

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 4 апрель '20

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в систему

» 1

» 3

» 4

» 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 изменённых документах и материалах, которые вы найдёте в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



Президент расширил льготы для нефтегазовых проектов в Арктике и на шельфе

Новые преференции должны стимулировать добычу углеводородов на шельфе и в Арктике, производство сжиженного природного газа (СПГ), развитие газохимии, а также освоение новых нефтегазоносных провинций. Соответствующий закон, вносящий поправки в Налоговый кодекс, подписал Президент России Владимир Путин.

Для стимулирования производства СПГ и продуктов газохимии от уплаты НДС освобождаются ресурсные базы (месторождения) таких проектов, расположенные за Северным полярным кругом, в Архангельской области, Республики Коми, ЯНАО, Якутии и Чукотском автономном округе. Нулевая ставка налога будет применяться до достижения накопленного объёма добычи газа – 250 млрд кубометров либо в течение 12 лет с первой даты продажи товара. Льгота будет распространяться исключительно на новые производственные мощности, введённые в эксплуатацию после 1 января 2022 года.

Ранее, ещё на стадии обсуждения поправок, губернатор ЯНАО Дмитрий Артюхов подчёркивал, что но-

вые налоговые возможности позволят начать реализацию очень крупных проектов в регионе. «Это существенные инвестиции, а самое главное – новые высокооплачиваемые рабочие места. Надеемся, что в следующем году будет принят необходимый комплекс мер поддержки и мы перейдём к практической стадии реализации проектов», – отмечал Артюхов.

Фактически эти меры повторяют льготы, полученные проектом «Ямал СПГ», с тем исключением, что он ещё пользовался значительным пакетом региональных преференций, которые новые проекты также смогут получить, в поправках предусмотрено право субъектов РФ устанавливать пониженные ставки по налогу

на прибыль организаций, зачисляемому в региональные бюджеты, в отношении организаций.

Поправки дадут стимул добыче углеводородов с шельфа. Наибольшие льготы предоставлены для разработки новых морских месторождений северной части Охотского моря, южной части Баренцева моря, Печорском, Японском и Белом морях. Ставка налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) здесь составит 5% для нефти и 1% для газа на первые 15 лет с начала промышленной разработки.

По мнению экспертов, даже такое серьёзное снижение налогового бремени едва ли приведёт к бурному росту морской добычи с арктического шельфа, но всё равно будет способствовать общему развитию отрасли.

«В условиях действия санкций и низких цен на нефть полномасштабная разработка арктического шельфа затруднительна», – считает директор по консалтингу в сфере госрегулирования ТЭК VYGON Consulting Дарья Козлова. По её мнению, принимаемые меры могут повлиять на отдельные проекты. Эксперт рассказала, что «Газпром нефть» недавно сделала два крупных открытия (месторождения «Нептун» и «Тритон») с суммарными извлекаемыми запасами 115 млн тонн. Как показали результаты проведённой по поручению правительства в 2019 году инвентаризации запасов, в действующей налоговой систе-

ме доходность этих проектов ниже минимально приемлемой для инвесторов 15-16,3% даже при ценах 70 долларов за баррель. «Новый налоговый режим позволяет вывести проекты в плюс. А ввод даже единичных проектов на шельфе позволит сформировать базу на будущее, особенно в части развития импортозамещения оборудования», – уточнила Козлова.

Стимулы предусмотрены и для других нефтегазовых арктических месторождений на суше. На участки недр, расположенных севернее 70-го градуса северной широты в границах Красноярского края, Республики Саха (Якутия) и Чукотского автономного округа, станет возможным распространение действия налога на дополнительный доход (НДД).

«Речь, по сути, идёт о развитии новой нефтегазовой провинции в Арктике (Таймыр) с суммарным ресурсным потенциалом около 5 млрд тонн нефти», – пояснила Дарья Козлова. Она отметила, что если по результатам геологоразведки текущая оценка подтвердится, то потенциал добычи в регионе может превышать 100 млн тонн в год. «Для её освоения требуется развитие инфраструктуры в регионе, поэтому и был предоставлен специальный налоговый режим», – подчеркнула Козлова.

Источник: <https://rg.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 стоит 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:

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

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»

Ростехнадзором разъяснены отдельные вопросы, касающиеся безопасности ОПО

Что произошло?

Ростехнадзором разъяснены отдельные вопросы, касающиеся безопасности ОПО:

- ✓ письмо Ростехнадзора от 11.02.2020 № 14-00-09/210;
- ✓ письмо Ростехнадзора от 11.12.2019 № 11-00-15/11748.

