ТЕХЭКСПЕРТ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№12 декабрь'16

Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 3
Смотри в системе » 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 системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Пусть Новый 2017 год щедро одарит Ваш дом яркими событиями, наполнит волшебным ароматом счастья, принесет новые финансовые возможности и широкие профессиональные перспективы.

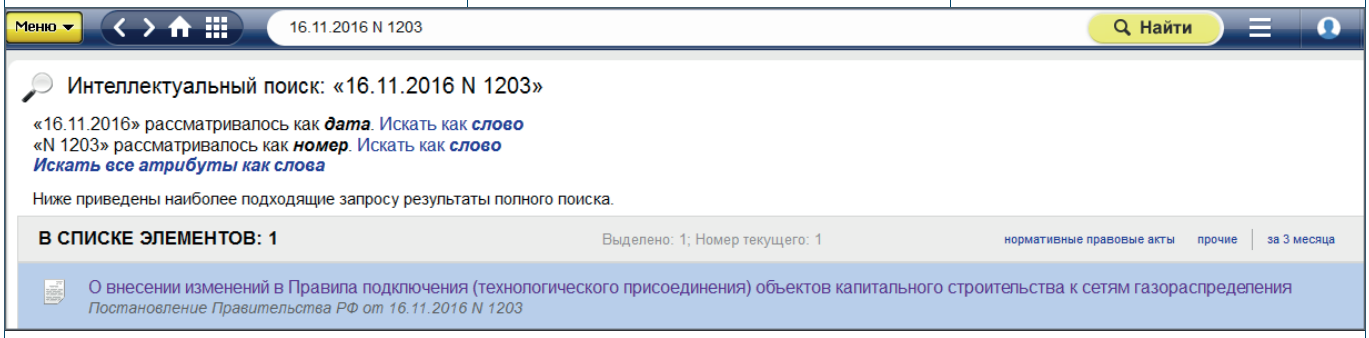
Желает Вам здоровья крепкого и счастья великого. Пусть 2017 год станет добрым для всей нашей страны и для каждого из нас.

КОДЕКС ТЕХЭКСПЕРТ

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

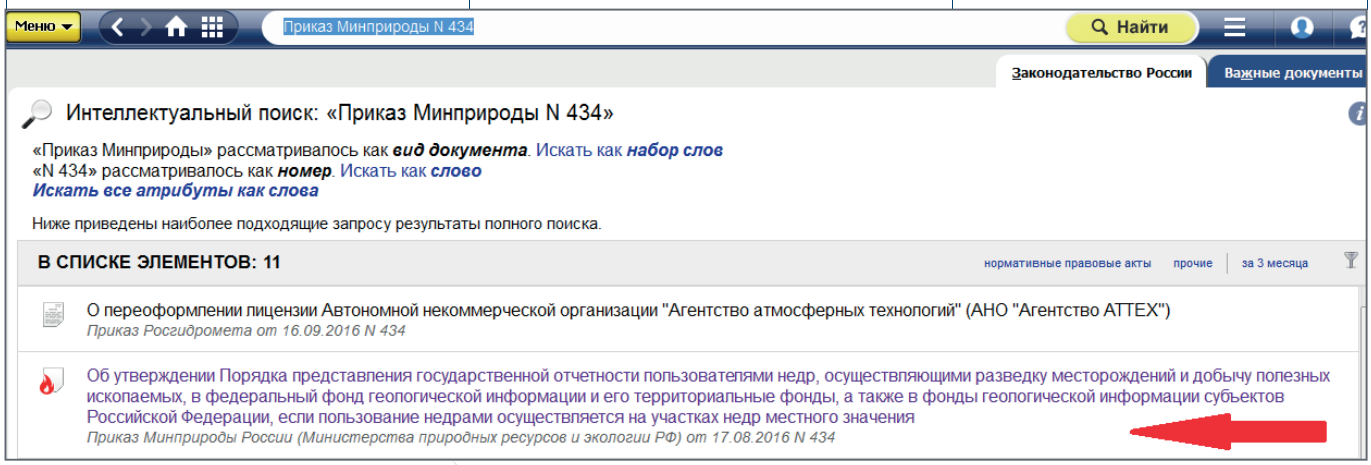
Вносятся изменения в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Вносятся изменения в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения. Документ действует с 29.11.2016. Изменения затрагивают замену и реконструкцию газового оборудования, требования при строительстве газопроводов, подключении сетей газораспределения.	Информация нужна организациям, деятельность которых связана с обращением сжиженных углеводородных газов сжиженным углеводородным газам	Наберите в строке поиска «Постановление Правительства N 1203», и вы увидите всю необходимую информацию.



