

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№4 апрель '15

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»



Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь мероприятий

» 1

» 2

» 7

» 9

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 системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



«Роснефть» и ФАС согласовали принципы ценообразования и порядок реализации нефтепродуктов в РФ

ОАО «НК «Роснефть» и Федеральная антимонопольная служба России согласовали Стандарт, регламентирующий принципы ценообразования и порядок реализации Компанией моторного топлива на внутреннем рынке РФ.

Подписи под документом поставили Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин и Руководитель ФАС России Игорь Артемьев.

Стандарт Компании определяет основные принципы формирования цен и общий порядок реализации Компанией автомобильных бензинов и дизельного топлива в России в соответствии с действующим законодательством. Его разработка и согласование были предписаны ФАС в рамках приобретения ОАО «НК «Роснефть» компании ТНК-ВР.

В соответствии с данным Стандартом Компания обязуется реализовывать моторное топливо всем контрагентам на внутреннем рынке, включая дочерние и зависимые общества, по единым крупнооптовым ценам, рассчитанным на основе цен собственных биржевых

продаж с учетом рыночных ценовых индикаторов, в том числе экспортной альтернативы, а также не допускать дискриминации всех участников рынка.

Комментируя подписание документа Игорь Сечин сказал: «Этот документ носит системный характер, его подготовка потребовала значительно времени и усилий со всех сторон. В формуле ценообразования, которая основана на биржевых котировках, учтены и другие рыночные параметры, такие как экспортная альтернатива и поставки с других заводов. Этот документ повышает прозрачность и снижает риски не только для компании «Роснефть», но и для всех участников рынка».

По данным www.rosneft.ru



30.03.2015

Состоялось заседание Общественного совета при Минэнерго



В Общественной палате Российской Федерации состоялось заседание Общественного совета при Минэнерго России, которое провел председатель совета, Президент ОАО «Сбербанк» Герман Греф.

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак представил проект доклада Минэнерго для заседания расширенной коллегии, которое состоится в апреле нынешнего года. Александр Новак рассказал об итогах работы Минэнерго в 2014 году, планах на нынешний год и представил основ-

ные отраслевые показатели.

В числе ключевых целей Министр энергетики упомянул интеграцию Республики Крым в ЕЭС России, создание условий для проведения отраслевого импортозамещения, внедрение пилотных проектов с налогообложением финансового результата в нефтяной отрасли и формирование механизмов вывода неэффективной генерации.

Герман Греф призвал в докладе Минэнерго на заседании расширенной коллегии акцентировать внимание на роли Министерства в выполнении задач и на ключевых показателях эффективности (KPI). «Нужно определить четкие цели и индикаторы их достижения – KPI. Если цель растянута во времени на несколько лет, должны быть критерии эффективности для каждого года». Председатель Общественного совета при Минэнерго попросил членов совета подготовить замечания и предложения по задачам Министерства на 2015 год и их ключевым показателям эффективности, а также призвал Минэнерго

подготовить план работы на 2016 год в III квартале 2015 года, для того чтобы совместно с Общественным советом организовать работу над документом с большим запасом времени.

Герман Греф подчеркнул, что видит основную задачу Общественного совета именно в организации такой работы. «Я хотел бы поблагодарить Александра Валентиновича [Новака] за то, что он нас сюда пригласил и готов слушать наши замечания», – заявил председатель Общественного совета.

Александр Новак отметил, что Минэнерго, как регулирующий орган власти, заинтересован в совместной с членами Общественного совета работе над показателями эффективности Министерства и над определением круга первоочередных задач. Министр энергетики подчеркнул, что все предложения к проекту доклада на заседании расширенной коллегии Министерства будут учтены.

По данным www.minenergo.gov.ru/

31.03.2015

Сырьевой рекорд



Сейчас запасы нефти в США находятся на максимальном уровне более чем за 80 лет. По данным EIA, заполнено почти 70% нефтехранилищ.

По прогнозу EIA, добыча нефти будет расти и в этом году, и в следующем, но не столь высокими темпами, как в 2014 году (16%): на 8,1 и 1,5% соответственно.

Снижение цен – структурное явление, писало агентство Moody's. Спрос падает из-за торможения экономик еврозоны, Японии и Китая. Из-за низкого спроса на нефть к середине года ее коммерческие запасы могут достичь 2,83 млрд баррелей, подсчитали в Международном энергетическом агентстве. В последний раз такое было в августе 1998 года. Тогда баррель стоил \$13,88, что эквивалентно \$19,18 сегодня.

