пульсатора, а встраивается на кратную частоту, в так называемую субгармонику. Субгармоника – это частота, кратная основной, вынужденной частоте. И вот масса, накапливая энергию, создает импульсы давления, а давление действует на площадь поршня, и, умножая давление на площадь, мы получаем силу, которая в виде импульса, то есть волны деформации, распространяется

со скоростью звука по буровой колонне к породоразрушающему инструменту».

Разработка обладает неоспоримыми преимуществами: массогабаритные характеристики, энергоэффективность, взрывобезопасность. Как считают ее авторы, технология позволит уменьшить стоимость буровых работ и увеличить межремонтные периоды (за счет отсутствия соударяющихся частей в приводе механизма). Мобильность установки обеспечивается за счет отсутствия компрессора или маслостанции.

На установку получен патент, ее аналогов нет ни в России, ни в мире. Ученые будут продолжать испытания, чтобы оптимизировать параметры. Серия практических экспериментов будет направлена на создание промышленного образца принципиально нового класса породоразрушающих машин.

Источник: энергоинновация.рф

На Ямале установили инновационный комплекс мониторинга нефтегазовой скважины



В горизонтальной скважине Новопортовского месторождения на полуострове Ямал специалисты компании – резидента технопарка высоких технологий Свердловской области «Геооптикс» установили инновационный комплекс мониторинга нефтегазовой скважины.

Комплекс состоит из двух высокоточных точечных датчиков давления и температуры и оптико-волоконной системы измерения распределенной температуры. Теперь все параметры работы оборудования скважины в режиме online отслеживаются за тысячи километров от места событий.

Как пояснил Андрей Маслов, руководитель проектов «Геоптикс», особенностью данной работы является то, что комбинированный оптоволоконно-электрический кабель проложен по всей длине скважины, в том числе в горизонтальном участке, а это непросто сделать. Проектирование, изготовление и монтаж некоторых элементов конструкции системы были отработаны на проектах с компаниями «Башнефть» и «Газпромнефть-Хантос», что позволило успешно выполнить работу на «Газпромнефть-Ямал».

Кабель, измеряющий распределенную температуру, с токопроводной жилой для точечных датчиков, проложен вдоль насосно-компрессорной трубы, которая обеспечивает транспортировку нефти из горизонтального участка скважины. Точечные датчики смонтированы в мандрелях, одна из которых располагалась в головной части комплекта подземного оборудования, вторая – на расстоянии 1250 м от первой. Наземный измерительный комплекс, к которому подключены датчики, соединены со спутниковой антенной для передачи данных в любую точку мира.

Установленный комплекс мониторинга скважины уже отработал три недели гидродинамических испытаний и показывает хороший устойчивый результат. Исследования по плану будут продолжены до конца 2020 года.

По словам Андрея Маслова, Новопортовское месторождение отличается высоким содержанием нефти и низким процентом серы (около 0,1%). Такая нефть крайне высоко ценится на рынках, поэтому обеспечение стабильной работы скважин месторождения, в том числе и через точный и оперативный мониторинг всех ее параметров, имеет стратегическое значение для заказчика.

Источник: энергоинновация.рф

«Газпром нефть» начала применять отечественные автономные донные станции

«Газпром нефть» впервые в России начала применять отечественные автономные донные станции «КРАБ». Технологическая разработка используется для сейсморазведочных работ 3D на Аяшском лицензионном участке в Охотском море. Ранее нефтегазовые компании использовали для по-

добных работ преимущественно зарубежное оборудование.

«Газпромнефть-Сахалин» проведет в этом году 3D-сейсморазведку с использованием данной технологии на месторождении «Нептун» в объеме более 400 км², а в 2020 году – на месторождении «Тритон» в объеме около 300 км².

«На объектах «Газпром нефти» проект «КРАБ» уже прошел ряд испытаний, к настоящему моменту произведено около 3000 донных станций. В полевой сезон 2019 г. на Аяшском участке для «Газпром нефти» силами «МАГЭ» проводятся сейсморазведочные работы МОГТ-3Д с применением комплекса «КРАБ», – заявил министр промышленности и торговли РФ Денис Мантуров.

«Технологическое лидерство, в том числе основанное на внедрении современных отечественных технологий, является одним из приоритетов компании. Инновационная разработка, применяемая нами на Сахалине, позволит «Газпром нефти» качественно и эффективно выполнить сейсморазведку на Аяшском лицензионном участке, являющемся одним из самых перспективных в портфеле шельфовых проектов компании», – подчеркнул заместитель генерального директора по развитию шельфовых проектов «Газпром нефти» Андрей Патрушев.