Порядок представления государственной отчетности пользователями недр, осуществляющими разведку месторождений и добычу полезных ископаемых, в федеральный фонд геологической информации

Утвержден Порядок представления государственной отчетности пользователями недр, осуществляющими разведку месторождений и добычу полезных ископаемых, в федеральный фонд геологической информации. Установлены требования государственной отчетности пользователей недр.	Информация в ажна для организаций, осуществляющих разведку месторождений и добычу полезных ископаемых.	Наберите в строке поиска «Приказ Минприроды N 434», и вы найдете всю необходимую информацию.



В Тюменской области продолжается строительство нефтехимического комплекса

В строительстве крупнейшего современного нефтехимического комплекса в России ЗапСибНефтехим (Тюменская область, входит в Сибур) задействовано почти 13 тыс. человек и свыше 100 российских компаний в качестве основных подрядных организаций и поставщиков оборудования, сообщает пресс-служба компании.

К настоящему времени на территории строящегося комплекса уложено 235 км подземной трубы, смонтировано 18 тыс.т металлоконструкций, уложено 43,9 км дорог, в том числе - более 6 км железнодорожного пути. Смонтировано 19 колонн и 7 единиц прочего крупногабаритного оборудования установки пиролиза.

Начаты работы по устройству кирпичной кладки будущего здания административно-бытового комплекса, в котором будет располагаться офисный центр предприятия. Здесь полностью установлен монолитный железобетонный каркас, проложены подземные сети водоснабжения и канализации. Помимо этого, в рамках строительства объектов общезаводского хозяйства проведены гидравлические испытания участка водовода. Продолжается монтаж 100 т металлоконструкций насосной станции пожаротушения.

ЗапСибНефтехим войдет в состав Тобольской промышленной площадки, которая объединяет уже работающие производства мономеров и полимеров.

Источник: http://www.metalinfo.ru/ru/news/

Самарские НПЗ «Роснефти» на 31% увеличили транспортировку нефтепродуктов водным транспортом

Нефтеперерабатывающие заводы Самарской группы НК «Роснефть» – Новокуйбышевский, Куйбышевский и Сызранский – по итогам навигации 2016 года увеличили транспортировку нефтепродуктов водным транспортом по сравнению с прошлым годом на более чем 31% – почти до 2,8 млн тонн.

Нефтепродукты с терминалов Самарской группы перевозили суда, зафрахтованные АО «Роснефтефлот» и НК «Роснефть», а также собственного флота компании – ООО «Прайм Шиппинг».

Несмотря на сокращенные на неделю сроки навигационной кампании из-за непогоды, предприятия полностью выполнили все планы по отгрузке водным транспортом.

Транспортировка танкерным флотом позволяет повысить эффективность логистики продукции НПЗ «Роснефти», а также обеспечить высокий уровень безопасности.

Отгрузка нефтепродуктов на речной транспорт с НПЗ «Роснефти» в Самарской области производится с пяти нефтеналивных причалов на р.Волге.

Источник: https://www.rosneft.ru/press/

«Роснефть» провела геохимические и инженерно-геофизические исследования в Восточной Арктике

Завершен полевой этап комплексной экспедиции, организованной Арктическим научным центром (АНЦ) НК «Роснефть» в Восточной Арктике, в ходе которого выполнены геохимические и инженерно-геофизические исследования на лицензионных участках НК «Роснефть» в акваториях моря Лаптевых, Восточно-Сибирского и Чукотского морей.

Работы выполнялись в режиме интерактивного планирования с учётом мониторинга ледовой обстановки при поддержке геологической службы шельфовых проектов компании, что позволило выполнить весь объем работ в намеченные сроки с наибольшей эффективностью.

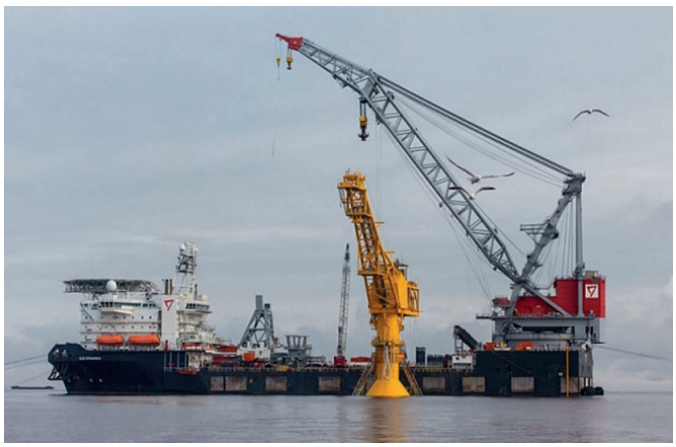
Исследования выполнялись с борта многофункционального судна «Спасатель Карев» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства с соблюдением всех норм экологической и промышленной безопасности.