Производительность скважин у американских нефтедобытчиков выросла на 50% за последние пять лет, поэтому резкое сокращение количества эксплуатируемых буровых установок не означает непереносимого и существенного сокращения добычи, пишет Bank of America Merrill Lynch.

По данным Baker Hughes за неделю

по 27 марта, в США эксплуатировалось 813 буровых нефтяных установок против 1487 годом ранее и 1609 (максимальное значение) в начале октября 2014 года. Но компании увеличивают количество пробуренных и незавершенных скважин в ожидании, когда повышение цен на нефть позволит ввести их в строй и наращивать добычу, указывают аналитики BofA Merrill Lynch. Благодаря сланцевой добыче предложение нефти более гибко реагирует на цены, пишут они, ожидая, что в среднем сланцевая добыча вырастет в 2015 году на 460000 баррелей в день. Со II квартала она начнет сокращаться и в конце года будет на 200000 баррелей ниже, чем в конце 2014 года. Из-за этого цена нефти WTI в IV квартале может подняться до \$57, а спрэд между марками WTI и Brent – сократиться. Но та же возросшая гибкость означает восстановление добычи в 2016 году, из-за чего средняя цена нефти WTI, по прогнозу BofA Merrill Lynch, останется на уровне \$57. Сейчас половина сланцевой добычи рентабельна при цене в \$40, оценивает BofA Merrill Lynch.

По данным www.vedomosti.ru/

Благодаря сланцевой революции добыча нефти в США выросла в 2014 году на 1,2 млн и достигла 8,7 млн баррелей в день, следует из данных Администрации энергетической информации (EIA). Это максимальные темпы роста с 1900 года, когда EIA начала собирать данные, уточняет FT.

Наибольший прирост произошел в Северной Дакоте, Техасе и Нью-Мексико, где использование метода гидроразрыва пласта в месторождениях сланцевых пород превратило США из чистого импортера нефти в чистого экспортера. Устойчивый рост добычи нефти в США стал одной из причин резкого падения мировых цен на нефть.

01.04.2015

Газпром купил Южный поток за 56,12 млрд рублей

Газпром выплатил партнерам по South Stream Transport B.V. – Eni, EDF и Wintershall – 56,12 млрд рублей за их доли участия.

Сумма сделок по выкупу четырех пакетов составила 56,12 млрд рублей.

Газпром не был обязан выкупать доли участия, т.к. все партнеры поровну де-

лят риски проекта, но есть нюанс.

Газпром сильно заинтересован в сохранении контракта South Stream Transport на укладку трубы с Saipem,



особенно в условиях действующих санкций Запада.

Напомним, что власти Италии, несмотря на санкции, разрешили Saipem строить трубу в Черном море. Трубоукладчик, маячивший в Черном море, в немалой степени смущал умы европейцев, предполагавших, что Газпром отказался от МГП Южный поток пона-

рошку. Это оказалось не так.

Просто большая часть МГП Турецкий поток пройдет по маршруту МГП Южный поток и ничто не может помешать начать укладывать трубы уже даже сейчас. Трубы для строительства морской трубы изготовлены и складированы в Болгарии, чтобы теперь послужить для строительства Турецкого потока.

Вероятно на проекте Турецкий поток будут использованы 2 судна-трубоукладчика компании Saipem: Castoro Sei – полупогружное трубоукладочное судно с экипажем 342 чел, и Saipem 7000 – полупогружное судно-трубоукладчик с краном и экипажем до 725 чел.

По данным <http://neftegaz.ru>

20.03.2015

Риски арктической нефтедобычи



Экологи WWF Алексей Книжников и Михаил Бабенко о том, что Россия не готова к добыче нефти на арктическом шельфе.

В последнее время все чаще обсуждается Арктика, ее нефтегазовый и транспортный потенциал. То одно, то другое ведомство называют Арктику мировым центром притяжения бизнеса, и может сложиться превратное впечатление, что это новый Клондайк. Что же в Арктике миф, а что – реальность? «Ни для кого не секрет, что Арктика постепенно превращается в один из мировых центров добычи углеводородов и мощный узел международных транспортных коммуникаций», – говорил недавно Сергей Шойгу.

Главный и самый опасный миф о нефтегазовой отрасли заключается в том, что без арктической нефти ей грозит глубокий кризис. Но, по данным Роснедр, около 96% доказанных запасов нефти в стране находится на суше, так что добычу можно развивать и не прирагиваясь к арктическому шельфу. Проблема нефтегазовой отрасли не в нехватке новых месторождений, а в варварской добыче углеводородов.

