

# НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

## № 6 июнь '19

специальное издание  
для пользователей  
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в системе

» 1

» 2

» 3

» 7

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

#### «ШВАБЕ» РАЗРАБОТАЛ СИСТЕМУ ДЛЯ СНИЖЕНИЯ УТЕЧКИ НЕФТИ И ГАЗА

*Для повышения точности проверки магистральных нефтяных, газовых и других трубопроводов ученые холдинга «Швабе» госкорпорации «Ростех» создали новую систему.*



В составе внутритрубного дефектоскопа она определяет местоположение повреждения, способствуя снижению процента утечки нефти и газа и предупреждению экологических катастроф.

Протяженность магистральных трубопроводов в России превышает 250 тыс. километров. С учетом этого задача обеспечения надежности и безаварийности их функционирования крайне актуальна. Для диагностики таких трубопроводов используются специальные снаряды-дефектоскопы, которые запускают внутри труб. По мере своего движения по трассе дефектоскоп обнаруживает в стенках различные повреждения, нарушения однородности структуры, зоны коррозионного поражения и другие дефекты, требующие срочного ремонта, а также искривления труб, связанные с просадками и подвижками грунта.

Чтобы повысить точность проверки магистральных труб, специалисты Научно-исследовательского института «Полус» имени М.Ф.Стельмаха (НИИ «Полус») разработали бесплатформенную инерциальную навигационную систему на лазерных гироскопах (БИНС-ВДП) в составе внутритрубного диагностического прибора. Задача БИНС-ВДП – определять траекторию оси трубопровода, чтобы точно устанавливать местоположение каждого дефекта.

Ультразвуковые и рентгеновские устройства, встроенные в зонд, собирают информацию о состоянии трубы, фиксируя образы повреждений на специ-

альный блок памяти. Система НИИ «Полюс», интегрированная в снаряд, осуществляет другое важное измерение – параметры его траектории в трехмерном пространстве. В дальнейшем при обработке навигационных данных, полученных с помощью БИНС-ВДП, появляется возможность узнать координаты местонахождения повреждения.

«Протяженность магистральных трубопроводов в России составляет сотни тысяч километров, поэтому вопросы обеспечения их надежности и бесперебойной работы являются очень актуальными. Как правило, возникновение утечек нефти и газа связано именно с развитием различных дефектов внутри труб. Правильная и своевременная диагностика позволит улучшить ситуацию и снизить ущерб от аварий. Наше изобретение способно определить

местоположение повреждения с точностью до 10 см, что достаточно эффективно, ведь при ремонтных работах специалистами заменяются сразу метровые участки труб», – отметил генеральный директор НИИ «Полюс» Евгений Кузнецов.

Опытный образец БИНС-ВДП прошел испытания и готов к серийному производству. Ресурс изделия составляет не менее 6000 часов. Прибор выполнен из нержавеющей стали, выдерживающей механические удары и вибрацию.

При своем высоком качестве бесплатформенная инерциальная навигационная система в составе внутритрубного диагностического прибора (БИНС-ВДП) отличается от аналогов более доступной ценой.

Источник: <https://www.comnews.ru>

## ЭТО ВАЖНО!

### Установлены технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти

#### Что произошло?

11.05.2019 г. вступил в силу Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 02.04.2019 № 207.

#### Почему и для кого это важно?

Информация важна для нефтеперерабатывающих заводов.

Ознакомившись с документом, вы сможете:

- экономить время при установлении технологических нормативов и получении комплексного экологического разрешения (КЭР);
- избежать возможных штрафных санкций.

Размер штрафа за осуществление деятельности на объектах I категории НВОС без КЭР (ст.8.47 КоАП РФ):

- на должностных лиц – от 4000 до 10000 руб.;
- на юридических лиц – от 50000 до 100000 руб.

#### Как найти в системе?

Отслеживать изменения законодательства можно с помощью обзора «Новые нормативно-правовые акты в области нефтегазового комплекса».

Подпишитесь на рассылку новостей из ленты «Новости нефтегазовой отрасли» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).

The screenshot shows a web interface with a search bar at the top containing the text: "Установлены технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти". Below the search bar, there is a list of search results. A red arrow points to the first result, which is a document titled "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды 'Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти'". The document is dated 02.04.2019 N 207. The interface also shows a sidebar with "Актуальные материалы по запросу" and a navigation menu at the top.