*По материалам:
<https://www.gazprom-neft.ru>*

Одобен проект изменений в ФЗ «О недрах» в части добычи попутных полезных ископаемых

На заседании Комиссии Правительства Российской Федерации по законопроектной деятельности одобрен к внесению в Госдуму проект федерального закона «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» в части совершенствования добычи попутных полезных ископаемых, не относящихся к углеводородному сырью, из подземных вод, попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд, при разведке и добыче углеводородного сырья».

В частности, законопроектом предусматривается возможность пользователей недр, осуществляющих разведку и добычу углеводородного сырья или геологическое из-





учение, разведку и добычу углеводородного сырья (по совмещенной лицензии), на основании утвержденного технического проекта в границах предоставленных им горных отводов, добывать из подземных вод полезные ископаемые, не относящиеся к углеводородному сырью.

Техническим проектом будут определяться состав и планируемый объем добычи полезных компонентов (прежде всего лития, йода, брома, бора), а также технические и технологические решения по их извлечению.

Принятие законопроекта позволит повысить эффективность реализации пользователями недр обязанности по обеспечению полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр.

По материалам:
<http://government.ru>

250 млн рублей сэкономят Сызранский НПЗ благодаря повышению энергоэффективности



На всех технологических установках НПЗ внедрена система цифрового мониторинга основных производственных процессов. По итогам 2018 года Сызранский НПЗ, дочернее предприятие НК «Роснефть», сэкономил в рамках программы энергосбережения и повышения энергоэффективности 52 тыс. тонн условного топлива или 253 млн рублей в денежном эквиваленте. Повысить показатели энергоэффективности предприятия удалось благодаря реализации комплекса мероприятий, направленных на оптимизацию электрических нагрузок, тепловых процессов и повышение эффективности использования топлива, говорится в релизе НК.

На всех технологических установках НПЗ внедрена система цифрового мониторинга основных производственных процессов. В режиме реального времени сотрудники отслеживают расход пара, электроэнергии, жидкого и га-

зообразного топлива и оперативно корректируют работу оборудования. Также на предприятии производится замена устаревшего электрооборудования на энергоэффективное.

В рамках работы по повышению уровня энергетической безопасности предприятие расширило базу диагностического оборудования. В 2019 году Сызранский НПЗ ввел в эксплуатацию передвижную электротехническую лабораторию. Применение современных мобильных методов диагностики сократило время испытаний электросетевого оборудования вдвое. Универсальный передвижной комплекс высокой проходимости оснащен новейшими приборами для высоковольтных испытаний и измерений, диагностики трансформаторов, электродвигателей, высоковольтного оборудования подстанций.

«Роснефть» планомерно продолжает проводить политику снижения себестоимости производства, что является необходимым условием для достижения лидерских позиций в отрасли, подчеркивают в компании. НК проводит масштабную работу по внедрению современного энергоэффективного оборудования, а также реализует комплекс организационных мероприятий для сокращения потребления энергоресурсов, что способствует непрерывному росту энергоэффективности технологических процессов.

«Сызранский НПЗ» выпускает широкий ассортимент высококачественных нефтепродуктов: автомобильные бензины и дизельное топливо высшего экологического класса, сжиженные углеводородные газы, битумы.

Источник: <https://oilcapital.ru>

9 проектов в рамках программы «Чистый воздух» реализует Омский НПЗ

Омский НПЗ, принадлежащий «Газпром нефти», к 2021 году реализует девять проектов в рамках программы «Чистый воздух» нацпроекта «Экология». Это позволит полностью выполнить обязательства завода по снижению выбросов, сообщил, посещая завод, губернатор Омской области Александр Бурков. «Благодаря девяти проектам к 2021 году выбросы ОНПЗ будут снижены на 9,5 тыс. тонн в год. Тем самым нефтезавод на 100% выполнит те обязательства, которые стоят перед предприятием в рамках проекта «Чистый воздух». Более того, с учетом того, что сегодня ОНПЗ выбрасывает в атмосферу меньший объем, чем им разрешено федеральным надзорным органом, объем снижения выбросов может быть выполнен и более 100% от намеченных планов», – сказал губернатор.