Коэффициент извлечения нефти (КИН) в России весьма далек от среднемировых показателей, тем более от лидеров отрасли. Инвестиции в повышение эффективности добычи на существующих месторождениях на суше имеют колоссальный потенциал: увеличение КИН с сегодняшних 38% до вполне скромных по мировым меркам 42% позволит, по словам руководителя Рос-

недр Александра Попова, дополнительно добывать 30 млн т нефти в год.

Еще одна застарелая проблема отрасли – колоссальные потери нефти при добыче и транспортировке. Так, разлив нефти в Республике Коми в 1994 году вошел в Книгу рекордов Гиннесса как самый крупный на суше: тогда из дырявых нефтепроводов вылилось как минимум 100000 т. В стране до сих пор отсутствует достоверная информация о том, сколько нефти ежегодно теряется. По расчетам WWF (2014 год) – не менее 430000 т. Это примерно в 1,5 раза больше, чем было отгружено с платформы «Приразломная» в 2014 году. Тем временем инвестиции в «Приразломную» уже составили 120 млрд руб. и продолжают расти. Если бы аналогичные суммы пошли на замену изношенных трубопроводов, то и природа была бы в безопасности, и страна получила бы дополнительную нефть. Однако на все мероприятия по экологической безопасности, например, компания «Газпром нефть» выделила в 2013 году лишь 6 млрд руб.

Россия – мировой лидер по сжиганию попутного нефтяного газа. По данным Всемирного банка, за 2011 год было сожжено 37,4 млрд кубометров ценного сырья. Согласно исследованию WWF России, в 2013 году в стране сжигалось около 20,5% попутного газа. Лидеры по низкому уровню использования попутного газа – те же компании, которые пытаются развивать шельфовые проекты в Арктике: «Роснефть» и «Газпром нефть».

Добыча углеводородов в Арктике – это крайне сложное, рискованное и дорогое удовольствие. Сегодня нет эффективных и испытанных технологий борьбы с нефтеразливами в ледовых условиях, и, что бы ни говорили нефтяники о своей подготовленности, с крупным разливом быстро и эффективно справиться не получится. Непросто в США запрещено бурение на арктическом шельфе в ледовый сезон. Моделирование нефтеразлива для платформы «Приразломная» показало, что под угрозой окажутся особо охраняемые природные территории: государственный заповедник Ненецкий и заказник Вайгач, места обитания белого медведя, атлантического моржа, гренландского тюленя, не говоря уже о многих видах птиц и рыб.

Обсуждение развития Арктического региона однобоко рассматривает его потенциал с точки зрения добычи углеводородов и развития транспорта. Но Арктика богата и возобновляемыми биоресурсами. Здесь возникает важный конфликт: добыча и транспортировка нефти – источник угроз для рыболовства. В Арктике есть два отличных примера ответственного отношения к биологическим ресурсам: разведка и добыча углеводородов запрещена вокруг Лофотенских островов в Норвегии (пока временно), а Бристольский залив на Аляске в 2014 году получил постоянную защиту от углеводородной гонки. Оба региона богаты рыбой, Бристольский залив за счет этого генерирует доход в \$4,1-5,4 млрд ежегодно. Любая деятельность в Арктике, особенно нефтегазодобыча, требует серьезной предварительной работы. Учитывая, что задача защиты окружающей среды закреплена в соглашении о готовности к ликвидации нефтеразливов в Арктике, подписанном всеми арктическими странами, эта предварительная работа, на наш взгляд, должна включать следующее.

Первое. Необходимо усовершенствовать законодательство – общественность должна получить возможность участия в обсуждении экологически рискованных проектов в Арктике; приоритетность проектов для господдержки тоже должна быть предметом общественной и экспертной дискуссии, а не кулуарных договоренностей неф-



тегазовых компаний с правительством.

Второе. Нужно повысить экологические стандарты нефтедобывающих компаний. Прежде чем осваивать арктические богатства, они должны научиться максимально эффективно ликвидировать последствия нефтеразливов. Пока представители отрасли стремятся сэкономить за счет снижения экологических требований к проектам.

Третье. Необходимо создать систему комплексного управления морепользованием в Арктике. Нефтедобыча, судоходство и рыболовство в регионе не должны мешать друг другу, поэтому требуется правильное планирование

их деятельности. И если подходы к территориальному управлению и планированию достаточно серьезно описаны, то управление на море должно быть как минимум столь же скрупулезным.