По итогам исследований получены ценные геофизические данные, характеризующие выходы целевых геологических горизонтов на поверхность морского дна. На основе собранных данных по геохимии донных отложений и придонных вод будет составлен прогноз областей выхода глубинных углеводородов, а также ранжированы объекты с целью выбора приоритетного направления геологоразведочных работ.

Результаты комплексной экспедиции АНЦ, ставшей уже 13-й по счету, позволяют повысить эффективность дальнейшей геологоразведки.

Источник: https://www.rosneft.ru/press/

Начала работу первая круглогодичная арктическая научная база «Роснефти»



Первая круглогодичная научно-опорная база НК «Роснефть» в Арктическом регионе открыта на берегу полуострова Хара-Тумус в Хатангском заливе моря Лаптевых.

Полевой лагерь позволит ученым решать задачи по проведению зимних исследовательских экспедиций в пределах лицензионных участков компании в море Лаптевых. В течение остального времени года база будет использоваться как научный полигон для апробации новых арктических технологий и материалов, в частности технологий управления ледовой обстановкой.

На базе ведется круглогодичный мониторинг метеорологических, актинометрических, гидрологических и ледовых условий Хатангского залива. В составе научного оборудования работает метеостанция – одна из восьми установленных в регионе в рамках экспедиционных исследований НК «Роснефть».

Значительный объем работ коллектива ученых составляет исследовательская деятельность природоохранных мероприятий, призванных сохранить биоразнообразие животного и растительного мира, предотвратить неблагоприятное воздействие на окружающую среду, а также обеспечить безопасность жизнедеятельности персонала базы. Для реализации программы экологического мониторинга и сохранения биоразнообразия региона предусмотрено проведение экологических исследований биологами.

Строительство базы было начато в августе 2016 года в рамках экспедиционных работ «Кара-Лето-2016». Она полностью оборудована для проживания до 30 человек. Техническое оснащение соответствует мировым стандартам полярных станций: выполнены все мероприятия по обеспечению пожарной и экологической безопасности, база оснащена специализированными лабораториями, имеется мастерская для ремонта техники и оборудования, подготовлена вертолетная площадка, созданы комфортные бытовые условия. Транспортный и технический парк включает в себя квадроциклы, снегоходы и специальный трактор, модифицированный для работы в условиях низких температур. На базе работают радиосвязь и широкополосный канал доступа в Интернет.

Подготовленная база позволяет круглогодично получать природно-климатические данные в регионе Хатангского залива для обеспечения безопасного освоения лицензионных участков.

Источник: https://www.rosneft.ru/press/

Морские черви помогут найти нефть

Ученые Дальневосточного федерального университета (ДВФУ) нашли новый способ определения подводных месторождений нефти и газа с помощью морских червей, сообщила пресс-служба вуза.

«Ученые Школы естественных наук ДВФУ установили, что морские черви погонофоры являются индикаторами подводных месторождений нефти и газа. Изучив их строение и синтез органических веществ, исследователи пришли к выводу: погонофоры обитают в перспективных для добычи углеводородов районах Мирового океана», - говорится в сообщении. По словам заведующего лабораторией «Биология морских беспозвоночных» ДВФУ Владимира Малахова, погонофоры преимущественно обитают на больших глубинах Мирового океана.

Эти морские черви получают энергию в процессе окисления метана, который необходим для жизнедеятельности погонофор в довольно высоких концентрациях. Малахов отметил, что все мелководные виды погонофор встречаются там, где разведаны или уже добывают нефть и газ, например в Северном и Баренцевом морях, на шельфе острова Сахалин. На Дальнем Востоке погонофоры найдены в Охотском и Беринговом морях.

«У человечества еще есть запас углеводородов на больших глубинах Мирового океана, а где их искать - укажут погонофоры», - добавил В.Малахов, слова которого приводятся в сообщении.