Нефтегазовый эксперт № 9, 2019. Специальное издание для пользователей систем «Техэксперт»

В результате модернизации глубина переработки на НПЗ к 2021 году должна достигнуть более 97%, что является максимальным показателем как для российской, так и для мировой отрасли, отметил губернатор.

Омск входит в майский указ президента Владимира Путина и обязан к 2024 году снизить вредные выбросы на 20%. Сейчас выбросы в атмосферу Омска составляют около 250 тыс. тонн в год, рассказал ТАСС министр природных ресурсов и экологии Омской области Илья Лобов. Комплексный план по реализации проекта «Чистый воздух» предполагает снижение выбросов к 2024 году на 56,2 тыс. тонн.

Источник: <https://oilcapital.ru>

Новая установка по первичной переработке нефти заработала на комплексе ТАНЕКО



Запуск установки позволит увеличить общую проектную мощность НПЗ «ТАНЕКО» до 15,3 млн тонн нефти в год. На нижнекамском нефтеперерабатывающем комплексе «ТАНЕКО», принадлежащем «Татнефти», введена в эксплуатацию вторая по счету установка по первичной переработке нефти ЭЛОУ-АВТ-6 мощностью 6 млн тонн сырой нефти в год. В церемонии запуска приняли участие премьер-министр Дмитрий Медведев, глава Минпромторга РФ Денис Мантуров и президент Татарстана Рустам Минниханов.

Запуск установки позволит увеличить общую проектную мощность НПЗ «ТАНЕКО» по первичной переработке нефти до 15,3 млн тонн в год. ЭЛОУ-АВТ-6 будет производить углеводородный газ, прямогонную бензиновую фракцию, керосиновую и дизельную фракции, вакуумный газойль и гудрон.

«Это позволило существенно нарастить возможности по выпуску продукции глубокой переработки нефти, потому что, если перечислить всю линейку, там практически 20 видов продуктов. Все это абсолютно необходимые для нашей экономики виды продуктов, которые соответствуют самым высоким экологическим стандартам», – сказал Дмитрий Медведев.

В новой установке используются только российские технологии и оборудование. Благодаря современным технологиям максимальная глубина переработки на НПЗ достигла 99%, выход светлых нефтепродуктов – 84%, пояснил глава «Татнефти» Наиль Маганов.

«Татнефть» инвестировала в реализацию проекта «ТАНЕКО» уже более 384 млрд рублей.

Источник: <https://oilcapital.ru>

Оборудование по осушке и очистке газа смонтировано на Амурском ГПЗ



Завершен монтаж установок осушки и очистки сырьевого газа на первой и второй технологических линиях первого пускового комплекса Амурского ГПЗ. В составе каждой установки по пять адсорберов, которые позволят удалять влагу и примеси из сырьевого газа, поступающего на Амурский ГПЗ. Это важный этап технологического процесса – максимальная осушка и очистка необходимы для обеспечения эффективности дальнейшего процесса газоразделения, который осуществляется при сверхнизких температурах.

Длина каждого адсорбера – 16,5 м, вес – порядка 230 тонн. Первый пусковой комплекс будет введен в эксплуатацию весной 2021 года.

Амурский ГПЗ «Газпрома» станет одним из самых больших в мире предприятий по переработке природного газа. Его проектная мощность составит 42 млрд кубометров газа в год. В состав ГПЗ войдет также крупнейшее в мире производство гелия – до 60 млн кубометров год.

Кроме того, Амурский ГПЗ – важное звено технологической цепочки поставки природного газа в Китай по «восточному» маршруту. На завод по газопроводу «Сила Сибири» будет поступать многокомпонентный газ Якутского и Иркутского центров газодобычи, которые «Газпром» создает в рамках Восточной газовой программы.

Источник: <https://oilcapital.ru>

Пошлина на экспорт нефти снизится с 1 сентября

На \$3,4 — с \$94,1 до \$90,7 за тонну — понизится экспортная пошлина на российскую нефть с 1 сентября 2019 года, сообщил Минфин РФ. Средняя стоимость российской эталонной марки нефти Urals в период с 15 июля по 14 августа 2019 года составила \$61,4 за баррель, или \$448,5 за тонну.

Как и прежде, нулевой останется льготная ставка пошлины на нефть Восточной Сибири, ряда месторождений Каспия и Приразломного месторождения из-за новой формулы расчета, которая была принята в рамках налогового маневра в нефтяной отрасли.