Четвертое. Нужно создать национальный компенсационный фонд для борьбы с нефтеразливами. В случае разлива получение денег на ликвидацию последствий от компании-виновника потребует больших временных затрат, а ситуация требует немедленного вмешательства. Это решит ситуацию с ликвидацией «бесхозных» разливов, какой произошел, например, в декабре 2014 года в Туапсе.

Пятое. Надо создать сеть морских охраняемых районов и акваторий. Новый статус позволит защитить наиболее ценные и уязвимые экосистемы морской Арктики.

В рамках ежегодной акции Всемирного фонда дикой природы «Час Земли» в 2015 году началась кампания по сбору подписей под обращением к президенту России с просьбой объявить мораторий на освоение новых месторождений нефти на шельфе Арктики сроком на 10 лет. Эта передышка позволит реализовать и природоохранные требования.

По данным www.lawtek.ru

23.03.2015



Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал распоряжение об актуализации комплекса мер по переходу на наилучшие доступные технологии.

Документ разработан Минпромторгом России во исполнение поручения, предусмотренного пунктом 5 прото-

Д. Медведев подписал распоряжение об актуализации комплекса мер по переходу на наилучшие доступные технологии

кола совещания у Председателя Правительства от 24 октября 2014 года № ДМ-П9-80пр.

Распоряжением вносится ряд изменений в комплекс мер, направленных на отказ от использования устаревших и неэффективных технологий, переход на принципы наилучших доступных технологий (далее – Комплекс мер, НДТ), в целях его актуализации.

В частности, комплекс мер дополняется мероприятиями:

по разработке методических рекомендаций по определению технологии в качестве НДТ;

- ❶ по подготовке предложений по разработке системы оценки соответствия промышленных предприятий принципам НДТ;
- ❷ по определению организации, осу-

ществляющей функции Бюро НДТ.

Предусматривается также создание Межведомственной комиссии по снятию разногласий при определении технологии в качестве НДТ, а также при разработке, актуализации и публикации информационно-технических справочников по НДТ.

Принятое решение позволит обеспечить комплексный подход к внедрению НДТ в Российской Федерации и своевременную разработку нормативных правовых актов, в том числе для реализации поэтапного графика создания в 2015-2017 годах отраслевых справочников НДТ (утвержден распоряжением Правительства от 31 октября 2014 года № 2178-р).

По данным www.lawtek.ru

23.03.2015



Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал распоряжение о предоставлении горно-металлургической компании «Норильский никель» права пользования участком недр федерального значения, включающим Масловское месторождение (Красноярский край).

Внесено Минприроды России.

Д. Медведев подписал распоряжение о предоставлении ГК «Норильский никель» права пользования участком недр федерального значения, включающим Масловское месторождение

В соответствии с российским законодательством право пользования участком недр федерального значения для разведки и добычи полезных ископаемых предоставляется решением Правительства России.

Положение о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами утверждено постановлением Правительства от 27 ноября 2008 года № 897.

Решение принимается при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению такого участка недр, за исключением проведения геологического изучения недр в соответствии с государственным контрактом. Факт открытия Масловского месторождения полезных ископаемых подтвержден свидетельством Роснедр от 16 июня 2010 года.

Подписанным распоряжением горно-металлургической компании «Норильский никель» предоставляется право пользования участком недр федерального значения, включающим Масловское месторождение (Красноярский край), для разведки и добычи сульфидных медно-никелевых руд, содержащих никель, кобальт, медь, платиноиды, золото и попутные компоненты.

В соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации «О недрах» недропользователи, получившие право на пользование недрами, уплачивают разовые платежи за пользование недрами. Размер платежа компании «Норильский никель» определен в соответствии с постановлением Правительства от 4 февраля 2009 года № 94 и составляет 306,62 млн рублей.

По данным www.lawtek.ru



25.03.2015



24 марта в Москве в РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина под председательством Министра промышленности и торговли России (Минпромторг) Дениса Мантурова прошло первое заседание Межведомственной рабочей группы (МРГ), созданной для проработки вопросов импортозамещения в ТЭК. Его участники обсудили меры по снижению зависимости отечественной отрасли от импорта оборудования, комплектующих и запасных частей, услуг иностранных компаний и использования иностранного программного обеспечения, а также перспективы развития нефтегазового комплекса России.