## Проект ГОСТа на маркировку, упаковку, транспортировку и хранение нефтепродуктов

### Что произошло?

Началось публичное обсуждение проекта ГОСТ «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортировка и хранение».

Дата окончания публичного обсуждения – 22 июля 2019 г.

Проект разработан взамен ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение (с Изменениями № 1-5)».

### Почему и для кого это важно?

Информация важна для производителей и поставщиков нефти и нефтепродуктов.

Использование стандарта обеспечит желательные характеристики изделий и услуг:

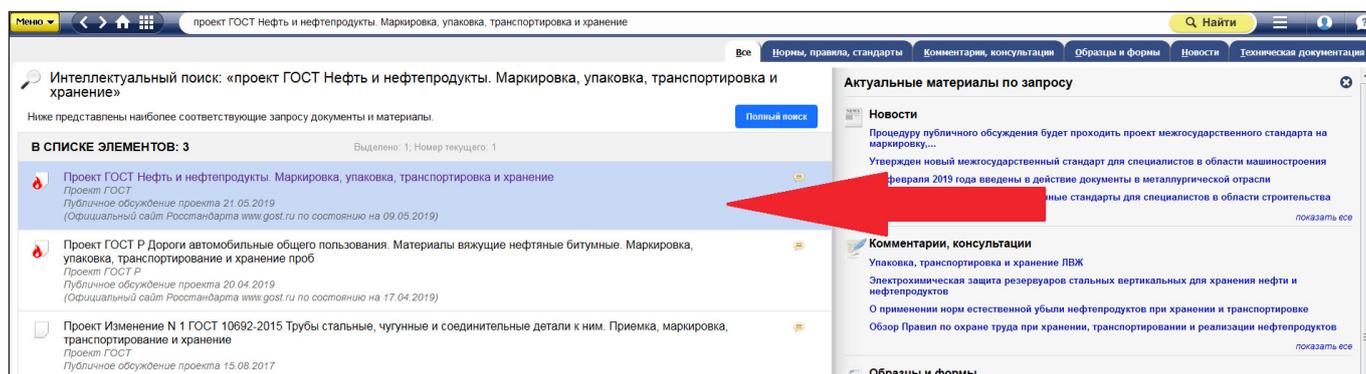
- качество и эффективность,
- безопасность и надежность,
- взаимозаменяемость,
- экономически разумную стоимость.

### Как найти в системе?

Отслеживать изменения в документе можно с помощью сервиса «Документы на контроле».

Подпишитесь на рассылку новостей из ленты «Новости нефтегазовой отрасли» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru);

Ознакомиться с текстом проекта можно в системе. Внести замечания по проекту стандарта по адресу: 111116, ул. Авиамоторная, 6 +7 (495) 787-4887, доб. 1322 timofeevnm@vniinpr.ru.



## НОВОСТИ ОТРАСЛИ

### На пермском предприятии СИБУРа состоялось открытие производства экологичного пластификатора для строительной отрасли

Заместитель председателя Правительства РФ Дмитрий Козак, губернатор Пермского края Максим Решетников и председатель правления ПАО «СИБУР Холдинг» Дмитрий Конов открыли новое производство экологичного пластификатора диоктилтерефталата (ДОТФ). Также в мероприятии приняли участие заместитель министра промышленности и торговли РФ Виктор Еvtухов и заместитель министра энергетики Павел Сорокин, руководители региона и компании, клиенты и партнеры СИБУРа.

ДОТФ является одним из ключевых компонентов напольных и кровельных покрытий, обоев, кабельных пластикатов, защитных покрытий в автопроме, придавая им гибкость, повышенную прочность, износо- и морозостойкость. Производство пластификатора ДОТФ мощностью 100 тыс.



тонн в год позволит не только удовлетворить потребность рынка РФ, дефицит которого по пластификаторам составляет около 60 тыс. тонн в год, но и будет способствовать росту несырьевого неэнергетического экспорта в Европу и другие направления. В отличие от фталатных пластификаторов, ДОТФ является экологически чистым продуктом. Решения на его основе удовлетворяют самым высоким

экологическим требованиям в Европе и других странах мира. Экологичность производства ДОТФ также обеспечивается современными очистными сооружениями предприятия, реконструкция которых была завершена в 2018 году и включала в себя строительство блока биологической очистки сточных вод.