Для кого?

Предприятия нефтегазового комплекса, где расположены опасные производственные объекты.

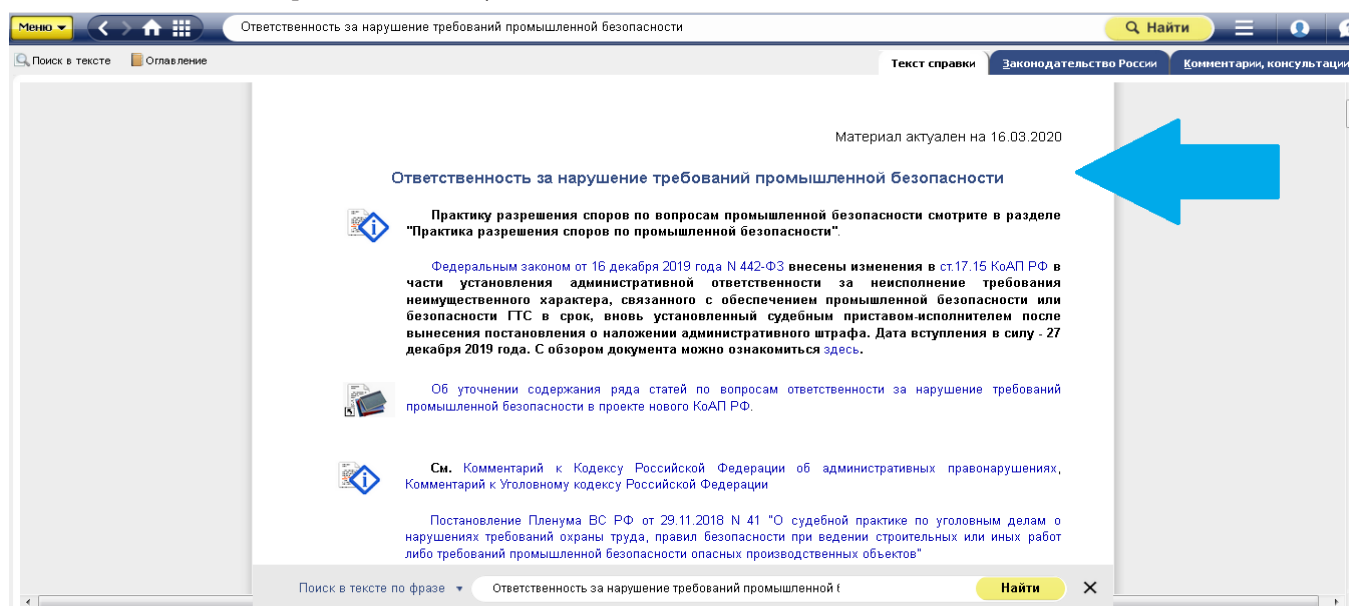
Почему это важно и чем грозит?

Разъяснения Ростехнадзора разработаны в целях содействия соблюдению требований промышленной безопасности.

Ростехнадзор в письмах разъяснил отдельные вопросы, связанные с применением насосов и компрессоров на технологических объектах, а также вопросы разработки обоснования безопасности ОПО.

Как найти в системе?

- ✓ Ознакомиться с материалом «Ответственность за нарушение требований промышленной безопасности».
- ✓ Ознакомиться с письмами Ростехнадзора.
- ✓ Подписаться на новости «Нефтегазовой отрасли» (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).
- ✓ Использовать сервис «Новые документы».



Стандартизованы методики измерений массы нефти

Что произошло?

Стандартизованы методики измерений массы нефти. Утверждён ГОСТ 8.587-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений». Действует с 30.04.2020.

Для кого?

Для лабораторий.

Почему это важно и чем грозит?

Стандарт распространяется на: проектируемые, вновь строящиеся и реконструируемые измерительные системы, в том числе системы измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов; проектируемые, вновь строящиеся и реконструируемые вертикальные и горизонтальные резервуары; вновь изготавливаемые резервуары (танки) речных и морских наливных судов, железнодорожные цистерны, автоцистерны, прицепы-цистерны, полуприцепы-цистерны.

Применение современных методик позволяет повысить точность измерений.

Как найти в системе?

- ✓ Отслеживать актуальную информацию в области стандартизации, подписавшись на рассылку новостей (подписка через сервис «Мои новости» и на сайте cntd.ru).
- ✓ Использовать сервис «Новые документы».