Пошлина на высоковязкую нефть понизится с \$9,4 до \$9 за тонну. Экспортная пошлина на светлые нефтепродукты и масла понизится с \$28,2 до \$27,2 за тонну, на темные нефтепродукты с \$94,1 до \$90,7 за тонну. Снизится пошлина и на экспорт товарного бензина – с \$28,2 до \$27,2, прямогонного (нафта) – с \$51,7 до \$49,8 за тонну.

Пошлина на кокс сократится с \$6,1 до \$5,8 за тонну. Пошлина на сжиженный газ и чистые фракции СУГ останется нулевой.

Правительство РФ внесло изменения в методику расчета экспортных пошлин на нефть с учетом их последовательного обнуления в рамках налогового маневра. Соответствующее постановление подписал 14 декабря 2018

года премьер-министр РФ Дмитрий Медведев. Документ предусматривает внесение изменений в формулу расчета пошлин с 1 января 2019 года, в нее вносится коэффициент для постепенного обнуления пошлины к 2024 году. Одновременно будет увеличиваться налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

Источник: <https://oilcapital.ru>

ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, мы с радостью разместим материалы 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.

Главные требования к материалам

Они должны быть:

- **авторскими**, с указанием: ФИО, названия организации, должности; наличие фото и иллюстрации к тексту приветствуются;
- **интересными для специалистов** в сфере нефти и газа.

НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАНЕТСЯ 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»

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

Новый выпуск журнала

В «Библиотеку по нефтегазовому комплексу» включен новый номер периодического издания ПРОНЕФТЬ, № 5. Раздел «Библиотека по нефтегазовому комплексу» расположен на главной странице системы в блоке «Аналитика, опыт, практика».

Статья по системе менеджмента качества

В этом месяце включена новая статья «Об ошибочных мнениях руководителей организаций о СМК. Часть 1 и Часть 2». В ней рассмотрены вопросы разработки и поддержания на современных промышленных предприятиях системы менеджмента (качества). Сертифицированная система менеджмента качества демонстрирует клиентам и партнерам качество производимой продукции, позволяет оптимизировать систему управления на предприятии, повысить конкурентоспособность продукции на рынке.

Найти статью можно как через интеллектуальный поиск, так и в разделе «Система менеджмента».

Новые статьи по тематике НДТ

В систему включены новые статьи:

- Основные аспекты применения информационно-технических справочников по НДТ;
 - Переход к новому государственному регулированию на основе НДТ.
- Материалы можно найти с помощью интеллектуального поиска.

Сравнение норм и стандартов

В сентябре 2019 подготовлены новые сравнения норм и стандартов:

«ГОСТ Р 50779.70-2018 (ИСО 28590:2017) Статистические методы. Процедуры выборочного контроля по альтернативному признаку. Введение в стандарты серии ГОСТ Р ИСО 2859»	«ГОСТ Р ИСО 2859-10-2008 Статистические методы. Процедуры выборочного контроля по альтернативному признаку. Часть 10. Введение в стандарты серии ГОСТ Р ИСО 2859»
«ГОСТ Р 2.105-2019 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Общие требования к текстовым документам»	«ГОСТ 2.105-95 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Общие требования к текстовым документам»

Сервисом «История документа» в сентябре 2019 года размечено 370 документов. Сервис «Степень соответствия ГОСТ, ГОСТ Р международным (зарубежным) стандартам» реализован для 14676 стандартов (ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ) и карточек зарубежных стандартов.

В систему включены авторские документы разработчиков

1. Документы Всероссийского Научно-Исследовательского проектно-конструкторского и технологического Института Кабельной Промышленности

✓ ТУ 16.К71-020-96 Провода медные обмоточные с эмалево-стекловолокнистой и эмалево-стеклополиэфирной изоляцией;

✓ ТУ 16.К71-088-90 Проволока алюминиевая круглая электротехническая;

✓ ТУ 16.К71-129-91 Провода медные обмоточные со стекловолокнистой и стеклополиэфирной изоляцией.

ВНИИКП является головной организацией по стандартизации в кабельной отрасли России, значительная номенклатура кабельных изделий выпускается по техническим условиям разработки ВНИИКП. На базе ОАО «ВНИИКП» также создан ТК 046 «Кабельные изделия».