Производство ДОТФ на пермском предприятии СИБУРа является крупнейшим в Европе. Инвестиции в проект составили 6,95 млрд руб без НДС. Локализация бюджета проекта внутри страны – 82%.

Генеральный проектировщик по подготовке рабочей и проектной документации – НИПИГАЗ, ведущий российский центр по управлению проектированием, поставками, логистикой и строительством. Основными партнерами в реализации проекта стали российские компании. Поставщиками основного технологического оборудования являются АО «Уралхиммаш», ООО «РСРП «Алексий», АО «Медиана-Фильтр», ООО «ПГМ Маш», ООО «Пензеннефтехиммаш», ООО «Электропрофи» и ряд других. Строительно-монтажные работы реализованы пермскими подрядчиками: «ГСИ-Пермнефтегазстрой» и ООО «СМК Дельта».

Проект был реализован при поддержке правительства Пермского края в рамках механизма специнвестконтракта (СПИК), направленного на поддержку и стимулирование создания новых производств с высокотехнологичными рабочими местами.

Источник: <https://www.sibur.ru/>

## На Мессояхе построят уникальное хранилище попутного нефтяного газа



«Мессояханефтегаз», совместное предприятие «Газпром нефти» и «НК «Роснефть», получил лицензию на строительство и эксплуатацию хранилища попутного нефтяного газа (ПНГ) на Западно-Мессояхском месторождении (ЯНАО, Гыданский п-ов). Хранилище позволит активу обеспечить выполнение целевого показателя по утилизации ПНГ, добываемого в ходе разработки Восточно-Мессояхского нефтегазоконденсатного месторождения. Проект планируется реализовать в 2020 году.

Решение закачивать ПНГ с одного нефтеносного месторождения в газовые пласты соседнего участка является уникальным для нефтедобывающей отрасли и позволит эффективно распорядиться природными ресурсами Заполярья. Сейчас в рамках реализации проекта на Восточно-Мессояхском месторождении ведется строительство ком-

прессорной станции мощностью 1,5 млрд кубометров газа в год, идет монтаж и укладка первых километров газопровода. На Западно-Мессояхском месторождении в 2019-2020 гг. будут построены две кустовые площадки с наклонно-направленными скважинами для закачки ПНГ в газовую залежь площадью 92 тыс.м2 и средней эффективной газонасыщенной мощностью 17,5 метров. При строительстве объектов подготовки и транспортировки газа планируется использовать основное оборудование только отечественного производства.

Виктор Сорокин, генеральный директор «Мессояханефтегаза»: «Проект по рациональному использованию попутного нефтяного газа предполагает одновременное строительство нескольких крупных объектов газовой инфраструктуры на территории двух лицензионных участков актива – Восточном и Западном. Это требует от команды «Мессояхи» синхронизации сложных процессов, точного соблюдения графика заезда оборудования и ресурсов в арктическую автономию, безопасного выполнения работ. Лицензия на строительство и эксплуатацию подземного хранилища и объектов газовой инфраструктуры позволит нефтедобывающему предприятию реализовать нестандартный проект, имеющий большое значение для экологии материковой Арктики».

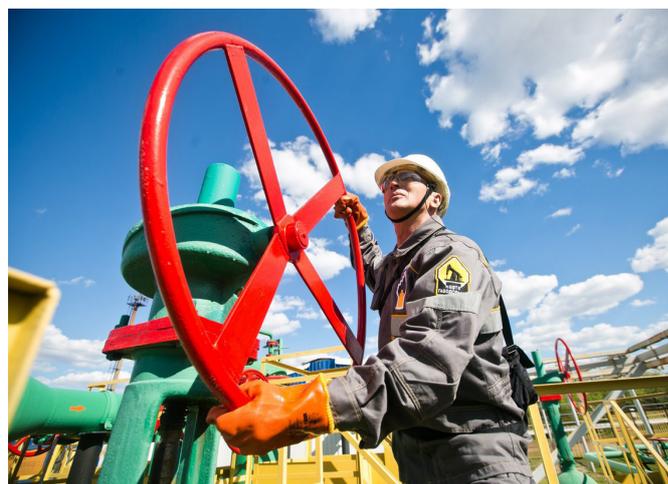
Источник: <https://www.gazprom-neft.ru/>

## «Оренбургнефть» внедряет уникальную технологию освоения трудноизвлекаемых запасов

Специалисты АО «Оренбургнефть», дочернего общества «Роснефти», провели успешные опытно-промышленные испытания инновационной технологии освоения трудноизвлекаемых запасов.