«Профильными министерствами совместно с крупнейшими нефтегазовыми и машиностроительными компаниями, а также отраслевыми экспертами составлен перечень приоритетных и критических видов технологического оборудования. Кроме того, сформирован отраслевой план импортозамещения в нефтегазовом комплексе, кото-

Глава Минпромторга России провел первое заседание Межведомственной рабочей группы по снижению импортозависимости российского ТЭК

рый будет утвержден до конца марта 2015 года, – рассказал глава ведомства Денис Мантуров. – Комплексная реализация всех этих мер будет способствовать достижению целевого показателя: снижения к 2020 году доли импорта с 60% до 43%. Важным звеном в этой работе является Научно-технический совет по развитию нефтегазового оборудования – своего рода коммуникационная площадка для синхронизации инвестиционных проектов российских нефтегазовых компаний – заказчиков и возможностей отечественных машиностроителей.

Глава Минпромторга рассказал о предложениях по корректировке государственной программы РФ «Развитие судостроения на 2013-2030 годы» в части перераспределения утвержденных объемов бюджетных ассигнований на реализацию приоритетных направлений импортозамещения продукции нефтегазового машиностроения, а также программного обеспечения и услуг для нефтегазового комплекса, которые готовит Минпромторг.

Также в рамках заседания были рассмотрены предложения по наиболее приоритетным направлениям для локализации производства оборудования на территории Российской Федерации, а также по мерам поддержки комплексных инвестиционных проектов, включая создание многофункциональных испытательных центров и опытных полигонов. Кроме того, были определены приоритетные направления для импор-

тозамещения в отрасли до 2020 года и меры господдержки, которые дадут положительный эффект уже в ближайшей перспективе.

Прежде всего это кредитование ключевых инвестиционных проектов с льготной кредитной ставкой (5% годовых) из Фонда развития промышленности, субсидирование уплаты процентов по кредитам, взятым в 2014-2016 годах на реализацию новых комплексных инвестиционных проектов, проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), а также компенсация затрат на реализацию пилотных проектов в области инжиниринга и промышленного дизайна. Также для обеспечения импортозамещения в отрасли и повышения уровня локализации производства будет активно применяться такой инструмент господдержки, как специальный инвестиционный контракт.

В заседании МРГ принимали участие представители Минпромторга, Минэнерго, Минэкономразвития, РАН, «Росгеологии», «Ростеха», «ОМЗ», Союза производителей нефтегазового оборудования и нефтегазовых компаний, РГУ нефти и газа, «Газпрома», «Транснефти», «Сибура», «Газпром нефти» и ряда других нефтегазовых и производственных компаний. Следующее заседание МРГ будет проведено до конца второго квартала текущего года.

По данным www.lawtek.ru

25.03.2015



На Едином портале для размещения информации о разработке федеральными органами исполнительной власти проектов нормативных правовых актов и результатов их общественного обсуждения (<http://regulation.gov.ru/>) размещен для публичного обсуждения проект ФЗ «О внесении изменений

Получение предварительного согласия на предоставление права пользования участками недр федерального значения по совмещенной лицензии

в Закон Российской Федерации «О недрах» (в части закрепления возможности получения предварительного согласия на предоставление права пользования участками недр федерального значения по совмещенной лицензии).

Риск неполучения права пользования открытым участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых, а также риск прекращения права пользования недрами (в случае совмещенной лицензии) существенным образом сказываются на инвестиционной привлекательности геологического изучения в РФ.

Проектом предполагается, что Правительством РФ будет определен порядок принятия решений о предоставлении иностранному пользователю недр, осуществляющему геологическое

изучение, в том числе по совмещенной лицензии, предварительного согласия на предоставление права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или в случае осуществления геологического изучения недр по совмещенной лицензии продолжения права пользования данным участком недр, в случае открытия месторождения полезных ископаемых, по своим характеристикам отвечающего установленным требованиям, требования к иностранным пользователям недр, претендующим на получение предварительного согласия, основания для отказа в предоставлении предварительного согласия, сроки ее действия, перечень документов, необходимых для получения предварительного согласия, а также обязательные условия, которые обязан выполнять



иностранный пользователь недр, получивший предварительное согласие.

Предполагается, что иностранный пользователь недр, претендующий на получение предварительного согласия, обращается в федеральный орган управления государственным фондом недр.

Порядок принятия решений о предоставлении предварительного согласия

или об отказе в предоставлении предварительного согласия будет установлен постановлением Правительства РФ по аналогии с положением о принятии решения о прекращении права пользования участком недр федерального значения для разведки и добычи полезных ископаемых в случае осуществления геологического изучения недр по совмещенной лицензии.