Источник: http://www.oilcapital.ru

Минэнерго РФ ищет возможности для оптимизации переработки нефти в РФ

Минэнерго РФ ищет возможности для оптимизации переработки нефти в России, сообщил журналистам замминистра энергетики Кирилл Молодцов. «У нас есть еще возможности для оптимизации объема переработки внутри России, это при планируемой добыче более 540 млн тонн - плюс-минус 270 млн тонн, соответственно оставшийся объем - это объем экспорта», - цитирует замминистра «Интерфакс». «В моем понимании объем переработки составит около 270 млн тонн, плюс-минус с учетом глубины переработки, с учетом модернизированных в этом году мощностей, с учетом объемов добычи», - добавил Молодцов. Он отметил, что прирост добычи нефти в России по состоянию на 15 ноября составляет 2,3%.

Как сообщалось, маржа нефтепереработки в России в 2017 году может упасть в 2,6 раза по сравнению с текущим годом.

Совокупность факторов (низкие цены на нефть, девальвация рубля, реализация большого налогового маневра) снизили рентабельность НПЗ. По информации Минэнерго, маржа сократилась практически втрое по сравнению с 2014 годом: с 2200 рублей на тонну в 2014 году до 800 рублей к 2016 году. Прогноз на 2017 год - снижение до 300 рублей на тонну, на 2018 год - до 200 рублей на тонну.

В настоящее время маржа переработки в России в 5-6 раз ниже, чем в Европе. Экономика около 10 крупных НПЗ в настоящее время уже находится на грани рентабельности: в зоне риска до 60 млн тонн переработки нефти в год.

Минэнерго прогнозировало, что инвестиции в нефтепереработку в 2016 году будут в 2,5 раза ниже запланированных. На начало года план по инвестициям в модернизацию НПЗ составлял 215,2 млрд рублей, однако, по данным ведомства, фактические инвестиции в концу года составят 84,3 млрд рублей.

Между тем никаких предложений по стимулированию или повышению эффективности нефтепереработки в России Минэнерго на рассмотрение президентской комиссии пока не внесло. Ранее глава Минэнерго Александр Новак сообщал, что Россия в 2017 году может увеличить добычу нефти до нового рекордного уровня - 548 млн тонн. В текущем 2016 году Минэнерго ожидает добычу нефти примерно в объеме 544 млн тонн.

Источник: http://www.oilcapital.ru

Роснефть на Дальнем Востоке начала выпуск низкосернистого судового топлива

На Комсомольском НПЗ (КНПЗ) начался выпуск судового топлива DMF вид 1 с улучшенными экологическими показателями, в котором содержание серы менее 0,1%. Выпуск данного вида топлива был организован в рамках программы Роснефти по развитию производства судовых топлив, соответствующих международной спецификации и экологическим стандартам.

Соответствие качественных характеристик топлива DMF вид 1 требованиям международного стандарта ISO 8217:2012 и Директиве Совета ЕС № 99/32/ЕС позволяет использовать его на судах, маршрут которых пролегает через районы с особым экологическим статусом судоходства, так называемые районы SECA (Sox Emission Control Areas) - зоны контроля за выбросами соединений серы.

Первые партии нового продукта уже были отгружены дочкой Роснефти - РН-Бункер в адрес покупателей. Производство на дальневосточном НПЗ Роснефти экологичного вида судового топлива будет способствовать повышению конкурентоспособности продукции компании в морских портах Дальнего Востока за счет обеспечения возможности удовлетворения возрастающего со стороны судовладельцев спроса на низкосернистое судовое топливо.

Комсомольский НПЗ - крупнейшие нефтеперерабатывающее предприятие в Дальневосточном федеральном округе (ДФО). Произведенные нефтепродукты поставляются в Приморский и Камчатский края, Амурскую, Сахалинскую, Еврейскую автономную и Магаданскую области, а также экспортируются в страны Юго-Восточной Азии.

Мощность НПЗ составляет 8 млн т/год (58,5 млн барр) нефти. Летом 2015 года Комсомольский НПЗ осуществил полный переход на выпуск автомобильных топлив по стандарту Евро-5. Судовое топливо DMF вид 1 также производится на Рязанской НПК. В начале мая 2016 года Роснефть в рамках реализации той же программы начала промышленное производство судовых топлив марок RMG-380 и RMG-700 на Саратовском НПЗ.

Источник: http://neftegaz.ru/news/

Уфаоргсинтез приступил к выпуску аккумуляторной марки полипропилена в рамках импортозамещения

ПАО «Уфаоргсинтез», дочернее общество ПАО АНК «Башнефть», приступило к выпуску новой марки сополимера полипропилена (балена 02080), предназначенной для литья корпусов автомобильных аккумуляторов.