Технология заключается в термозахимическом воздействии раствором смесей, которые, под влиянием активирующего вещества, запускают химическую реакцию внутри пласта. Под воздействием температуры снижается вязкость нефти, увеличивается её подвижность, что позволяет существенно повысить нефтеотдачу пласта. Кроме того, резкое выделение большого количества газов вызывает изменения внутри пласта и позволяет включить в эксплуатацию участки с неподвижной или мало подвижной нефтью.

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов стратегии «Роснефть–2022». Компания уделяет особое внимание инновационной деятельности



и использованию прорывных цифровых и технологических подходов, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Продолжительность эффекта после обработки призабойной зоны сохраняется более 8 месяцев. Технология была испытана на пластах Бобровского и Скворцовского месторождений и подтвердила свою технологическую и экономическую эффективность. В результате проведённых работ суммарно только на двух опытных скважинах дополнительно было получено более 2 тыс. тонн нефти.

Источник: <https://www.rosneft.ru>

### Госэкспертиза одобрила технологию Лукойла по ликвидации разливов нефти в Арктике

ПАО «ЛУКОЙЛ» получило положительное заключение государственной экологической экспертизы по технологии ликвидации нефтяных разливов на водных объектах (морских и пресноводных экосистемах) в условиях Арктических широт с использованием сорбирующих материалов и биотехнологий. Разработка Компании получила девять патентов, подтвердила свою эффективность в ходе опытно-промышленных испытаний и теперь может применяться в реальных условиях.

Особенностью технологии являются специально подобранные штаммы микроорганизмов, способные работать в условиях холодного климата, когда применение традиционных методов локализации и сбора нефтеразливов затруднено.

Разработка ЛУКОЙЛа предусматривает использование биопрепаратов для пресноводных объектов и для морских и солоноватоводных объектов. Они не образуют токсичных соединений в воздушной среде и воде, в их производстве также не применяются вредные вещества. Препараты позволяют очистить трудноизвлекаемые загрязнения при рекордно низких температурах, что подходит для условий Северного Ледовитого и Атлантического океанов.

Использование технологии, среди прочего, значительно снижает риск загрязнения кожных покровов морских животных и птиц, что является частью программы ЛУКОЙЛа по сохранению биоразнообразия, разработка которой велась в соответствии с поручением Президента России Владимира Путина по безопасному освоению Арктики.

Источник: <http://www.lukoil.ru>

### Утверждена программа по разработке стандартов на средства пожаротушения и пожарной безопасности

На заседании Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) 21 мая 2019 г. принята Программа 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 техрегламента ЕАЭС «О требованиях к средствам обеспечения пожарной безопасности и пожаротушения» и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

Программа предусматривает разработку 104 межгосударственных стандартов.

Разработчиком 84 определена Россия, 16 – Беларусь и четырех – Казахстан.

Стандарты планируется разработать к 2024 году.

Напомним, что техрегламент принят Советом ЕЭК в июне 2017 года. Он устанавливает обязательные для применения и исполнения требования к средствам обеспечения пожарной безопасности и пожаротушения, а также нормы по маркировке этих средств для обеспечения их свободного перемещения в странах ЕАЭС.

В настоящее время документ официально не опубликован.

Источник: <http://eec.eaeunion.org>



## Госдума одобрила усиление ответственности за самовольное подключение к сетям инфраструктуры

В третьем чтении принята правительственная инициатива (законопроект № 416226-7), усиливающая ответственность за повторное самовольное подключение к электрическим или тепловым сетям, нефтепроводам и газопроводам.