«Принятие законопроекта положительно скажется на повышении инвестиционной привлекательности пользования недрами на территории Российской Федерации», – говорится в пояснительно записке к проекту.

Даты проведения обсуждения:

20.03.2015-04.04.2015.

По данным Информационной сети «Техэксперт»

26.03.2015



Нефтеперерабатывающие заводы «самарской группы» ОАО «НК «Роснефть» (Куйбышевский НПЗ, Новокуйбышевский НПЗ, Сызранский НПЗ) завершили переход на выпуск бензинов, соответствующих классу 5 Технического регламента Таможенного союза («Евро-5»).

Выпуск моторных топлив только высшего экологического класса раньше сроков, определенных законодательством, стал возможен в результате успешной реализации на НПЗ программы масштабной модернизации

Самарские НПЗ «Роснефти» полностью перешли на выпуск бензинов «Евро-5»

производства, а также за счёт инженерно-технического потенциала специалистов Компании.

В частности, осенью 2014 года на Куйбышевском НПЗ была введена в строй установка изомеризации по производству высокооктанового компонента для бензинов. Ранее в рамках программы модернизации в технологической схеме завода появились блок выделения бензолсодержащей фракции, установка производства водорода с блоком короткоциклового адсорбции, установка висбрекинга, блок производства азота, а также реконструированы установки гидроочистки дизельных топлив и легкого гидрокрекинга.

Одним из важнейших этапов на пути к переходу на полный выпуск топлив класса «Евро-5» на Новокуйбышевском НПЗ стал запуск в феврале 2015 года двух новых объектов – процесса низкотемпературной изомеризации и комплекса каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора. Кроме этого, ранее были

введены в эксплуатацию установки производства водорода с блоком короткоциклового адсорбции, блок выделения бензолсодержащей фракции, осуществлена реконструкция установки ЛСИ-200 с монтажом блока деизопентанизации, выполнены работы по оптимизации технологических схем производства и смешения компонентов топлив.

В рамках инвестиционной программы технологическая цепочка на Сызранском НПЗ пополнилась установкой по производству водорода, установкой по производству серной кислоты методом «Мокрого катализа», установкой низкотемпературной изомеризации, блоком выделения бензолсодержащей фракции.

Такой комплекс мероприятий позволил увеличить объёмы производства высокооктановых автомобильных бензинов с низким содержанием серы и ароматических углеводородов.

По данным www.lawtek.ru

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Утвержден новый национальный стандарт для специалистов нефтегазовой отрасли

ГОСТ Р 56349-2015 «Трубы буровые и другие элементы буровых колонн в нефтяной и газовой промышленности. Часть 2. Основные параметры и контроль резьбовых упорных соединений. Общие технические требования» утвержден приказом Росстандарта от 11 февраля 2015 года №78-ст.

Стандарт устанавливает требования к резьбовым упорным соединениям буровых труб и других элементов бу-

рильных колонн, используемых в нефтяной и газовой промышленности. Для таких резьбовых упорных соединений в настоящем стандарте приведены обязательные требования к геометрическим параметрам соединений, правила и методы проведения контроля, требования к применяемым для контроля резьбовым калибрам и измерительным устройствам, а также дополнительные требования по разгрузочным элемен-

там, контрольным меткам, нанесению покрытий, холодному деформационному упрочнению и приработке.

ГОСТ Р 56349-2015 вводится в действие на территории РФ с 1 октября 2015 года.

По данным Информационной сети «Техэксперт»



Документы ведущих разработчиков

Техэксперт: Нефтегазовый комплекс. Документы ведущих разработчиков – это специализированная подборка актуальной авторской документации от крупнейших российских разработчиков, предназначенная для использования на предприятиях нефтегазового комплекса. Все стандарты являются официальными и предоставляются на основании прямых договоров и с соблюдением авторских прав разработчиков документов.

.....



ОАО
ВНИИСТ

ИНЖИНИРИНГОВАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ -
ВСЕСОЮЗНЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ИНСТИТУТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ЭКСПЛУАТАЦИИ
ТРУБОПРОВОДОВ, ОБЪЕКТОВ ТЭК

Документы Нefтегазмаша – специализированная подборка актуальных **технических условий (ТУ, ТУ-УК)** для осуществления капитального ремонта различного нефтегазового оборудования.

ООО «СПКТБ Нefтегазмаш» – специальное проектное конструкторско-технологическое бюро нефтяного и газового машиностроения.