Полимер был разработан специалистами «Уфаоргсинтеза» в ответ на обращение российских производителей автомобильных аккумуляторных батарей, заинтересованных в замещении зарубежных аналогов, которые резко подорожали после 2014 года.

Специалисты «Уфаоргсинтеза» доработали и протестировали сополимер полипропилена – бален 02080, который прошел испытания и был признан соответствующим требованиям изготовителей к балансу жесткости и упругости. На производственной линии установки полипропилена был подобран технологический режим и проведена наработка опытных партий, которые получили положительные отзывы потребителей.

Новый полипропилен аккумуляторной марки востребован на рынке: в среднем «Уфаоргсинтез» ежемесячно отгружает потребителям около 300 тонн полимера.

Источник: http://www.bashneft.ru/press/

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Новый документ по стандартизации в системах "Техэксперт" для специалистов в нефтегазовой отрасли

Приказом Росстандарта от 7 октября 2016 года N 1323-ст утвержден ГОСТ Р 57122-2016 "Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Программное обеспечение для проектирования строительства скважин. Основные функциональные и технические требования".

В стандарте приведен перечень функций программного обеспечения для проектирования строительства скважин газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений.

ГОСТ Р 57122-2016 вводится в действие на территории РФ с 30 апреля 2017 года.

ФАС России предлагает при газификации регионов рассматривать СПГ как альтернативу газовым сетям

ФАС выступает против строительства газовых сетей, если им есть альтернатива, так как их создание обходится дорого и увеличивает тариф, чего можно избежать, заявил начальник управления контроля топливо-энергетического комплекса ФАС Дмитрий Махонин.

Глава "Газпрома" Алексей Миллер в начале октября заявил, что стопроцентная газификация регионов России не может быть осуществлена без развития производства малотоннажного СПГ. По его словам, возможности увеличения газификации в стране за счет строительства газопроводов уже во многом исчерпаны.

"Мы считаем, с точки зрения наших программ развития конкуренции, при развитии газификации перед тем, как строить газовые сети, нужно смотреть альтернативу - развивать, например, сжижение газа", - сказал Махонин на круглом столе "Формирование топливно-энергетических балансов России и регионов".

Он пояснил, что ведомство не может принимать решения без четкого понимания, насколько необходимо строительство газораспределительных сетей в том или ином регионе. "Мы видим по ранее принятым решениям регулятора, что есть инфраструктура, которая простаивает. Мы называем это условно "газификация юрт", - когда жители ушли, а трубы остались. Утрирую, конечно, но тем не менее. Нам было бы полезно понимать, есть ли необходимость в той или иной стройке", - сказал Махонин.

По его словам, для того чтобы ведомство могло верно анализировать необходимость строительства газораспределительных сетей, которые влияют на тариф, нужно изменить существующий алгоритм принятия решений. "Мы выступаем за выстраивание такой пирамиды: сначала понимать, что нужно строить, исходя из этого создавать планы, налоговую и тарифную политику, и дальше прогнозировать социально-экономическое развитие страны в зависимости от принятых решений", — заключил чиновник.

Источник: http://www.lawtek.ru/

Новый налог для российских нефтяников введут с 2018 года

Минфин России начал разрабатывать законопроект о введении налога на дополнительный доход (НДД) от реализации нефти, который добытчики будут уплачивать после достижения окупаемости проектов.

Пока срок переходного периода не предусмотрен, а планируемый срок вступления в силу закона - январь 2018 года. Об этом говорится в уведомлении Минфина, опубликованном на едином портале раскрытия информации госорганами. В справке к законопроекту уточняется, что НДД коснется новых и зрелых месторождений, разработка которых нерентабельна в нынешних налоговых условиях.

В июне этого года министр энергетики РФ Александр Новак подчеркивал, что пилотные проекты по новой системе налогообложения в нефтянке необходимо ввести в следующем году, а значит, принять закон нужно во второй половине 2016-го. Кроме того, на пилоты должны дать согласие сами компании, говорил министр.