Данной инициативой внесены поправки в статьи 3.5 и 7.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, которыми повышается административная ответственность за повторное (в течение года) самовольное подключение к электрическим сетям, тепловым сетям, нефтепроводам, нефтепродуктопроводам и газопроводам, а также самовольное (безучетное) использование электрической, тепловой энергии, нефти, газа или нефтепродуктов.

Для граждан штраф составит от 15 тысяч до 30 тысяч рублей, для должностных лиц – от 80 тысяч до 200 тысяч рублей, для юридических лиц – от 200 тысяч до 300 тысяч рублей.

Кроме того, для должностных лиц предусмотрена дисквалификация на срок от двух до трех лет.

Источник: [duma.gov.ru](http://duma.gov.ru)



## «Газпром» открыл два месторождения, превышающие по запасам его годовой объем добычи

«Газпром» открыл на шельфе Ямала два месторождения с суммарными запасами газа, превышающими 500 млрд кубометров, сообщил холдинг. Федеральное агентство по недропользованию утвердило экспертные заключения Государственной комиссии по запасам об открытии «Газпромом» месторождений углеводородного сырья на шельфе полуострова Ямал – месторождения имени В.А.Динкова и Нярмейского месторождения, говорится в релизе.

Месторождение имени Динкова расположено в пределах Русановского лицензионного участка в Карском море. По величине запасов газа относится к категории уникальных: извлекаемые запасы по сумме категорий С1+С2 составляют 390,7 млрд кубометров. Нярмейское месторождение расположено в пределах Нярмейского лицензионного участка в Карском море. По величине запасов газа относится к категории крупных: извлекаемые запасы по сумме категорий С1+С2 составляют 120,8 млрд кубометров.



Суммарные запасы открытых месторождений сопоставимы с объемами годовой добычи. По итогам 2018 года «Газпром» увеличил добычу газа на 5,6%, до 497,6 млрд кубометров, говорил в конце декабря председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер. План компании по добыче газа на 2019 год – 495,1 млрд кубометров.

Лицензии на право пользования недрами Русановского и Нярмейского лицензионных участков «Газпром» получил в 2013 году. С момента получения лицензий в пределах участков выполнено 5,79 тыс. квадратных километров 3D-сейсморазведочных работ. В 2018 году были пробурены две поисковые скважины, отмечает [teknoblog.ru](http://teknoblog.ru).

Источник: <https://oilcapital.ru>

## «Северный поток — 2» построен на 52,6%

По дну Балтийского моря уже уложено 1290 км труб газопровода «Северный поток – 2» – 52,6% его общей протяженности, сообщил «Газпром». Две ветки «Северного потока – 2», отмечается в релизе, должны быть построены до конца 2019 года. Общая мощность проекта составляет 55 млрд кубометров газа в год. Стоимость строительства оценивается в €9,5 млрд.

Трубопровод пойдет в обход транзитных государств – Украины, Белоруссии, Польши и других восточноевропейских и прибалтийских стран – через исключительные экономические зоны и территориальные воды России, Финляндии, Швеции, Дании и Германии. Согласие на строительство не дала только Дания, которая планирует заблокировать или отложить реализацию проекта. Оператор проекта уже подал заявку на альтернативный маршрут газопровода, который пройдет через исключительную экономическую зону Дании к северо-западу от острова Борнхольм.

Единственным акционером Nord Stream 2 AG является «Газпром». Европейские партнеры «Газпрома» – Wintershall, Uniper, OMV, Engie и Royal Dutch Shell – профинансируют 50% проекта.

По словам главы «Газпрома» Алексея Миллера, выполнение графика строительства «Северного потока – 2» позволяет говорить о возможном начале поставок газа по этому газопроводу с 1 января 2020 года.

Источник: <https://oilcapital.ru>



## Новая статья по сертификации СМК

В состав системы «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» включена статья «Сертификация систем менеджмента вне зоны доверия». В статье рассматриваются основные причины возникновения проблем, с которыми сталкивается российская сертификация систем менеджмента, и предлагаются рациональные варианты их решения.

## Картотека типов средств измерений

Если вы метролог или сотрудник службы качества, то Картотека типов средств измерений поможет в решении практических вопросов контроля и учета средств измерений. Она содержит информацию об утвержденных на территории РФ типах средств измерений (СИ).