Это конструкторское подразделение с 35-летним опытом разработки нового и модернизации эксплуатируемого бурового и нефтегазопромыслового оборудования, одновременно занимается созданием нормативно-технической базы ремонтно-технического и сервисного обслуживания нефтегазопромысловой техники.

Документы ВНИИСТА – комплект нормативно-технических документов (**РД, СТО, ТУ, Рекомендации и Руководства**), необходимых в работе специалистов в области строительства и эксплуатации трубопроводов, а также других объектов ТЭК.

ОАО «ВНИИСТ» (инжиниринговая нефтегазовая компания) – Всесоюзный научно-исследовательский институт по строительству и эксплуатации трубопроводов, объектов ТЭК. Выполняет комплекс научно-исследовательских и инженеринговых работ на объектах топливно-энергетического комплекса, начиная от разработки нормативно-технической документации и проектирования до технического надзора и контроля качества за строительством объектов.

Документы разработчиков (СТО, ТУ, РД и т. п.) представлены в электронном виде, в результате чего с ними удобно работать (копировать текст, печатать, сохранять в папку пользователя, ставить закладку и т. д.).

Каждый документ содержит:

- ➔ сканер-копию оригинала;
- ➔ статус документа;
- ➔ список нормативных документов, на которые ссылается разработчик в тексте;
- ➔ оглавление.

В зависимости от вашей потребности вы можете приобрести за отдельную плату полноценные документы одного или нескольких разработчиков, с которыми сможете работать в дальнейшем в рамках системы «Документы ведущих разработчиков». Таким образом, вы используете в своей деятельности тексты документов только тех разработчиков, которые вам необходимы. Документы остальных разработчиков будут доступны только в виде карточек с основной информацией о документе.



Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в систему добавлено 35 новых нормативно-технических документов по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ✖ Государственный сметный норматив «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 №140/нр
- ✖ Государственный сметный норматив «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений»
Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 №140/нр
- ✖ ГОСТ Р 56333-2015 Газы горючие природные. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств
ГОСТ Р от 23.01.2015 №56333-2015
- ✖ ГОСТ 33012-2014 Пропан и бутан товарные. Определение углеводородного состава методом газовой хроматографии
ГОСТ от 27.01.2015 №33012-2014
- ✖ ГОСТ 22387.5-2014 Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха
ГОСТ от 23.01.2015 №22387.5-2014

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в систему добавлено 45 новых правовых акта по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ✔ Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по ведению реестра проектируемых, строящихся, реконструируемых и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов, расположенных на территории Российской Федерации
Приказ Минэнерго России от 22.12.2014 №936
- ✔ Об организации рассмотрения и согласования технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья и иной проектной документации, согласование которых осуществляется комиссией, создаваемой Федеральным агентством по недропользованию
Приказ Роснедра от 30.01.2015 №79
- ✔ Об утверждении Перечней объектов, предлагаемых в 2015 году для предоставления в пользование в целях геологического изучения за счет средств недропользователей
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 06.02.2015 №43
- ✖ О порядке расчета средних за истекший налоговый период цен на соответствующие виды углеводородного сырья, добытые на новом морском месторождении
Письмо Минэкономразвития России от 19.02.2015 №Д24и-209
- ✔ О составе Консультативного комитета по нефти и газу и признании утратившими силу некоторых решений Коллегии Евразийской экономической комиссии
Распоряжение Коллегии ЕЭК от 24.02.2015 №10
- ✔ Об утверждении профессионального стандарта «Руководитель нефтебазы»
Приказ Минтруда России от 24.02.2015 №109н



20-23 мая



г. Уфа,
Выставочный комплекс
«ВДНХ-ЭКСПО»
Ул. Менделеева, 158
www.gntexpo.ru,
www.bvkexpo.ru
(347) 253-11-01
gasoil@bvkexpo.ru,
gasoilbvk@mail.ru

Нефтегазовый форум: Газ. Нефть. Технологии – 2015

Форум

С 20 по 23 мая в столице Республики Башкортостан г. Уфе пройдут Нефтегазовый форум и XXIII Международная специализированная выставка «Газ. Нефть. Технологии».

Организаторами выставки и Форума выступают Правительство Республики Башкортостан, Министерство промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан, Торгово-промышленная палата Республики Башкортостан и Башкирская Выставочная Компания.

Мероприятия проходят при поддержке Министерства энергетики Российской Федерации, Министерства промышленности и торговли Российской Федерации, Министерства природопользования и экологии РБ, под патронатом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации, при содействии отраслевых союзов и ассоциаций.

2-4 июня

г. Томск
Выставочный павильон
ОАО ТМДЦ «Технопарк»
ул. Вершинина, 76
pr@mediexpo.ru

Нефть. Газ. Геология – 2015

Выставка

Программа:

- Демонстрация оборудования, технологий и продукции предприятий и организаций для нефтегазового комплекса
- Демонстрация научными учреждениями и предприятиями новых разработок и технологий в интересах нефтегазового комплекса
- Совершенствование системы маркетинга и материально-технического обеспечения нефтегазового комплекса

3-5 июня

Москва
Ленинский проспект, д. 38А,
город Москва, 119334
education@mbschool.ru,
+7 (495) 500-03-06, 88007003303
www.mba.ru

Нефтепереработка и производство топлив в России и мире. Семинар в Москве

Выставка

В рамках семинара будет представлен обзор современного нефтеперерабатывающего комплекса, включая характеристику сырья, ассортимента продукции, а также технологий, применяемых для переработки сырой нефти, альтернативного сырья и промежуточных продуктов в готовую продукцию; дана краткая характеристика современного состояния и тенденции производства, потребления и сохранения качественных характеристик при обороте нефтепродуктов.

23-26 июня



Москва,
Краснопресненская набережная
14 ЗАО «Экспоцентр»
(495) 730-56-56
info@mediexpo.ru

MIOGE – 2015/НЕФТЬ И ГАЗ -2015

Выставка

Программа:

- Геология и геофизика нефти и газа
- Разработка, строительство и эксплуатация нефтяных и газовых скважин на суше и на море
- Добыча нефти и газа
- Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа
- Трубы и трубопроводы
- Строительство объектов нефтяной и газовой промышленности
- Переработка нефти и газа • Нефтехимия
- Сбыт нефти, газа и нефтепродуктов • АЗС
- Сервисные услуги
- Экологическая, промышленная и пожарная безопасность • Охрана труда
- Энергетическое и электротехническое оборудование • Кабельная продукция • Сварка
- Информационное и программное обеспечение
- Средства автоматизации
- Контрольно-измерительные приборы
- Лабораторное оборудование
- Инструменты
- Грузоперевозки и логистика
- Связь и телекоммуникации
- Подбор персонала
- В рамках выставки проводится Российский нефтегазовый конгресс

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание
«Информационный бюллетень Техэксперт»



В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

**ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ ПО ТЕЛЕФОНУ**

(812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru

Читайте в апрельском номере:

Информационные технологии: в направлении стандартизации

В условиях технологической зависимости российской экономики от разработок зарубежных стран, особенно в сфере информационных технологий, а также риска ограничения доступа российской промышленности к критическим технологиям особую актуальность приобретает стимулирование ИТ-инноваций с помощью стандартизации.

473-ФЗ: территория в территории

Идея создания территорий опережающего социальноэкономического развития (ТОРы) в Российской Федерации, неоднократно и обсуждаемая, получила свое признание на законодательном уровне в лице одноименного Федерального закона № 473-ФЗ. Волна нововведений прокатилась по двум десяткам высших отечественных законодательных актов, урезая полномочия «муниципалов» и вводя преференции для резидентов.

РИСФ-2015: форум умеренного оптимизма

На IV Российском инвестиционностроительном форуме, организованном Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, специалисты обсудили самые современные инновации в области строительства. «Информационный бюллетень Техэксперт» не остался в стороне от события.

Специальная оценка условий труда: обо всем по порядку

В соответствии с Федеральным законом «О специальной оценке условий труда» данную процедуру обязаны проводить все без исключения работодатели. А это значит, что трудно найти человека, к которому эта новинка не имеет отношения. С момента вступления закона в силу – с 1 января 2014 года – профильный закон дополнен подзаконными правовыми актами в его исполнение и значительной практикой применения. Подведем некоторые промежуточные итоги реализации широко обсуждаемой процедуры.

Новые документы – новые правила

Несмотря ни на какие трудности во внешней политике, кризисные настроения, нестабильную ситуацию в соседних государствах работы по наведению порядка в нормативной базе Евразийского экономического союза идут полным ходом – принимаются регламенты и перечни стандартов к ним, вносятся актуальные изменения, обсуждаются будущие проекты. О некоторых таких явлениях – наш традиционный обзор.

Технологии для жизни: регионы наращивают технический потенциал

Тенденции к повышению уровня импортозамещения в России становятся определяющим вектором развития отечественной политики и экономики. Не последними, прочувствовавшими всю силу интереса государства к себе, стали высокотехнологичные производства, ИТ-сфера и операторы связи.