На Омском НПЗ завершена модернизация установки гидроочистки дизельного топлива

В 2021 г. на Омском НПЗ завершится строительство новой установки гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива мощностью 2,5 млн т/год.

Омский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) Газпром нефти завершил модернизацию установки гидроочистки дизельного топлива мощностью 3 млн т/год. Об этом пресс-служба Омского НПЗ сообщила 19 марта 2020 г. Благодаря проведённой модернизации Омский НПЗ повысил эффективность производства дизельного топлива.



В рамках модернизации установки была произведена замена насосного и теплообменного оборудования. Инвестиции в проект составили 800 млн руб. Проведённые работы позволили на 10% увеличить объёмы выпуска дизельного топлива на установке, которая обеспечивает более 1/3 от совокупного производства дизельного топлива Омского НПЗ. Кроме того, в 2021 г. на Омском НПЗ завершится строительство новой установки гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива мощностью 2,5 млн т/год. Повышение эффективности действующих производственных комплексов предусмотрено программой развития Омского НПЗ с объёмом инвестиций 300 млрд руб., которую Газпром нефть ведёт с 2008 г. В рамках 1-го этапа модернизации к 2015 г. были построены и реконструированы ключевые технологические установки, позволившие:

- полностью перейти на выпуск моторного топлива Евро-5,
- существенно повысить энергоэффективность и экологичность производства,
- увеличить производительность предприятия на 30%.

В настоящее время на Омском НПЗ реализуется 2-й этап программы модернизации, в результате которого возрастут глубина переработки нефти и выработка светлых нефтепродуктов. Глубина переработки на Омском НПЗ уже выросла до 91%, а выход светлых нефтепродуктов – до 71%, а по итогам 2-го этапа модернизации к 2021 г. глубина переработки нефти достигнет 97%, выход светлых нефтепродуктов – 80%. При этом воздействие на окружающую среду снизится на 54%.

Источник: Neftegaz.RU

Россия разработала план по снижению выбросов парниковых газов

Минэкономразвития разработало стратегию по сокращению выбросов парниковых газов до 2050 года, пишет РБК со ссылкой на копию документа, подготовленного министерством.

Стратегия продолжает политику Парижского соглашения, в рамках которого страны стремятся удержать рост глобальной средней температуры в пределах 1,5-2 градусов. Москва ратифицировала это соглашение в сентябре 2019 года.

Минэкономразвития представило четыре сценария развития климатического регулирования: базовый, интенсивный, инерционный и сценарий без мер господдержки.

Пока министерство предлагает взять за основу базовый сценарий с упором на повышение энергоэффективности экономики и сохранение лесов. По мнению директора программы «Климат и энергетика» WWF России Алексея Кокорина, этот сценарий будет логичен примерно до 2030 года, но затем многие страны, скорее всего, перейдут к принудительному сокращению выбросов парниковых газов, что будет давить и на Россию. В этом случае, по его словам, стране придётся перейти к интенсивному сценарию климатической стратегии, но лучше это сделать раньше.

Итак, при базовом сценарии предполагается снижение выбросов парниковых газов к 2050 году на 36% от уровня 1990 года – до 2 млрд тонн. Накопленное снижение выбросов составит 80-81 млрд тонн – около 8% глобального углеродного бюджета. Это допустимое количество углекислого газа, которое может попасть в атмосферу и при этом не вызовет повышения температуры более чем на 2 градуса.

При таком сценарии Минэкономразвития предлагает следующие меры: массовое внедрение энергосберегающих технологий; наращивание объёмов переработки отходов (в т. ч. утилизация метана); стимулирование производства и использования продукции с высоким классом энергоэффективности; усиление охраны лесов и сокращение сплошной рубки.

При интенсивном сценарии Россия снизит выбросы на 36% уже к 2030 году, а к 2050 году сократит их на 48% – до 1,6 млрд тонн эквивалента CO₂. Углеродная нейтральность – нулевые нетто-выбросы парниковых газов – будет достигнута к 2100 году. При этом Россия внесёт самый значимый вклад в ограничение роста глобальной приземной температуры уровнем 1,5°C, а накопленное снижение выбросов составит 90 млрд тонн эквивалента CO₂ к 2050 году.

Такой сценарий потребует дополнительных мер, таких как: ценовое регулирование выбросов парниковых газов (налоги и сборы); создание национальной системы маркировки углеродоёмких товаров и раскрытие потребителю информации о происхождении электроэнергии; создание стимулов для оснащения зданий солнечными коллекторами; расширение ответственности производителей, введение утилизационных сборов, а также переквалификация части отходов во вторичные ресурсы; наконец, запрет сплошных рубок леса.