Картотека создана на основе данных Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, содержащихся в федеральной государственной информационной системе (ФГИС) «Аршин». В картотеке представлена информация о наименовании СИ, его типе, обозначении типа, номере в госреестре, производителе, сроке свидетельства, заводском номере.

**Картотека типов средств измерений**

Элементов в списке: 88870

Номер в Госреестре	Наименование СИ	Обозначение типа СИ	Изготовитель	Сведения о типе СИ	Заводской номер
74217-19	Система измерительная массового расхода (массы) нефтепродукта поз. 08FT0001 цена № 09 НПЗ ОАО "ТАИФ-НК"	–	ОАО "ТАИФ-НК", г.Нижнекамск	Заводской номер	зав № 08FT0001
74216-19	Система измерительная массового расхода (массы) конденсационного нефтепродукта поз. FT5307 цена № 04 ЗБ ОАО "ТАИФ-НК"	–	ОАО "ТАИФ-НК", г.Нижнекамск	Заводской номер	зав № 5307
74215-19	Система измерительная массового расхода (массы) нефти поз. 01FT3040-1FT304A и 01FT3050-1FT305A цена № 01 НПЗ ОАО "ТАИФ-НК"	–		Заводской номер	зав № 304/305
74214-19	Система измерительная массового расхода (массы) нефтепродукта поз. FT5011 и FT502 цена № 07 НПЗ ОАО "ТАИФ-НК"	–		Заводской номер	зав № 501/502
74213-19	Система измерений количества и параметров факельного газа поз. 041 цена № 02 НПЗ ОАО "ТАИФ-НК"	–		Заводской номер	зав № 041
74212-19	Система измерений количества и показателей качества нефти № 253 АО "Татнефтьпром-Экспертнефть" при УПВОН ТПП "ТАИРИТ Эксперт"	–		Заводской номер	зав № 01
74211-19	Система измерений количества и параметров нефти сырой на ДНС-Леминская Сальмоксского месторождения ООО "РН-Юганскнефтегаз"	–		Заводской номер	зав № 641/2017
74210-19	Система информационно-измерительная управляющая производства этилена цена № 6 отделения ЛФЗ ООО "Татнефть"	–	ООО "Старолем", г.Буденновск	Заводской номер	зав № ИИУС 1.6.2018

**ФИЛЬТР**

- Номер в Госреестре: Начиается с [введите слова запроса]
- Наименование СИ: Начиается с [введите слова запроса]
- Обозначение типа СИ: Начиается с [введите слова запроса]
- Изготовитель: Начиается с [введите слова запроса]
- Сведения о типе СИ: Начиается с [введите слова запроса]
- Заводской номер: Начиается с [введите слова запроса]
- Срок свидетельства: Начиается с [введите слова запроса]
- Страна: Начиается с [введите слова запроса]

Найти | Очистить

Найти средство измерения в картотеке можно, воспользовавшись фильтром в правой верхней части окна. Выбирайте, что для вас удобно - наименование СИ, номер в госреестре, тип СИ, производитель или срок свидетельства.

Благодаря картотеке вы сможете:

- сократить время на поиске информации об утвержденных типах средств измерений и предприятиях-изготовителях;
- получить информацию о статусе действия свидетельства об утверждении типа средства измерения.

## Сравнение норм и стандартов

В июне 2019 подготовлены новые сравнения норм и стандартов:

ГОСТ Р 52246-2016 «Прокат листовой горячеоцинкован- ный. Технические условия»	ГОСТ Р 52246-2004 «Прокат листовой горячеоцинкован- ный. Технические условия»
СП 72.13330.2016 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии. СНиП 3.04.03-85»	СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии»
СП 81.13330.2017 «Мелиоративные системы и сооруже- ния. Актуализированная редакция СНиП 3.07.03-85»	СНиП 3.07.03-85 «Мелиоративные системы и сооружения»
ГОСТ Р 12.2.143-2009 «Система стандартов безопас- ности труда (ССБТ). Системы фотолюминесцентные эвакуационные. Требования и методы контроля» (с Изменением № 1)	ГОСТ Р 12.2.143-2002 «Система стандартов безопасно- сти труда (ССБТ). Системы фотолюминесцентные эвакуаци- онные. Элементы систем. Классификация. Общие техни- ческие требования. Методы контроля»

Сервисом «История документа» в июне 2019 размечено 672 документа. Сервис «Степень соответствия ГОСТ, ГОСТ Р международным (зарубежным) стандартам» реализован для 14533 стандартов (ГОСТ, ГОСТ Р, ПНСТ) и карточек зарубежных стандартов.