2. Документы Центрального конструкторского бюро арматуростроения

✓ СТ ЦКБА 002-2003 Арматура трубопроводная. Задвижки. Методика силового расчета;

✓ СТ ЦКБА 003-2003 Арматура трубопроводная. Корпуса и крышки. Нормирование статической прочности;

✓ СТ ЦКБА 004-2003 Арматура трубопроводная. Болты и шпильки. Нормирование статической прочности;

✓ СТ ЦКБА 017-2005 Арматура трубопроводная. Общие технические условия;

✓ СТ ЦКБА 032-2006 Арматура трубопроводная. Пломбирование;

✓ СТ ЦКБА 033-2006 Арматура трубопроводная. Гарантийные обязательства. Рекомендации по установлению и исчислению.

АО «НПФ «ЦКБА» работает в области проектирования, стандартизации и производства трубопроводной арматуры для различных отраслей промышленности, включая атомную энергетику, судостроение, нефтегазовую отрасль, химическую промышленность.

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 54 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».

✖ Проект приказа Минэнерго России «О внесении изменений в перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений», утвержденный приказом Минэнерго России от 15 марта 2016 г. № 179.

✔ Приказ Минтруда России от 15.07.2019 № 496н «Об утверждении профессионального стандарта “Слесарь по ремонту промышленного нефтегазового оборудования”».

✔ Приказ Минтруда России от 18.07.2019 № 509н «Об утверждении профессионального стандарта “Специ-

алист по эксплуатации компрессорных станций и станций охлаждения газа газовой отрасли”».

✔ Распоряжение Правительства РФ от 27.07.2019 № 1677-р «Об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса».

✔ Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 17.07.2019 № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды “Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа”».

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 40 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✖ РД 52.24.537-2019 от 10.01.2019 «Массовая доля полициклических ароматических углеводородов в донных отложениях. Методика измерений методом высокоэффективной жидкостной хроматографии со спектрофлуориметрическим детектированием».

✖ РД 39-30-127-78 от 28.12.1978 «Инструкция по применению и эксплуатации резервуаров РВС с двухлучевыми устройствами распределения потоков жидкости для очистки нефтепромысловых сточных вод».

✖ ГОСТ Р 58435-2019 от 27.06.2019 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации в процессе добычи углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений».

✖ ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 от 15.07.2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий».

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 14 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✖ Нормативные документы на «охранную зону» газовой скважины.
- ✖ Требования к разгрузке автоцистерн с нефтепродуктами.
- ✖ Проверка средств измерений на объектах нефтегазового комплекса.
- ✖ Цифровые близнецы (digital twins) в нефтехимии.
- ✖ Определение средств пожаротушения для технологических (продуктовых) насосных станций СУГ и ЛВЖ.



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

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.

Читайте в сентябрьском номере:

Цифровые мосты на путях российско-германского сотрудничества

10 июля 2019 года в рамках форума «Иннопром-2019» состоялась открытая сессия «Российско-немецкое сотрудничество в эпоху цифровых трансформаций». Организаторами мероприятия выступили Германо-Российская инициатива по цифровизации (GRID), Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия и Восточный комитет германской экономики.

Стандарты и регуляторная гильотина: семь раз отмерь...

В своем выступлении на итоговой коллегии Росстандарта 22 мая текущего года руководитель ведомства А. Абрамов, в частности, сказал о предстоящей «зачистке» фонда стандартов, «которая может быть произведена в рамках регуляторной гильотины и затронет порядка 10 тысяч устаревших ГОСТов советского периода». Это высказывание вызвало бурную реакцию не только среди специалистов в области стандартизации и технического регулирования, но и в предпринимательском сообществе в целом.

Нормативное совершенствование

1 сентября вступает в силу межгосударственный стандарт ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий». Принятие этого документа является важным этапом на пути совершенствования всей системы аккредитации в нашей стране. О новом стандарте, последствиях его принятия и других новостях технического регулирования – наш традиционный обзор.

Порядок в доме

Нефтегазовые компании, как радивые хозяева, регулярно проводят ревизию своего имущества и прилагают немалые усилия к оптимизации процессов и совершенствованию производства. Наш сегодняшний обзор посвящен обустройству нефтегазовых месторождений, внедрению самых современных установок для диагностики технического состояния оборудования и инфраструктуры, развитию систем экологического мониторинга и другим новостям и тенденциям, характерным для российской нефтегазовой отрасли.

ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ

пишите на editor@cntd.ru или звоните (812) 740-78-87, доб. 537, 222