Цель России сократить выбросы на 48% к 2050 году в интенсивном сценарии нельзя назвать амбициозной, если сравнивать с целями стран-лидеров, приводит РБК слова старшего аналитика Центра энергетической школы управления «Сколково» Юрия Мельникова. Для сравнения: Германия планирует к 2050 году сократить выбросы на 80-95% от уровня 1990 года, Великобритания – на 80%, Япония, Франция и Канада – на 73-78%.

По сути, сценарий предполагает сохранение уже достигнутого в России уровня выбросов. Нельзя исключать, что эта цель будет достигнута и без применения специальных мер – просто потому, что рост экономики окажется

значительно ниже цифр, которые учитывало Минэкономразвития (2,6-2,9% в год), говорит эксперт.

Сокращая выбросы по сравнению с 1990 годом, Россия увеличит их по сравнению с уровнем 2017 года (взяв за ещё одну точку отсчёта), следует из стратегии. Это объясняется резким падением производства и, соответственно, выбросов парниковых газов в 1990-е годы, последовавшим после распада СССР. В 2017 году объём выбросов в России был вдвое меньше, чем в 1990 году.



России всё равно придётся ввести сборы на углеродоёмкую продукцию, когда они появятся в странах-импортёрах, говорит Кокорин. Будет лучше, если предприятия заплатят в российский бюджет, а не в бюджеты других стран, объясняет он.

По мнению Кокорина, принять более амбициозные цели по выбросам к 2030 году России мешает плохая ситуация с лесами: леса стареют, и понижается поглощение углекислого газа, при этом производится огромное количество экологически и климатически неграмотных сплошных рубок при дефиците рубок ухода (уборка сухостоя и т. д.), которые снижают пожароопасность. В результате меры по повышению энергоэффективности и модернизации энергетики практически полностью нивелируются.

Однако Россия уже снизила выбросы на 41 млрд тонн эквивалента CO₂ и является абсолютным лидером по этому показателю. Фактически Россия задержала процесс глобального потепления почти на год, в то время как другие страны его, наоборот, ускоряли, заключает представитель Минэкономразвития.

Источник: <http://www.ngv.ru>

«Транснефть» расширяет систему нефтепроводов

Предполагается увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения экспорта через порт Новороссийск до 40 млн тонн в год.

«Транснефть» приступила к расширению системы магистральных нефтепроводов для обеспечения экспорта через порт Новороссийск до 40 млн тонн в год, сообщает РИА Новости со ссылкой на пресс-службу компании.

«На объектах АО "Черномортранснефть" приступили к работам по расширению системы магистральных нефтепроводов (МН) Суходольная – Родионовская, Лисичанск – Тихорецк – 1,2 и Тихорецк – Новороссийск – 2 для обеспечения экспорта нефти через порт Новороссийск в объёме до 40 млн тонн в год. На сегодняшний день пропускная способность системы МН в экспортном направлении 37 млн тонн в год», – говорится в сообщении.

Отмечается, что увеличение пропускной способности магистральных нефтепроводов будет достигнуто за счёт реконструкции локальных элементов технологического оборудования и ввода большего количества противотурбулентных присадок.

В частности, на объектах будет проведена замена роторов магистральных насосных агрегатов, дополнительно на линейной производственно-диспетчерской станции (ЛПДС) «Тихорецкая» построят узлы фильтров-грязеуловителей для очистки увеличившегося потока нефти от механических примесей. Также для обеспечения защиты насосного оборудования будет проведена реконструкция стальных пружинных предохранительных клапанов (СППК) для сброса избыточной паро- и газовой среды. Кроме того, будут приведены в нормативное состояние площадки с блок-боксами для ввода противотурбулентных присадок (ПТП).

Реконструкция технологического оборудования пройдёт на четырёх нефтеперекачивающих станциях (НПС) «Тарасовская», «Родионовская», «Куцевская», «Нововеличковская» и двух линейных производственных диспетчерских станциях (ЛПДС) «Тихорецкая» и «Крымская». Все ремонтные работы будут проведены в период плановых остановок МН силами подрядных организаций и технического персонала подразделений Тихорецкого и Краснодарского районных управлений магистральных нефтепроводов.

Работы предполагается завершить к концу 2020 года, сообщает «Транснефть».

Ранее сообщалось о планах Счётной палаты РФ по проведению ряда мероприятий, которые будут способствовать росту эффективности деятельности «Транснефти». В частности, речь шла о расширении пропускной способности нефтепроводов.