## 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»

## 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](http://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 49 документов.*

*Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.*

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

✔ Приказ Минпромторга России от 16.04.2019 № 1329 «Об утверждении Плана мероприятий по импортозамещению в отрасли нефтегазового машиностроения Российской Федерации».

✔ Постановление Правительства РФ от 26.04.2019 № 522 «О внесении изменений в Положение о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связан-

ных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами».

✔ Приказ Росстандарта от 23.04.2019 № 993 «Об организации деятельности технического комитета по стандартизации “Нефтяные топлива и смазочные материалы”».

✘ Письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24.10.2018 № 43172-СМ/08 «По вопросу о СП 284.1325800.2016 “Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ”».

### Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

*Всего в данный раздел добавлено 37 документов.*

✘ Изменение № 3 от 24.01.2019 к СП 25.13330.2012 «СНиП 2.02.04-88 “Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах”».

✘ Изменение № 1 от 16.12.2016 СП 72.13330.2016 «СНиП 3.04.03-85 “Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии”».

✘ Поправка к ГОСТ Р 55019-2012 «Арматура трубопроводная. Сильфоны многослойные металлические. Общие технические условия (с Изменением № 1)».

✘ ГОСТ Р 51872-2019 от 22.03.2019 «Документация исполнительная геодезическая. Правила выполнения».

### Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

*Всего в данный раздел добавлено 3 документа.*

*Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.*

✘ Какие нормативные документы регламентируют необходимость, сроки проведения вибродиагностики вращающегося оборудования на опасных производственных объектах нефтяной промышленности?

✘ Ввод сероводородсодержащих сбросов в факельный ствол.

✘ Какая документация должна быть у собственника ОПО на технологические трубопроводы и технические устройства?



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 июньском номере:

#### **✓ *Техническое регулирование и стандартизация: поиск оптимальных решений***

В начале апреля в Москве состоялся XI Международный семинар «Вопросы применения зарубежных и международных стандартов: от теории к практике». Его организаторам – АО «Кодекс» и Комитету РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия – удалось собрать очень представительный состав участников мероприятия. В числе спикеров семинара – руководители и специалисты ведущих международных и зарубежных национальных организаций по стандартизации, ЕАЭС, федеральных органов исполнительной власти, ведущих российских и иностранных компаний.

#### **✓ *Вопросы стандартизации становятся ключевыми для цифровой экономики России***

С 1 по 3 апреля состоялся визит представителей российской промышленности на HANNOVER MESSE – ведущую промышленную выставку в мире. Основная тематика форума в последние годы – интегрированное производство и энергетика – отражает концепцию Индустрии 4.0, которая подразумевает цифровую интеграцию бизнес-процессов. Ключевой темой этого года стала «Интегрированная промышленность – промышленный интеллект» («Integrated Industry – Industrial Intelligence»), подчеркивающая значение цифровых технологий во взаимодействии человека с машинами в век искусственного интеллекта. Организаторами визита выступили Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия и Германо-Российская инициатива по цифровизации экономики (GRID).

#### **✓ *Нефтегазовая отрасль: тенденции и перспективы***

16-17 апреля в Москве состоялся Национальный нефтегазовый форум (ННФ). Мероприятие проводилось совместно с 19-й международной выставкой «Нефтегаз-2019. Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса» в ЦВК «Экспоцентр».

#### **✓ *Цифровизация метрологии и стандартизации***

Установка экономической системы на цифровые рельсы – междисциплинарный процесс, требующий участия всех отраслей и направлений деятельности. И пока семья комитетов по стандартизации пополняется новой структурой, посвященной искусственному интеллекту, центры метрологии Росстандарта представляют технологию, позволяющую с помощью виртуальной реальности познакомиться с правомерностью использования средств измерений. Об этих и других новостях читайте сегодня в нашем обзоре.

**ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ  
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ**

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