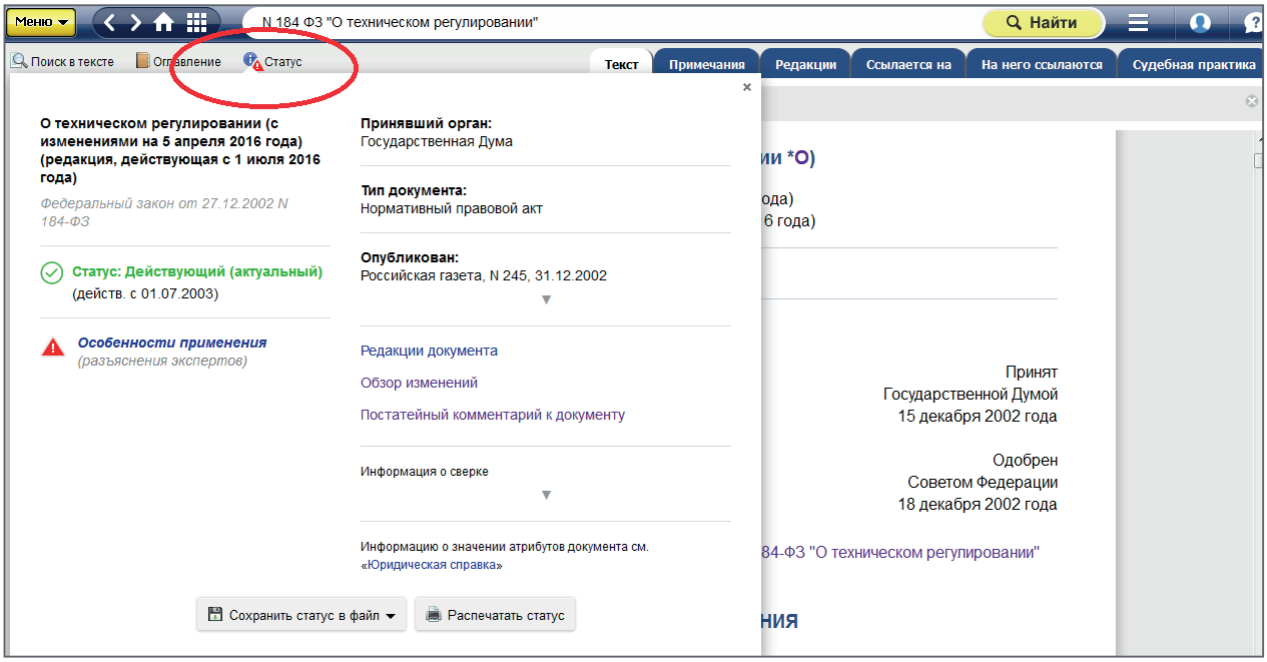
Минфин и Минэнерго занимаются разработкой законопроекта о новом налоге для отрасли более двух лет, и изначально предполагалось введение налога на финансовый результат (НФР). Минфин этот вариант не поддержал, опасаясь выпадения доходов федерального бюджета. Позиции ведомств сблизились минувшим летом, однако детали законопроекта пока неизвестны. Основное сохранившееся разногласие - внедрять налоговые новации сразу для всех участников отрасли (идея Минфина) или протестировать его в течение нескольких лет на пилотных месторождениях (идея Минэнерго).