Источник:

<http://www.ngv.ru>

Коррозии в Арктике можно не бояться

Вещество, замедляющее обледенение и коррозию при добыче и транспортировке нефти, создали учёные КФУ.

Биоразлагаемое вещество, замедляющее обледенение и коррозию при добыче и транспортировке нефти в Арктике, создали российские учёные, сообщили ТАСС в Казанском федеральном университете (КФУ). По словам авторов, разработка на основе хитозана гораздо экономичнее своих аналогов.

«Сам хитозан не такой эффективный, поэтому мы провели его химическую модификацию и за счёт неё мы получили модифицированный хитозан и показали, что он обладает высокой эффективностью в процессах ингибирования образования гидратов и коррозии», – рассказал заведующий разработкой и эксплуатации месторождений трудноизвлекаемых углеводородов КФУ Михаил Варфоломеев.

Учёный подчеркнул, что для устранения гидратов обычно используются два реагента, которые при смешивании могут терять эффективность. Решение, которое предлагают специалисты казанского вуза, позволит обойтись всего одним реагентом, отмечают «Вести Ямал».

Источник: <https://oilcapital.ru>

НПЗ «Газпром нефти» прекращают производство мазута

Московский и Омский заводы полностью прекратят производство мазута к 2023-2024 годам.

Омский НПЗ намерен выдать до конца 2020 года 1-1,1 млн тонн низкосернистого судового топлива с содержанием серы менее 0,5%, которое компания начала производить в нынешнем году, сообщил в интер-

вью Argus гендиректор «Газпромнефть Марин Бункер» Алексей Медведев.

«В этом году мы ориентируемся на цифру в 1,5 млн т, из них 1-1,1 млн т составят поставки судового топлива производства Омского НПЗ, а оставшиеся объёмы реализации будут достигнуты за счёт продаж смесового продукта», – отметил Медведев. По его словам, сейчас на НПЗ «Газпром нефти» проходит масштабная модернизация, направленная на повышение глубины переработки. Благодаря ей к 2023-2024 годам Московский и Омский заводы полностью прекратят производство мазута.



«При этом некоторое время в нашей корзине ещё будут представлены высокосернистые продукты, поскольку они востребованы на экспортных рынках, например, через балтийский порт Усть-Луга», – добавил он.

Компания, сообщил Медведев, изучает возможность продажи части объёма в портах Дальнего Востока. «Всё будет зависеть от баланса спроса и предложения в данном регионе», – отметил он.

Что касается высокосернистого топлива, то спрос на него сохранится и в этом году, а цена, как ожидают в компании, стабилизируется и корректируется в большую сторону за счёт судовладельцев, чьи суда оснащены скрубберами.

С 1 января 2020 года, напоминает ТАСС, требования конвенции MARPOL по запрету использования топлива с содержанием серы более 0,5% распространены по всей территории международного судоходства.

Источник:
<https://oilcapital.ru>

Российская промхимия вышла на мировой рынок благодаря санкциям

После объявленного в 2014 г. курса на импортозамещение на многих предприятиях появились собственные лаборатории и продукты, значительно превосходящие по качеству импортные.

По данным Минэкономразвития, убытки России в результате санкций от различных стран в прошлом году достигли 6,3 млрд долл. США. В министерстве отмечают, что наиболее пострадали высокотехнологичные секторы российской экономики, в большой степени завязанные на импортное оборудование и комплектующие, вошедшие в список запрещённых поставок в России. Речь идёт о сегментах российской экономики, где прорыв без международной кооперации практически невозможен. При этом по ряду сегментов можно наблюдать обратную ситуацию, когда санкции стали реальным стимулом к развитию. О том, в каких отраслях Россия смогла добиться положительных результатов, рассказывает исполнительный директор ЗИТ «Росильбер» Ильшат Хафизов.

Ряду российских отраслей удалось адаптироваться в условиях санкций. Так, например, по данным Росстата, в 2019 г. объём агропромышленного комплекса составил 5,9 трлн руб. Драйвером развития отрасли стало растениеводство – по итогам прошедшего года оно выросло на 6,1%. Есть успехи в животноводстве, где годовой рост составил 1,6%.

Положительную динамику можно наблюдать в отдельных сегментах нефтегазовой, машиностроительной и металлургической отраслей. Так, металлургические и машиностроительные предприятия после перевооружения и модернизации в 2000-х гг. оснастили свои производственные цеха станками штамповочных автоматизированных прессов немецких производителей, таких как Shuler, SMS group, Daniely. Минусом оказался тот факт, что для поддержания станков в рабочем состоянии отечественные предприятия были вынуждены использовать высокотехнологичные импортные смазки.

В результате глубокой научно-технической работы отечественные смазки способны увеличить ресурс оборудования в 4 раза по сравнению с иностранными. Аналогичная ситуация складывалась и в сфере промышленной химии. Российским специалистам удалось разработать уникальные поверхностно-активные добавки обезвоживания, которые способны повысить качество подготовки нефти в 3-5 раз, а темп добычи на 30%. Ранее ПАВы завозились из Голландии, США и Швейцарии. Объём ввозимого сырья достигал 100-150 тыс. бочек/год. Но благодаря отечественным разработкам объём ввозимой в Россию продукции упал до 1-2 тысяч бочек в год, не более.

По ряду продуктов промышленной химии отечественные разработки смогут вытеснить иностранные в течение двух лет. Российские антикоррозионные индустриальные лакокрасочные покрытия, которые применяются для борьбы с коррозией металлов, превосходят западные аналоги по всем показателям. ЛКМ-системы имеют относительно высокую стоимость. Однако долгосрочный экономический эффект составляет от 500% до 1000%.

Кроме того, российские ЛКМ системы окупаются за 3-5 лет по сравнению с зарубежными аналогами. Они увеличивают скорость течения газа, воды или нефти, в целом производительность перекачки, снижая необходимость и количество очистных или ремонтных работ, в сравнении с продукцией таких гигантов в сфере промышленных покрытий, как Teknos, Akzo Nobel, Jotum.

Таким образом, можно отметить, что российская экономика по ряду отраслей может выйти на принципиально новый качественный уровень и перейти от импортозамещения к импортоопережению.

Источник:
<https://neftegaz.ru>

На Черниговском месторождении «Башнефти» обустроят новый участок добычи

Казанский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на расширение обустройства Черниговского нефтяного месторождения. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Черниговское нефтяное месторождение Волго-Уральской нефтегазоносной провинции расположено в Альшеевском районе Республики Башкортостан.

Проектной документацией, получившей положительное заключение Казанского филиала Главгосэкспертизы России, в частности, предусмотрены обустройство на расширяемом участке Черниговского месторождения приустьевой площадки одиночной скважины в составе куста № 55, прокладка нефтегазосборного трубопровода для транспорта углеводородного сырья и высоковольтной линии ВЛ 6 кВ для электроснабжения площадки куста скважин.

Также здесь будут построены здания и сооружения, необходимые для обеспечения добычи и транспорта нефти.



Разработку Черниговского нефтяного месторождения ведёт компания «Башнефть», входящая в состав ПАО «НК «Роснефть». Проектная организация – ООО «РН-БашНИПИнефть».

Источник: <https://startng.ru>

На самом крупном месторождении в Арктике введут новые объекты

Омский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство кустов скважин и расширение промысловой инфраструктуры Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения. По итогам проведения государственной экспертизы выданы положительные заключения.

Новопортовское месторождение разрабатывается на полуострове Ямал в 30 км от побережья Обской губы, где создаётся самый северный в мире сухопутный кластер нефтегазодобычи на базе активов ПАО «Газпром нефть».

Оператором проекта «Новый порт», включающего добычу нефти и газа, а также строительство производственной и транспортной инфраструктуры на лицензионном участке, является ООО «Газпромнефть-Ямал».

Проектной документацией, получившей положительные заключения Омского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено обустройство на территории месторождения кустов скважин №№ 18-24 в рамках третьей очереди освоения месторождения. При этом документация по кустам № 18, 18.1 и 21 одобрена экспертами после повторного рассмотрения с учётом внесения корректировок.

На площадках обустраиваемых кустов разместят производственное оборудование, в том числе для измерения дебита добывающих скважин и газового фактора нефти. Также проложат технологические трубопроводы для подачи пластовой воды в обустраиваемые нагнетательные скважины и построят нефтегазосборные трубопроводы для сбора и транспортировки продукции на центральный пункт сбора Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения.

В связи с увеличением количества поступающей продукции скважин дополнительное оборудование установят на площадке центрального пункта сбора, предназначенного для подготовки нефти, газа и пластовой воды. К 2023 году его проектная производительность по жидкости составит 14335,0 тыс. тонн в год, по нефти к 2022 году – 8140,0 тыс. тонн в год, по газу к 2023 году – 9767,8 млн куб. метров в год, по пластовой воде к 2027 году – 6596,0 тыс. тонн в год. Кроме того, для обеспечения приёма и утилизации газа высокого давления к действующему оборудованию факельной системы центрального пункта сбора добавят ещё одну факельную установку.

Проектировщик – «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В. И. Муравленко».

Ранее Главгосэкспертиза России одобрила проект строительства объектов по компримированию и подготовке газа и конденсата на Новопортовском месторождении комплекса.

Источник:
<https://startng.ru>



Росстандарт информирует об ошибках в ГОСТах

Уважаемый пользователь! Вам доступен новый информационно-справочный материал «Росстандарт информирует об ошибках в ГОСТах».

В справочном материале можно ознакомиться с подборкой разъяснений Росстандарта об ошибках и опечатках в ГОСТах, актуальным перечнем Технических комитетов по стандартизации, а также процедурой исправления ошибок в национальных и межгосударственных стандартах.

Обратите внимание! Опубликованы новые разъяснения Росстандарта об ошибках в ГОСТах:

- Письмо Росстандарта от 28.02.2020 № 456-ОГ/03;
- Письмо Росстандарта от 28.02.2020 № 472-ОГ/03;
- Письмо Росстандарта от 02.03.2020 № 484-ОГ/03.

Специальный материал доступен на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс» в блоке «Актуально».

Информационная сеть «Техэксперт» предлагает КОДЫ ASME BPVC 2019

Информационная сеть «Техэксперт» предлагает КОДЫ ASME BPVC 2019 – новые редакции в печатном или электронном форматах в соответствии с вашими потребностями и бюджетом.

Получите самые низкие цены вместе со специальными предложениями – годовая услуга мониторинга и/или тематическая подборка в подарок. Вы можете заказать полный Комплект кодов BPVC 2019 или индивидуальный набор кодов на английском языке или с переводом на русский язык с большой скидкой. Коды ASME BPVC устанавливают правила безопасности, регулирующие проектирование, изготовление и проверку котлов и сосудов высокого давления, включая ядерные энергетические системы.

Коды ASME BPVC состоят из 28 отдельных томов и переиздаются один раз в два года.

Для приобретения текста документов обратитесь в Службу поддержки пользователей.

Рекомендуем также ознакомиться с материалами: Коды ASME BPVC 2019. Быстрая поставка. Выгодная цена

Новые статьи в разделе «Система менеджмента качества»

- ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015). Пункт 8.1 «Планирование и управление деятельностью на стадиях жизненного цикла продукции и услуг».

- Риск есть всегда.

Разработка и поддержание на предприятии СМ/СМК – задача современного промышленного предприятия.

Сертифицированная система менеджмента качества (СМ) на предприятии:

- демонстрирует потребителям продукции и контрагентам качество производимой продукции;
- позволяет оптимизировать систему управления на предприятии;
- повысить конкурентоспособность продукции на рынке.

Раздел «Система менеджмента качества» включает справочник, комментарии, статьи, консультации по вопросам СМК, подборку национальных стандартов и карточек международных стандартов по СМК.

Указанные материалы интересны специалистам, отвечающим за функционирование СМК на предприятии. Раздел регулярно пополняется новыми материалами по различным вопросам применения системы менеджмента качества.

Статьи и другие материалы по тематике СМК доступны в информационном сервисе «Системы менеджмента» на главной странице системы в блоке «Аналитика, опыт, практика» под соответствующей кнопкой.

Кроме того, дополнительную консультацию по вопросам СМК вы можете получить посредством СПП, задав вопрос эксперту.

Включены новые статьи

Включены новые статьи о внедрении лучших мировых практик, в которых рассмотрены инструменты, способствующие снижению продолжительности проведения планово-предупредительного ремонта (ППР) на промышленных предприятиях:

- ✓ Подземный ремонт скважин: как сократить затраты на 263 млн рублей;
- ✓ Поверь в Agile: как сократить продолжительность ППР;
- ✓ Оцифровать сервисное обслуживание: АСУ «Сетевой график» снизило время ремонта на 5-10%;
- ✓ Эффективная реализация ППР помогает сократить издержки.

Изучайте кейсы ведущих промышленных предприятий, внедряйте лучшие мировые практики, повышайте качество обслуживания и ремонтов технологического оборудования. Эффективная реализация ППР помогает сократить издержки.

Ознакомиться с материалами можно через интеллектуальный поиск и справку «Бережливое производство».

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 добавлен 31 документ.

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 Росстандарта от 27.12.2019 № 3390 «Об утверждении Государственного первичного эталона единиц массовой (молярной) доли и массовой (молярной) концентрации органических компонентов в жидких и твердых веществах и материалах на основе жидкостной и газовой хромато-масс-спектрометрии с изотопным разбавлением и гравиметрии».

✔ Приказ Росстандарта от 27.12.2019 № 3393 «Об утверждении Государственного первичного эталона единиц удельной адсорбции газов, удельной поверхности, удельного объема пор, размера пор, открытой пористости и коэффициента газопроницаемости твердых веществ и материалов».

✔ Постановление Правительства РФ от 12.03.2020 № 267 «О внесении изменений в приложение к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719».

✘ Постановление Правительства РФ от 19.03.2020 № 305 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений актов Правительства Российской Федерации».

✘ Постановление Правительства РФ от 18.03.2020 № 297 «Об утверждении Правил отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Арктической зоны Российской Федерации».

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 47 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✘ ГОСТ Р 53865-2019 «Системы газораспределительные. Термины и определения». Применяется с 01.05.2020. Заменяет ГОСТ Р 53865-2010.

✘ ГОСТ Р 58778-2019 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения и газопотребления. Газопроводы высокого давления категории 1а». Применяется с 01.05.2020.

✘ ГОСТ Р 55474-2019 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Часть 2. Стальные газопроводы». Применяется с 01.06.2020. Заменяет ГОСТ Р 55474-2013.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 10 документов.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ✘ Разрешено ли долговременное хранение пропан-бутановой фракции углеводородов в цистернах?
- ✘ Прокладка трубопровода СУГ.
- ✘ Распространяется ли требование относительно сброса избыточного давления после окончания слива цистерн СУГ при сливе цистерн ЛВЖ под давлением n-пентана и i-пентана?
- ✘ Экспертиза промышленной безопасности установки факельной горизонтальной.
- ✘ Сравнение «ГОСТ Р 51872-2019 Документация исполнительная геодезическая. Правила выполнения» и «ГОСТ Р 51872-2002 Документация исполнительная геодезическая. Правила выполнения».

✔ **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 публикуются систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нём вы найдёте 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.

Читайте в апрельском номере:

✓ Семинар «Техническое регулирование в России и ЕАЭС»

В конце зимы в Берлине прошла конференция Российско-Германской внешнеторговой палаты (ВТП) «Инновации – двигатель экономического роста». В мероприятии приняли участие федеральный министр экономики и энергетики ФРГ Петер Альтмайер, министр промышленности и торговли Российской Федерации РФ Денис Мантуров, помощник президента по экономическим вопросам Максим Орешкин, а также свыше 500 политиков и топ-менеджеров немецких и российских компаний.

✓ АО «Кодекс» станет официальным представителем и уполномоченным поставщиком стандарта eCl@ss в России

В конце 2019 года в Мюнхене по приглашению компании Siemens AG прошла очередная встреча российско-германского Совета по техническому регулированию и стандартизации для цифровой экономики РСПП и Восточного комитета германской экономики. В заседании приняли участие эксперты из России и Германии.

✓ Развитие арктической зоны: экологическая составляющая

19-20 февраля 2020 года в Торгово-промышленной палате РФ состоялась V Международная конференция «Арктика: шельфовые проекты и устойчивое развитие регионов» (Арктика-2020). Конференция была организована компанией «Системный Консалтинг» и журналом «Региональная энергетика и энергосбережение» совместно с ТПП РФ, РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина и Московским автомобильно-дорожным государственным техническим университетом (МАДИ) при поддержке Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики.

✓ Конгресс по энергоэффективности

10 марта 2020 года в ЦВК «Экспоцентр», в Москве, в рамках выставки «Мир Климата» прошёл XVIII Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век. Архитектура. Инженерия. Цифровизация. Экология».

✓ Застройщиков ждут новые механизмы контроля и экспертизы

В консорциуме «Кодекс» состоялся вебинар «"Регуляторная гильотина" и другие изменения законодательства: что ждёт строительную отрасль?» Мероприятие было организовано для специалистов строительного контроля и надзора, ГАПов, ГИПов, инженеров-проектировщиков, BIM-менеджеров, а также для специалистов, осуществляющих экспертизу проектной документации.

✓ Расширение возможностей

Энергетические компании по всей стране вкладывают немало ресурсов в модернизацию своего производства, работы по усовершенствованию технологий и укреплению своих позиций. В нашем традиционном обзоре мы расскажем о новых соглашениях о взаимодействии, заключаемых деловыми партнёрами, возведении линий электропередачи, цифровизации городского хозяйства и некоторых других событиях и тенденциях в области энергетики в регионах России.

ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ

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