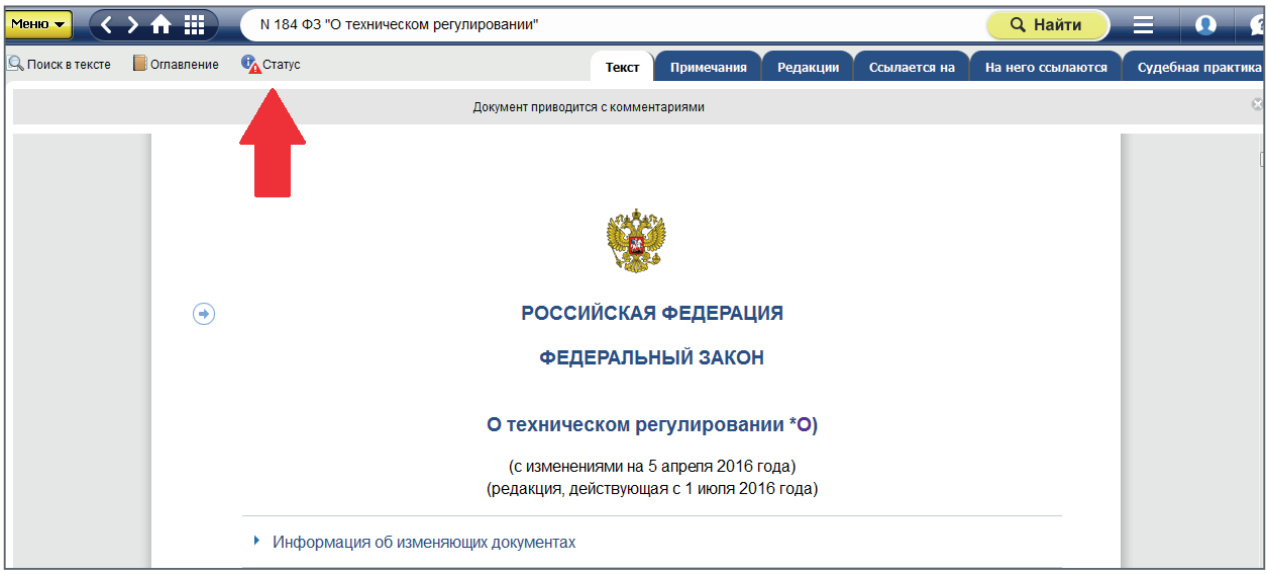
Источник: http://argoivanovo.ru/

«Статус» документа — вся информация под рукой

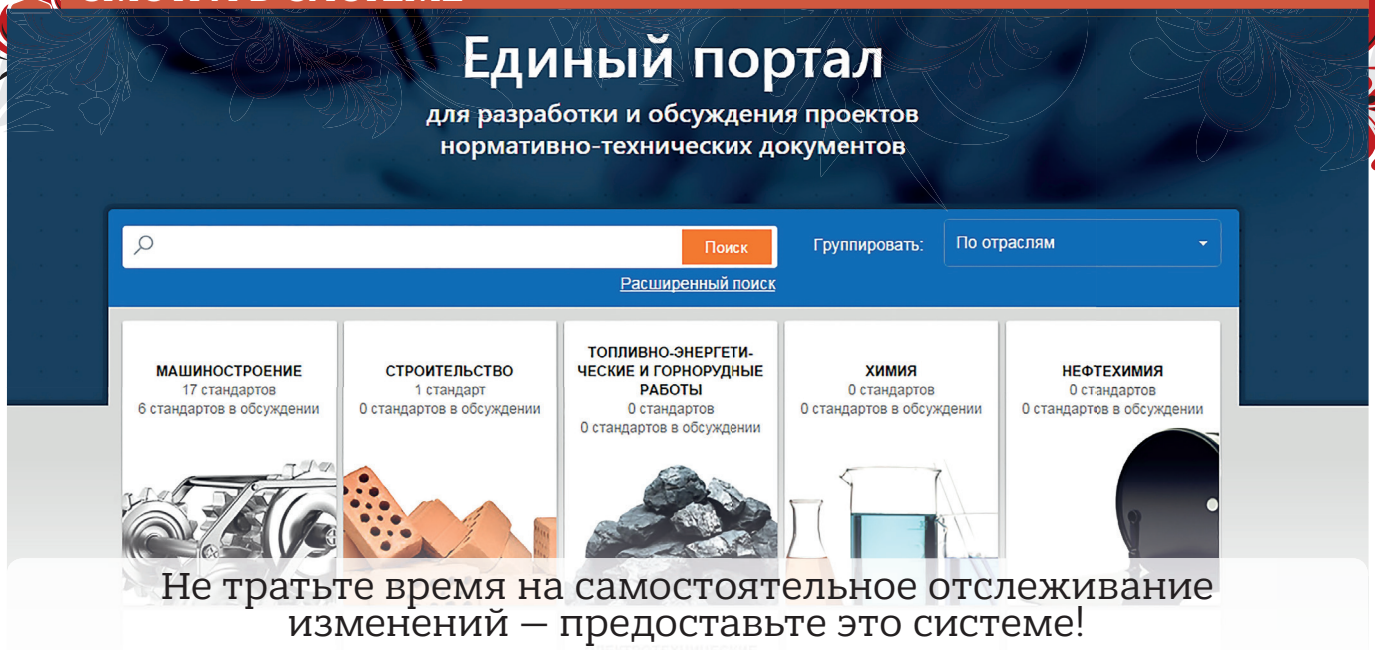
Как узнать дату вступления в силу нужного документа, посмотреть предыдущие редакции и найти постатейные комментарии экспертов? «Статус» документа, реализованный в системах «Техэксперт», позволит сэкономить время на поисках и быстро получить всю информацию о нормативном документе, например:

- степень соответствия международным и зарубежным стандартам;
- дату вступления в силу, срок действия;
- предыдущие редакции документа, обзор изменений;
- принадлежность к документам двойного назначения;
- разъяснения экспертов по применению документа в работе.





Достаточно нажать кнопку «Статус», и вся необходимая информация перед вами!



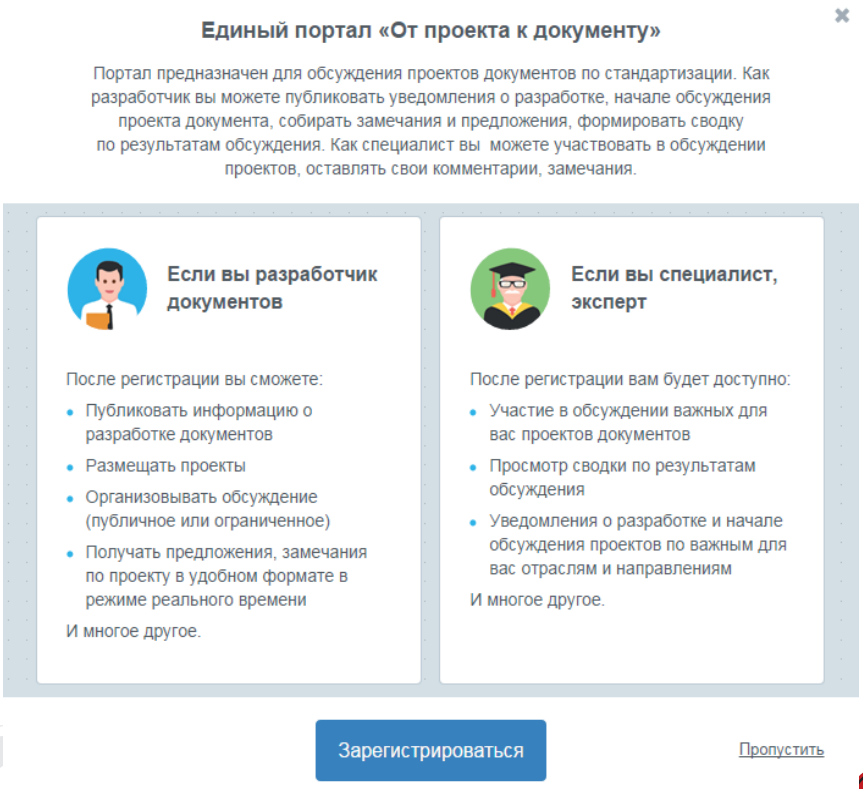
Не тратьте время на самостоятельное отслеживание изменений – предоставьте это системе!

Информационная сеть «Техэксперт» при поддержке Комитета РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия создала специализированную электронную площадку, на которой эксперты из всех отраслей будут обсуждать проекты нормативно-технической документации – Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов.

Теперь для разработчика такого документа, как например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, поэтому предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!
Не забудьте внести свой вклад в обсуждение проектов.



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 оформить 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 11 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».

✖ Технический регламент Евразийского экономического союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016)
ТР ЕАЭС от 09.08.2016 N 036/2016. Технический регламент

✔ О внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения
Постановление Правительства РФ от 16.11.2016 N 1203

✖ Об утверждении Порядка представления государственной отчетности пользователями недр, осуществляющими разведку месторождений и добычу полезных ископаемых, в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, а также в фонды геологической информации субъектов Российской Федерации, если пользование недрами осуществляется на участках недр местного значения
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 17.08.2016 N 434

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 20 документов.
Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему. Остальные документы вы можете найти в разделе «Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу», расположенному на главной странице системы «Нефтегазовый комплекс».

✖ ГОСТ 33701-2015 Определение и применение показателей точности методов испытаний нефтепродуктов
ГОСТ от 27.09.2016 N 33701-2015
Применяется с 01.07.2017. Заменяет ГОСТ Р 8.580-2001.

✖ ГОСТ Р 57122-2016 Месторождения газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные. Программное обеспечение для проектирования строительства скважин. Основные функциональные и технические требования
ГОСТ Р от 07.10.2016 N 57122-2016. Применяется с 01.05.2017.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 8 документов.
Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

✖ Сравнительный анализ Руководства Ростехнадзора от 29.06.2016 N 272 и Руководства Ростехнадзора от 27.12.2013 N 646

✖ Анализ опасностей при разработке технологических процессов на объектах добычи и обустройства месторождений углеводородного сырья ООО «Башнефть-Добыча» (Уфа)

✖ Утилизация попутного нефтяного газа

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

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание

«Информационный бюллетень Техэксперт»

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

По вопросам приобретения журнала
обращайтесь в редакцию по телефону
(812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru