

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№ 8 август'17

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная
тема

Это важно!

Новости
отрасли

Смотри
в системе

» 1

» 4

» 5

» 11

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Нефтегазовый эксперт», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в нефтегазовой отрасли, расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в профессиональной справочной системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации

Мы решили подробнее рассказать про наш новый уникальный сервис – «Проекты документов по техническому регулированию и стандартизации». В сервисе вы можете ознакомиться с текстами разрабатываемых документов, получить важную информацию о проекте: этап рассмотрения, сроки публичного обсуждения, контакты разработчика.

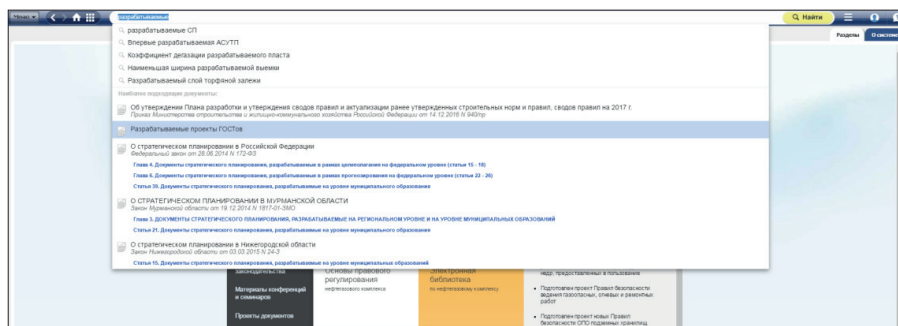
Перечисленные сведения позволяют:

- ➔ узнать первым о готовности проекта для публичного обсуждения;
- ➔ предложить свои идеи для улучшения текста проекта;
- ➔ запланировать изменения в своей работе и деятельности предприятия в случае принятия/утверждения проекта.

Как найти все включенные в систему проекты документов по техническому регулированию и стандартизации?

По запросам в строке интеллектуального поиска «проекты ГОСТ», «проекты ГОСТ Р» «проекты СП» формируется подсказка. Выбираем ее и попадаем на Главную страницу сервиса.

Проект ГОСТ Р можно быстро найти, используя «Шифр ПНС». Это уникальный код, который присваивается проекту при утверждении ежегодной Программы национальной стандартизации.



Представлены следующие виды проектов:

- ➔ национальные стандарты,
- ➔ предварительные национальные стандарты (ПНСТ),
- ➔ межгосударственные стандарты, разработчиком которых является Российская Федерация,
- ➔ своды правил,
- ➔ технические регламенты,
- ➔ нормативные акты (решения ЕЭК, федеральные законы),
- ➔ СТО (стандарты НОСТРОЙ).

Проекты некоторых документов могут иметь определенные особенности и не содержать контактов разработчиков либо могут иметь закрытые обсуждения по инициативе разработчика.

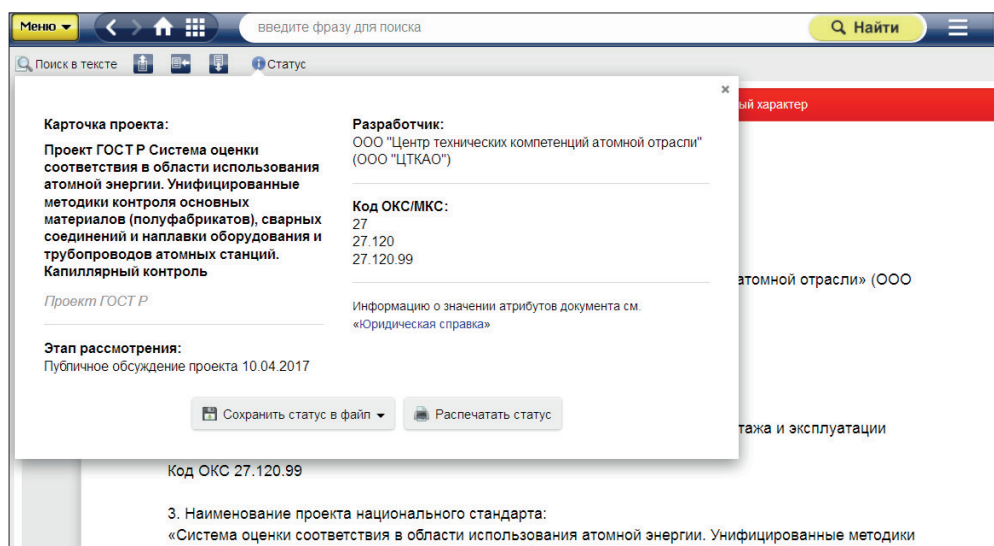
Самая важная информация доступна в статусе открытого документа, а именно:

- ➔ этап рассмотрения,
- ➔ сроки публичного обсуждения,
- ➔ код ОКС/МКС,
- ➔ наименование разработчика.

Если проект разработан взамен действующего документа, в статусе проекта доступна активная ссылка на действующий документ. В статусе действующего документа в таком случае доступна ссылка на разработанный взамен него проект.

На вкладке «Примечания» еще больше информации о проекте:

- ➔ адрес и контакты разработчика,
- ➔ контактное лицо для запроса текста проекта,



- ➔ информация о степени соответствия разрабатываемого проекта международному стандарту.
- В случае отсутствия текста проекта доступна карточка документа с полной информацией о проекте.

Для проектов документов по стандартизации (ГОСТ, ГОСТ Р, СП) есть рубрикатор по этапам рассмотрения:

- ➔ публичное обсуждение проекта;
- ➔ публичное обсуждение завершено;
- ➔ проект принят/утвержден.

Для удобства поиска все проекты документов по стандартизации классифицированы по кодам ОКС/МКС. Обращаясь непосредственно к коду ОКС/МКС, пользователь получает список проектов документов, классифицированных по конкретному коду.

Перспективы и развитие возможностей сервиса

Участие проектов в сервисе «Документ на контроле» входит в план развития сервиса. Пользователь сможет оперативно узнать об изменении статуса проекта (завершении публичного обсуждения или принятии/утверждении проекта). Система уведомит пользователя о появлении текста, если ранее в системе была доступна только карточка.

Как узнавать о новых проектах документов по стандартизации (ГОСТ, ГОСТ Р, СП)?

- ➔ в новостные ленты «Новости технического регулирования», «Новости энергетической отрасли», «Новости нефтегазовой отрасли», «Новости в области машиностроения» включаются новости о проектах документов по стандартизации, по которым началось публичное обсуждение. Пользователь системы «ТЭ» своевременно оповещается о новых проектах документов в интересующей его отрасли и имеет возможность подготовить свои замечания/предложения к тексту проекта, самостоятельно запросить текст проекта у разработчика;
- ➔ онлайн-подписка на новости о проектах документов по стандартизации.

Помимо имеющегося сервиса, есть уникальная возможность воспользоваться площадкой для обсуждения: **единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов.**

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 проект нормативно-технической документации, – единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов.

О ПОРТАЛЕ ПЛАН РАЗРАБОТКИ СЛУЖБА ПОДДЕРЖКИ

Вход Регистрация

ЕДИНЫЙ ПОРТАЛ

для разработки и обсуждения проектов нормативных документов

ТЕХЭКСПЕРТ

Профессиональные справочные системы

Комитет по техническому регулированию

Расширенный поиск

534 проекта на портале 0 проектов в обсуждении

МАШИНОСТРОЕНИЕ И МЕТАЛЛОБРАБОТКА

СТРОИТЕЛЬСТВО И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
СТРОИТЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛОВ

НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

ГОРНОЕ ДЕЛО

ЭНЕРГЕТИКА, ТЕПЛОТЕХНИКА
И ЭЛЕКТРОТЕХНИКА

МЕТАЛЛУРГИЯ

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ,
БЕЗОПАСНОСТЬ

НАУКА И ИНФОРМАЦИОННЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ

ВСЕ ТЕМАТИКИ

→

Сортировать по:

- техническим комитетам
- виду проекта
- названию

- ☐ Новые проекты
- ☒ Утвержденные стандарты
- ☐ Архив проектов

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.

Подробнее вы можете ознакомиться с порталом на странице газеты № 13

Что произошло	Почему и для кого это важно	Как найти в системе
Регламент ЕАЭС «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию»		
Будет разработан основополагающий для отрасли документ, в котором определяются требования безопасности и обращения нефти на рынке ЕАЭС.	Вся нефть, выпускаемая в обращение на территории ЕАЭС, должна соответствовать единым обязательным требованиям данного документа, а также документам, которые будут составлять доказательственную базу к ТР. Отдельно сформулированы требования к маркировке нефти и оформлению паспорта. Информация в системе поможет своевременно ознакомиться и подготовиться к внедрению новых обязательных требований к продукции.	Материалы по теме можно найти: - в справочном материале «Ответственность за нарушение требований законодательства о техническом регулировании и метрологии» через интеллектуальный поиск; - в разделе «Проекты».

Интеллектуальный поиск: «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию»

Ниже представлены наиболее соответствующие запросу документы и материалы.

В СПИСКЕ ЭЛЕМЕНТОВ: 55

Выделено: 1, Номер текущего: 1

О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию. Технический регламент Евразийского экономического союза
Проект Технического регламента

О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию. Технический регламент Евразийского экономического союза
Проект Технического регламента

О порядке введения в действие технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию"
Проект решения Коллегии ЕЭК

Актуальные материалы по запросу

Новости

О проекте "О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию"

Комментарии, консультации

Сравнительный анализ правил безопасности при получении, транспортировании, использовании раскислителей...

Актуализированный перечень стандартов к топливному техрегламенту

Изложен в новой редакции перечень стандартов, содержащих методы исследований, необходимые для оценки соответствия бензина, топлива и мазута. Решение Коллегии ЕЭК от 30.06.2017 № 72 вступает в силу с 02.08.2017.	Информация нужна изготовителям, продавцам углеводородного топлива различных видов. Нарушение требований грозит административной и уголовной ответственностью (ст. 14.43 КоАП РФ, ст. 238 УК РФ).	Документ можно найти в интеллектуальном поиске и обзоре новостей.
--	--	--

Интеллектуальный поиск: «Решение Коллегии ЕЭК от 30.06.2017 N 72»

«Решение Коллегии ЕЭК» рассматривалось как **вид документа**. Искать как **набор слов**
«30.06.2017» рассматривалось как **дата**. Искать как **слово**
«N 72» рассматривалось как **номер**. Искать как **слово**
Искать все атрибуты как слова

Ниже приведены наиболее подходящие запросу результаты полного поиска.

В СПИСКЕ ЭЛЕМЕНТОВ: 1

Выделено: 1, Номер текущего: 1

О внесении изменений в Решение Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. N 826
Решение Коллегии ЕЭК от 30.06.2017 N 72

Актуальные материалы по запросу

Новости

Актуализирован перечень стандартов для регламента на бензин и топливо

Итоги Коллегии ЕЭК

Кирилл Молодцов рассказал о ходе импортозамещения в нефтегазовой отрасли, добыче углеводородов на шельфе и газификации регионов



В интервью РИА «Новости» заместитель министра энергетики Российской Федерации Кирилл Молодцов рассказал об импортозамещении технологий для шельфа, газификации и разработке отечественного программного обеспечения для нефтегазовой отрасли.

Заместитель министра отметил, что в последние годы происходит постепенная переориентация российских нефтегазодобывающих компаний на размещение заказов на отечественных машиностроительных мощностях.

«Для работы над созданием отечественных образцов шельфового оборудования предусмотрен механизм отбора научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР). В период 2017-2019 гг. выделены 2,7 млрд руб. на реализацию 8 НИОКР, в том числе направленных на развитие технологического потенциала отечественной научно-технической промышленности в сфере применения подводных добычных комплексов. Таким образом, к 2021-2022 годам мы можем представить опытный образец собственных технологий подводной добычи», – сказал Кирилл Молодцов.

Заместитель главы Минэнерго России подчеркнул, что создание технологий добычи на шельфе – большой приоритет, чем исключительно наращивание объемов добычи, так как технологии необходимы для решения стратегических задач.

По мнению Кирилла Молодцова, необходимо переломить ситуацию, когда российские пользователи боятся переходить на новые программные продукты, разработанные российскими программистами.

«Для этого необходимо постоянно информировать компании о том, что происходит, что делается. Например, осенью будет проходить первое мероприятие в своем роде – Российская энергетическая неделя, где Минэнерго России постаралось собрать вместе все отрасли ТЭК: нефтегаз, технологии энергоэффективности, электроэнергетику, уголь, инновации и так далее. Об инновациях, в том числе о программном обеспечении, будем говорить вживую, обсуждать», – сообщил заместитель министра.

Говоря о газификации регионов России, Кирилл Молодцов напомнил, что это одно из наиболее масштабных и социально значимых направлений деятельности Минэнерго России на внутреннем рынке.

«С 2005 по 2016 год уровень газификации в стране повысился с 53,3 до 67,2 процента. За последние 12 лет «Газпром» построил порядка 2,5 тыс. межпоселковых газопроводов протяженностью более 28 тыс. км. При этом прокладывать трубы повсеместно – нелогично. В моем понимании примерно 15% населенных пунктов могут иметь сложности с проведением трубопроводного газа по нескольким обстоятельствам. Ни в коем случае не хочу сказать, что такие поселки останутся без газа. Населенные пункты должны быть газифицированы – либо трубопроводным газом, либо при помощи альтернативных

источников. Создать условия для этого – наша задача», – подчеркнул заместитель главы энергетического ведомства.

В качестве основных задач Минэнерго России в нефтегазовой отрасли на вторую половину 2017 года Кирилл Молодцов обозначил завершение работы по подготовке двух генеральных схем развития – нефтяной и газовой отраслей на период до 2035 года.

Источник: <https://minenergo.gov.ru>

Уровень газификации Республики Марий Эл увеличен до 87,9%



6 июля в Москве состоялась рабочая встреча Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера и временно исполняющего обязанности главы Республики Марий Эл Александра Евстифеева.

Стороны обсудили текущие вопросы сотрудничества. Одной из главных тем стал ход газификации республики. Отмечено, что в 2002–2016 годах «Газпром» направил на эти цели 2 млрд руб. Компания построила 23 межпоселковых газопровода общей протяженностью 440 км. В свою очередь правительство региона обеспечило подготовку потребителей к приему газа. В результате совместной работы уровень газификации Республики Марий Эл вырос до 87,9% (в 2005 году – 66,7%); в среднем по России – 67,2%.

В 2017 году «Газпром» продолжает строительство трех межпоселковых газопроводов – в Мари-Турекском и Медведевском районах республики. Кроме того, компания ведет разработку проектно-сметной документации по сооружению семи межпоселковых газопроводов.

На встрече также были рассмотрены перспективы дальнейшего развития системы газоснабжения региона. В частности, речь шла о строительстве в д. Вахоткино Волжского района газораспределительной станции, необходимой для газификации 30 населенных пунктов. Отмечено, что сооружение этого объекта учтено в комплексной программе «Газпрома» по реконструкции и техническому перевооружению объектов транспорта газа до конца 2020 года.

Источник: <http://www.gazprom.ru/press>

«Самаранефтегаз» провело рекордный гидроразрыв пласта

АО «Самаранефтегаз» (дочка «Роснефти») выполнило на скважине № 109 Кулешовского месторождения рекордную для Волго-Уральского региона операцию гидроразрыва пласта (ГРП). Единоразово в пласт было закачено 150 тонн проппанта, что позволило обеспечить высокий дебит скважины – более 90 тонн/сут нефти и более 20 тыс. м³/сут газа.

Операция проводилась в пластах на глубине залегания 3,6 тыс. м. Для достижения максимальной эффективности скважины специалисты «Самаранефтегаза» увеличили массу проппанта. По существующей практике средняя масса закачки проппанта на одну операцию ГРП составляет 22 тонны. Расчеты увеличения массы были сделаны с учетом вскрытой нефтенасыщенной толщи пластов.

Для выполнения операции были задействованы дополнительные насосы высокого давления и емкости технической воды, что обеспечивало высокий темп закачки 4,5 м³/мин при повышении давления до 780 атмосфер. Поэтому особое внимание во время работы уделялось технике безопасности.

Качественная подготовка скважинного оборудования, точный расчет, правильная организация работ по спуску оборудования ГРП в скважину обеспечили успешное проведение нестандартной операции и высокий дебит скважины. АО «Самаранефтегаз», дочернее общество НК «Роснефть», осуществляет свою производственную деятельность на 166 лицензионных участках, которые расположены в Самарской и Оренбургской областях. За последние три года предприятие приобрело 14 новых лицензионных участков.

Источник: <https://oilcapital.ru/news/>

Газпром нефть строит на Омском НПЗ новый комплекс замедленного коксования для переработки тяжелого нефтяного сырья



На Омском нефтеперерабатывающем заводе «Газпром нефти» началось строительство установки замедленного коксования (УЗК). Особенностью УЗК является возможность использования в качестве сырья разнообразных смесей, остающихся на заводах в результате переработки нефти.

Требования рынка при переработке тяжелых остатков российских нефтей предполагают рост спроса на моторные топлива, снижение спроса на топливный мазут, рост спроса на анодный кокс, увеличение прибыли при росте глубины переработки.

Коксование – это разложение при высокой температуре без доступа воздуха твердых и жидких горючих ископаемых с образованием летучих веществ и твердого остатка – кокса.

УЗК на Омском НПЗ станет одной из самых крупных установок такого типа в России. Мощность комплекса по сырью составит 2 млн т/год. Проект уже получил положительное заключение Главгосэкспертизы РФ. В состав УЗК войдут 5 секций, в т. ч. секция коксования, блок газодифракционирования, секция очистки сжиженных углеводородных газов (СУГ) и регенерации амина.

Инфраструктурные объекты УЗК включают блок обезвоживания, хранения, транспортировки и отгрузки кокса в железнодорожные вагоны. Планируется, что строительство комплекса будет завершено в 2020 году. Разработчик проектной документации УЗК – компания Рустехнип, специализирующаяся на проектировании и строительстве под ключ.

Опыт сотрудничества ОНЗ и Рустехнипа имеется, в 2016 году подписан контракт стоимостью 100 млн евро на проектирование, закупку и управление (ЕРС) всего процесса строительства новой установки по переработке нефти ЭЛОУ-АВТ на ОНПЗ.

Лицензиар технологии – Foster Wheeler, один из мировых лидеров в области процессов замедленного коксования. Сырьем для УЗК могут служить:

- ➔ тяжелые фракции нефти, образующиеся в результате атмосферной и вакуумной перегонки нефти (мазуты, полугудроны, гудроны);

- ➔ остатки от термического крекинга мазутов и гудронов;
- ➔ тяжелые газойли каталитического крекинга;
- ➔ остатки масляного производства (асфальт пропановой деасфальтизации гудрона, экстракты фенольной очистки масел и др.).

Реализация проекта УЗК решает несколько важных задач в рамках технологического развития Омского НПЗ:

- ➔ рост объема производства моторного топлива;
- ➔ обеспечение растущего рынка качественным нефтяным коксом;
- ➔ повышение энергоэффективности технологических процессов и оптимизация эксплуатационных затрат за счет глубокой переработки нефтяных остатков.

Строительство УЗК входит в число ключевых проектов второго этапа модернизации нефтеперерабатывающих активов «Газпром нефти», направленного на увеличение глубины переработки нефти и повышение выхода светлых нефтепродуктов.

В начале июля 2017 года в рамках второго этапа модернизации на Омском НПЗ завершился очередной этап строительства еще одного ключевого объекта – комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) мощностью 2 млн т/год.

На строительной площадке КГПН завершилась установка крупногабаритного оборудования длительного цикла изготовления. В частности, была установлена колонна высотой 64 м и весом 350 т, которая станет самой высокой точкой комплекса.

Реализация второго этапа модернизации Омского НПЗ позволит добиться синергетического эффекта и приблизит Омский НПЗ «Газпром нефти» к увеличению глубины переработки до 97% и выхода светлых до 80%.

Источник: <http://neftegaz.ru/news>

10,9 млн баррелей в сутки составляет добыча нефти Россией в июле



Объем добычи нефти в России в июле 2017 года в среднем составляет 10,947 млн баррелей в сутки, — на 300 тыс. ниже уровня октября, взятого за базовый уровень в соглашении с ОПЕК о сокращении добычи нефти, сообщил журналистам в Санкт-Петербурге глава Минэнерго РФ Александр Новак. «У нас сейчас минус 300 тысяч баррелей. Минус 300 ровно мы держим с мая месяца. Сейчас 10,947 баррелей в сутки», — сказал Новак, отвечая на вопрос об уровне добычи нефти в РФ в июле.

Целевого уровня сокращения в рамках сделки с ОПЕК Россия достигла еще в мае. ОПЕК и ряд не входящих в организацию стран договорились в конце 2016 года в Вене о сокращении своей добычи нефти суммарно на 1,8 млн баррелей в сутки с октябрьского уровня, из которых 300 тысяч приходятся на Россию. Соглашение было заключено на первое полугодие 2017 года с возможностью продления. В мае срок его действия был продлен на девять месяцев — до конца марта 2018 года.

Источник: <https://oilcapital.ru/news/>

Роснефть начала фоновый экологический мониторинг на Гусиноземельском участке недр в акватории Баренцева моря.

Программа работ по фоновой экологической оценке состояния морской экосистемы включает:

- ➔ проведение океанографических, метеорологических, гидрохимических, гидробиологических и ихтиологических

исследований;

- ➔ отбор проб донных отложений, морской воды и атмосферного воздуха;
- ➔ наблюдения за морскими млекопитающими и птицами.

Данные фонового мониторинга будут положены в основу эколого-рыбохозяйственного картирования акватории лицензионных участков Баренцева моря. Результаты оценки будут использованы для разработки природоохранной документации, а также для оценки общего состояния экосистемы восточной части Баренцева моря.

Это позволит Роснефти планировать дальнейшее проведение геологоразведочных работ с минимальным воздействием на окружающую среду. Организацию работ по проведению фонового экологического мониторинга и эколого-рыбохозяйственного картирования на Гусиноземельском участке недр осуществляет РН-Шельф-Арктика, дочка Роснефти.

Роснефть получила лицензию на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов в пределах Гусиноземельского участка недр на шельфе Баренцева моря в феврале 2016 года.

Гусиноземельский участок недр находится у западного побережья острова Южный архипелага Новая Земля. Площадь участка составляет около 17930 км². По лицензионным планам Роснефти первая скважина на Гусиноземельском участке недр должна быть построена через 7 лет после получения лицензии. Вторая скважина должна быть пробурена через 10 лет.

Источник: <http://neftegaz.ru/news>

Марийский НПЗ подтвердил соответствие международным стандартам менеджмента качества



Марийский НПЗ входит в Группу компаний Новый Поток/ New Stream Group. В ходе проведенного на предприятии двухдневного аудита завод подтвердил соответствие требованиям международного стандарта менеджмента качества ISO 9001:2008 и стандарта ГОСТ ISO 9001-2011.

Инспекционный аудит завода осуществляла имеющая государственную и международную аккредитацию Ассоциация по сертификации Русский Регистр. Эксперты организации оценивали способность завода стабильно предоставлять продукцию надлежащего качества, эффективность выстроенных на предприятии технологических и производственных процессов, а также степень вовлеченности персонала в работу по контролю и регулярному повышению качества нефтепродуктов.

Сертификаты Системы менеджмента качества стандартов ISO 9001:2008 и ГОСТ ISO 9001-2011 впервые были получены Марийским НПЗ в 2016 году.

Группа компаний «Новый Поток» (New Stream Group) учреждена Дмитрием Мазуровым более 10 лет назад. В Группу в рамках стратегического партнерства входят предприятия, осуществляющие нефтепереработку (Тюменская область, Республика Эл), битумное производство (Нижегородская область), транспортировку и реализацию нефтепродуктов на внешнем и внутреннем рынках, морскую перевалку нефтепродуктов, а также инжиниринг и строительство объектов под ключ. Кроме того, в New Stream Group входит компания, владеющая месторождениями (Оренбургская область).

Марийский НПЗ (входит в Группу компаний «Новый Поток»/

New Stream Group) в ходе проведенного на предприятии двухдневного аудита подтвердил соответствие требованиям международного стандарта менеджмента качества ISO 9001:2008 и стандарта ГОСТ ISO 9001-2011.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

Экологические преимущества газомоторного топлива поддержаны Открытым правительством



Эксперты Открытого правительства предлагают поддержать использование природного газа на транспорте и внести изменения в экологическое законодательство, направленные на сокращение вредных выбросов в атмосферу.

20 июля в Москве в Проектном офисе Открытого правительства состоялось заседание рабочей группы по экологии и природопользованию Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации. В рамках мероприятия рабочей группой было принято решение инициировать направление доклада в Правительство России по вопросу снижения выбросов загрязняющих средств в атмосферу в крупных городах и расширения использования газомоторного топлива.

С инициативой подготовки такого документа выступило ООО «Газпром газомоторное топливо». «Необходимо серьезно обратить внимание на проблему загрязнения атмосферы в крупных городах передвижными источниками. По данным Минприроды России, общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта в 2015 г. составил свыше 13 млн тонн. Сокращения этих негативных показателей можно достичь путем перевода транспортных средств на использование природного газа в качестве моторного топлива», — рассказал заместитель генерального директора ООО «Газпром газомоторное топливо» Денис Воробьев.

В рамках обсуждения выступили эксперты Деловой России, РСПП, ПАО «Газпром нефть», Национальной Ассоциации нефтегазового сервиса, Российского представительства Фонда дикой природы, Гринпис России, Аналитического центра «Форум» и ряда других организаций. Участниками заседания отмечена актуальность проблемы, а также то, что в России создаются условия для использования сжиженного метана на многих видах транспорта, и переход на этот вид топлива может быть интересен с точки зрения защиты окружающей природной среды не только в крупных агломерациях, но и при осуществлении крупных инфраструктурных проектов, в том числе в российской арктической зоне, на морском и железнодорожном транспорте.

Проект доклада, представленный на заседании, содержит предложения по изменению федерального законодательства в части усиления контроля за передвижными источниками выбросов с использованием достижений науки и техники, в том числе навигационной системы ГЛОНАСС.

По итогам обсуждения документ будет доработан и направлен в Правительство РФ и Администрацию Президента РФ.

Как отметил руководитель правительственной группы экспертов Рашид Исмаилов, в докладе будет представлено обо-

снование экологической и экономической эффективности газомоторного топлива, а также ряд стимулирующих мер по развитию этого сегмента рынка.

Источник: <http://gazprom-gmt.ru/>

Рязанская нефтеперерабатывающая компания завершила реконструкцию парка хранения сжиженных углеводородных газов



Рязанская нефтеперерабатывающая компания (РНПК), дочка Роснефти, завершила реконструкцию парка хранения сжиженных углеводородных газов (СУГ). Проект стал первым

из значимых в инвестпрограмме Роснефти по модернизации производства РНПК. Работы по реконструкции парка длились более 1,5 лет.

В ходе реконструкции парк был оснащен современной системой противопожарной сигнализации и тушения, системой сбора концентраций углеводородов, новыми контрольно-измерительными приборами. Также была создана распределительная система управления, позволяющая в реальном времени переводить технологическое оборудование в оптимальный режим.

Для безопасной работы персонала реконструированы площадки обслуживания оборудования и территория резервуарного парка. Парк СУГ РНПК предназначен для хранения и отгрузки товарной продукции в железнодорожные цистерны.

Мощности помимо бутилирных емкостей также включают 2-стороннюю железнодорожную сливо-наливную эстакаду, насосную для перекачки продукта, технологические трубопроводы и операторную.

В РНПК полным ходом идет программа по модернизации производства и реконструкции ряда действующих установок. За последние несколько лет введены в эксплуатацию установка низкотемпературной изомеризации, установка короткоциклового адсорбции водорода и вакуумный блок установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АТ-6.

Проводимые работы способствуют повышению уровня эксплуатационной безопасности, эффективности производства и минимизации воздействия на окружающую среду.

Источник: <http://neftegaz.ru/news/>

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Стандарт ведения рекламационной работы ПАО «Газпром»



В ПСС «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс» включен новый документ, разработанный ООО «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ»:

➔ СТО Газпром 162-2017 Рекламационная работа в ПАО «Газпром». Порядок проведения

Новый стандарт разработан с целью установления механизма своевременного устранения выявленных дефектов (несоответствий) в поставленных для ПАО «Газпром» материально-технических ресурсах, а также создания системы сбора, анализа и учета информации о дефектах (несоответствиях) и принятия мер по их предупреждению.

СТО распространяется на материально-технические ресурсы (МТР), в том числе покупные комплектующие изделия и материалы (КИ), при поставке, вводе в эксплуатацию, эксплуатации данных МТР для нужд ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций.

Совершенствование процедуры конкурсов и аукционов на право пользования недрами

Минприроды России внесло в Правительство Российской Федерации изменения в Закон «О недрах», направленные на совершенствование процедуры конкурсов и аукционов на право

пользования недрами. Соответствующий проект федерального закона «О внесении изменений в статьи 13_1 и 40 Закона РФ «О недрах» в части совершенствования процедуры конкурсов и аукционов на право пользования недрами» направила статс-секретарь – заместитель Министра природных ресурсов и экологии РФ Светлана Радченко.

Законопроект разработан с целью исключения случаев, когда недобросовестные участники в ходе проведения конкурсов и аукционов на право пользования участками недр объявляют явно завышенный размер разового платежа за пользование недрами, при этом не намереваясь его оплатить. Это приводит к срыву лицензирования объектов по экономически важным видам минерального сырья.

Изменения устанавливают, что в случае неуплаты окончательного размера разового платежа за право пользования участком недр победителем конкурса право пользования участком недр предоставляется участнику конкурса, предложение которого о размере разового платежа за право пользования участком недр предшествовало предложению победителя. В случае неуплаты окончательного размера разового платежа победителем аукциона право пользования участком недр предоставляется участнику аукциона, предложение которого о размере разового платежа предшествовало предложению победителя аукциона и который объявляется победителем аукциона при условии уплаты разового платежа в размере, который был предложен таким участником, но не менее размера разового платежа за право пользования участком недр, установленного условиями аукциона, увеличенного на шаг аукциона.

Одновременно с этим Закон «О недрах» дополняется новым предложением, согласно которому дополнительным критерием для выявления победителя конкурса на право пользования участком недр является наибольший размер разового платежа за право пользования участком недр, предложенный участниками конкурса.

Дополнительный критерий для выявления победителя конкурса на право пользования участком недр применяется тогда, когда технико-экономические предложения, представленные двумя и более участниками конкурса, признаны конкурсной комиссией равноценными по основным критериям. Такими



критериями выступают научно-технический уровень программ геологического изучения недр и использования участков недр, полнота извлечения полезных ископаемых, вклад в социально-экономическое развитие территории, сроки реализации соответствующих программ, эффективность мероприятий по охране недр и окружающей среды, обеспечение обороны страны и безопасности государства.

Предлагаемая законопроектом норма направлена на обеспечение интересов государства как собственника недр, поскольку между признанием конкурса или аукциона несостоявшимся и проведением в отношении данного участка недр новых процедур торгов требуется значительное количество времени (до года). Таким образом, указанный участок недр не будет отлицензирован в определенные государством сроки, что повлечет выпадающие доходы бюджета бюджетной системы Российской Федерации.

Предлагаемая законопроектом норма также направлена на обеспечение интересов добросовестных участников конкурсов и аукционов в тех случаях, когда победитель аукциона заведомо не имеет цели осуществлять пользование участком недр, по которому проводился конкурс или аукцион, и намеренно не уплачивает установленный размер разового платежа в целях срыва итогов проведенных торгов.

Законопроект прошел процедуру общественного обсуждения и независимой экспертизы.

Источник: <https://www.lawtek.ru/>

Утверждены новые национальные стандарты для специалистов в нефтегазовой отрасли

- ➔ ГОСТ Р 57512-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термины и определения» утвержден приказом Росстандарта от 29 июня 2017 года № 600-ст.

Стандарт устанавливает термины и определения понятий в области магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

Термины, установленные настоящим стандартом, предназначены для применения во всех видах документов, технической

литературы и в других публикациях, связанных с магистральным трубопроводным транспортом нефти и нефтепродуктов, входящих в сферу действия работ по стандартизации и/или использующих результаты этих работ.

ГОСТ Р 57512-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 апреля 2018 года.

- ➔ ГОСТ 34181-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения» утвержден приказом Росстандарта от 4 июля 2017 года № 633-ст.

Стандарт устанавливает виды, требования и правила технического диагностирования и распространяется на трубопроводы линейной части магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов), законченные строительством, после реконструкции, капитального ремонта, находящиеся в эксплуатации, в консервации и режиме содержания в безопасном состоянии.

ГОСТ 34181-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 марта 2018 года.

- ➔ ГОСТ 34182-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения» утвержден приказом Росстандарта от 4 июля 2017 года № 634-ст.

Стандарт устанавливает нормы и требования к: приемке в эксплуатацию, эксплуатации и нормативным документам по эксплуатации магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов); порядку организации и выполнения работ по диагностированию, ремонту и техническому обслуживанию объектов магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов); защите от коррозии линейной части и объектов магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов); метрологическому обеспечению средств измерений на магистральных нефтепроводах (нефтепродуктопроводах); техническим средствам и устройствам, обеспечивающим определение количества и показателей качества нефти (нефтепродуктов) и др.

ГОСТ 34182-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 марта 2018 года.

- ➔ ГОСТ 33103.1-2017 «Биотопливо твердое. Технические характеристики и классы топлива. Часть 1. Общие требования» утвержден приказом Росстандарта от 4 июля 2017 года № 666-ст.

Стандарт устанавливает технические характеристики твердого биотоплива и градацию технических характеристик с целью классификации твердого биотоплива в зависимости от его свойств.

Настоящий стандарт распространяется на твердое биотопливо из сырья и материалов следующего природного и промышленного происхождения: а) лесная промышленность и разведение декоративных деревьев и кустарников; б) сельское хозяйство, садоводство и овощеводство; в) культивирование водных организмов.

ГОСТ 33103.1-2017 вводится в действие на территории РФ с 1 января 2018 года.



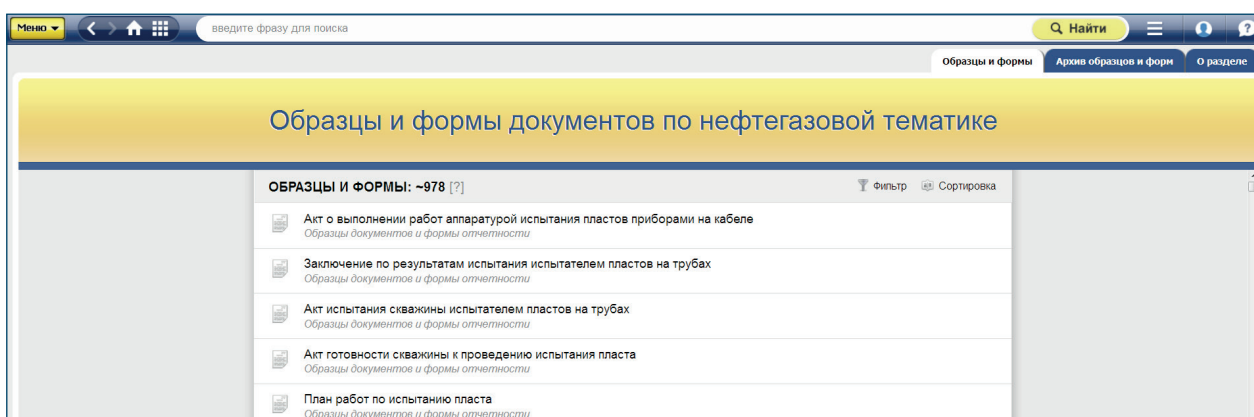
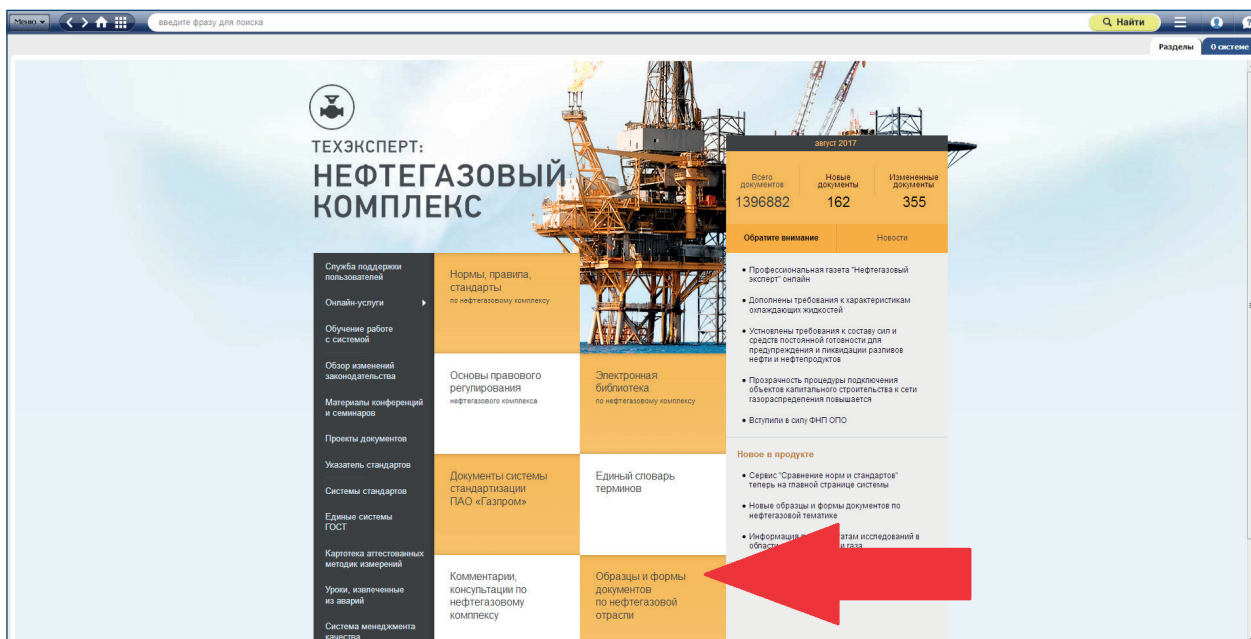
Новые образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

В информационный раздел «Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике» добавлены образцы документов:

- ➔ Запрос о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения;
- ➔ Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения;
- ➔ Заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;
- ➔ Договор о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;

Акт о подключении (технологическом присоединении) и другие.

Образцы позволят быстро разработать локальную документацию на своем предприятии. Материалы можно найти через интеллектуальный поиск, или обратиться к разделу, который содержит как образцы, так и типовые формы, утвержденные нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, по различным вопросам нефтегазового комплекса.



Включены стандарты на трубопроводную арматуру АО «НПФ "ЦКБА"»

Включены новые документы, разработанные АО «Научно-производственная фирма "Центральное конструкторское бюро арматуростроения"»:

- ➔ СТ ЦКБА 008-2014 Арматура трубопроводная. Расчет и оценка надежности и безопасности на этапе проектирования;
- ➔ СТ ЦКБА 092-2014 Арматура для магистральных трубопроводов. Нормативные нагрузки от трубопровода. Методика расчета и численные значения;
- ➔ СТ ЦКБА-ГАС 099-2011 Арматура трубопроводная. Ремонт. Организация ремонта и общее руководство по ремонту;
- ➔ СТ ЦКБА 031-2015 Арматура трубопроводная и приводные устройства к ней. Паспорт. Правила разработки и оформления.

Более 70 лет ЦКБА успешно осуществляет деятельность в области проектирования и производства трубопроводной арматуры, а также разработки стандартов и технической экспертизы.

Стандарт ведения рекламационной работы ПАО «Газпром»

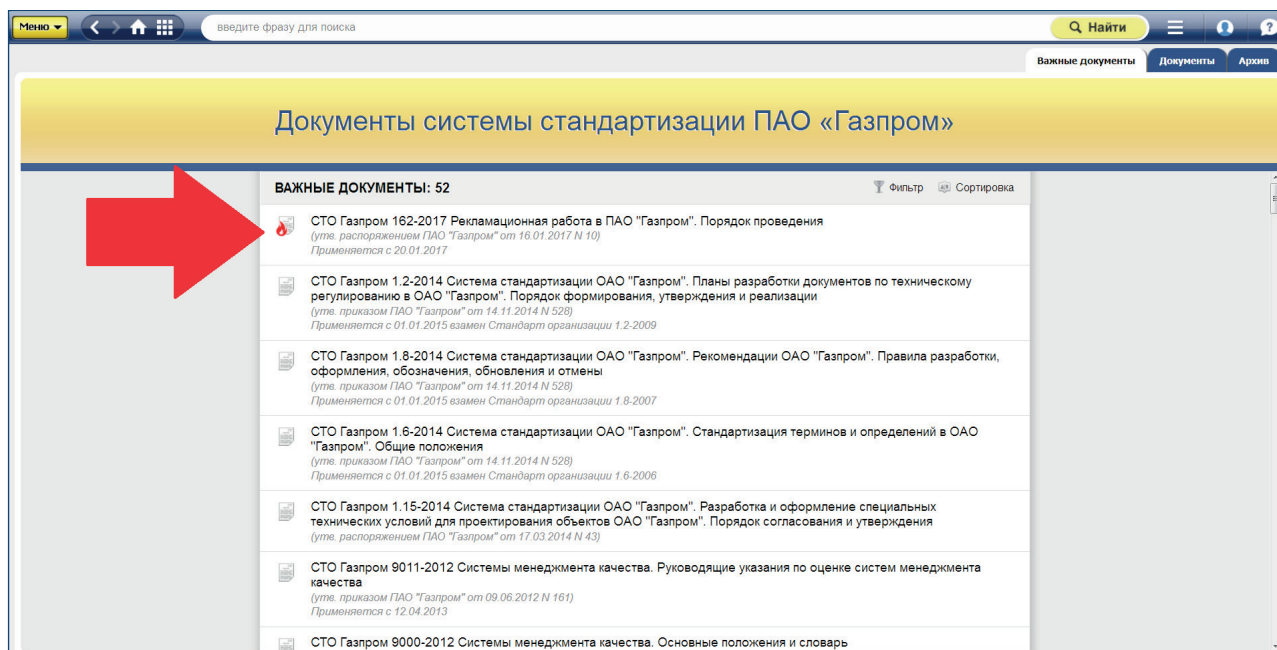
Включен новый документ, разработанный ООО «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ»:

СТО Газпром 162-2017 Рекламационная работа в ПАО «Газпром». Порядок проведения

Новый стандарт разработан с целью установления механизма своевременного устранения выявленных дефектов (несоответствий) в поставленных для ПАО «Газпром» материально-технических ресурсах, а также создания системы сбора, анализа и учета информации о дефектах (несоответствиях) и принятия мер по их предупреждению.

СТО распространяется на материально-технические ресурсы (МТР), в том числе покупные комплектующие изделия и материалы (КИ), при поставке, вводе в эксплуатацию, эксплуатации данных МТР для нужд ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций.

Найти данный документ можно через интеллектуальный поиск или обратиться к разделу, «Документы системы стандартизации ПАО "Газпром"».



ДОРОГИЕ ЧИТАТЕЛИ!

Предлагаем вам поучаствовать в создании нашей газеты или, лучше сказать, предоставляем возможность поделиться своим опытом и знаниями с другими читателями-специалистами.

Если вам есть что рассказать и вы являетесь автором статей в нефтегазовой отрасли, если уже есть опыт внедрения новых технологий на вашем предприятии, то мы с радостью разместим материалы и даже увлекательные истории, связанные с трудовой деятельностью по вышеупомянутым темам в газете «Нефтегазовый эксперт».

Мы опубликуем ваш труд совершенно бесплатно при условии, что материал не содержит никакой рекламы.

Что для этого нужно сделать?

- ✓ Прислать на почту (eremenko@kodeks.ru) письмо с предложением о размещении материала;
- ✓ Ждать звонка. Мы свяжемся с вами и обсудим организационные вопросы, а именно: когда и как прислать материал, в каком месяце вы увидите плоды своего творчества и т. д.

Главные требования к материалам

Они должны быть:

- ✓ вашими;
 - ✓ интересными для специалистов в области нефтегазовой отрасли;
 - ✓ иллюстрированными, если получится;
 - ✓ с информацией о вас: название организации, должность, системы «Техэксперт», которые вы используете в работе.
- Наличие фото приветствуется.

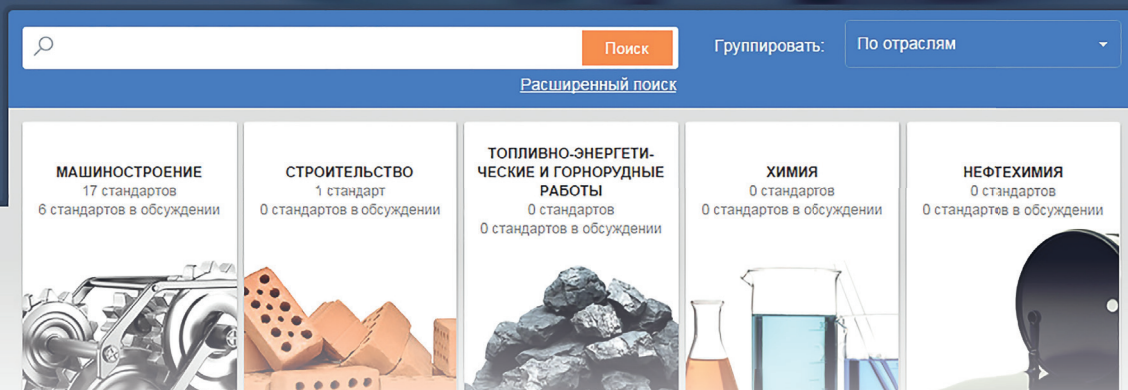
НА ВСЕ МАТЕРИАЛЫ АВТОРСКОЕ ПРАВО ОСТАЕТСЯ ЗА ВАМИ!

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»

Единый портал

для разработки и обсуждения проектов
нормативно-технических документов



Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

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, 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

Единый портал «От проекта к документу»

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.



**Если вы разработчик
документов**

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.



**Если вы специалист,
эксперт**

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в данный раздел добавлено 67 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»

- ➔ О принятии технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (с изменениями на 19 мая 2015 года).
Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.
- ➔ О принятии технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (с изменениями на 19 мая 2015 года).
Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823.
- ➔ О классификации бывших в употреблении труб из черных металлов для нефтегазопроводов в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза.
Решение Коллегии ЕЭК от 03.07.2017 № 81.
- ➔ Законодательство России, Основы правового регулирования нефтегазового комплекса, Основы правового регулирования топливно-энергетического комплекса.
Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и юридическими лицами информации для включения в сегмент в области газовой промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов его переработки государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм.
Приказ Минэнерго России от 07.06.2017 № 503.
- ➔ Законодательство России, Основы правового регулирования нефтегазового комплекса, Основы правового регулирования топливно-энергетического комплекса.
О внесении изменений в форму реестра объектов топливно-энергетического комплекса и в форму уведомления органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации о включении объекта топливно-энергетического комплекса в реестр объектов топливно-энергетического комплекса (изменении сведений об объекте, содержащихся в реестре объектов топливно-энергетического комплекса, исключении объекта из реестра объектов топливно-энергетического комплекса), утвержденные приказом Минэнерго России от 13 июня 2012 г. № 295.
Приказ Минэнерго России от 07.07.2017 № 613.

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 25 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ СТ ЦКБА 008-2014 Арматура трубопроводная. Расчет и оценка надежности и безопасности на этапе проектирования
СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 26.03.2015 № 008-2014.
Приказ АО «НПФ «ЦКБА» от 26.03.2015 № 17.
Применяется с 01.07.2015 взамен СТ АО «НПФ «ЦКБА» 008-2011.
- ➔ СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 16.05.2014 № 092-2014
Применяется с 01.07.2014.
- ➔ СТ ЦКБА-ГАС 099-2011 Арматура трубопроводная. Ремонт. Организация ремонта и общее руководство по ремонту (с Изменением № 1).
- ➔ СТ ЦКБА 092-2014 Арматура для магистральных трубопроводов. Нормативные нагрузки от трубопровода. Методика расчета и численные значения (с Изменением № 1, поправкой № 1).
- ➔ СТ АО «НПФ «ЦКБА» от 13.07.2011 № 099-2011.
Приказ АО «НПФ «ЦКБА» от 13.07.2011 № 44.
Применяется с 01.01.2012.

Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 34 документа.

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему

- ➔ Применение агрегатного газомасляного блока на компрессорных станциях.
Комментарий, разъяснение, статья от 01.02.2017.
- ➔ 5С – в каждый офис!
Комментарий, разъяснение, статья от 11.07.2017.
- ➔ Что нужно знать перед развертыванием береговой системы?
Комментарий, разъяснение, статья от 11.07.2017.
- ➔ О нарушениях требований промбезопасности при эксплуатации объектов добычи и обустройства месторождений углеводородного сырья.
Комментарий, разъяснение, статья от 01.05.2017.

Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 9 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- ➔ Заявка на испытание скважины.
- ➔ Заключение по результатам испытания испытателем пластов на трубах.
- ➔ Акт о выполнении работ аппаратурой испытания пластов приборами на кабеле.

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 адресу электронной почты: editor@cntd.ru.

Читайте в августовском номере:

Стандартизация на защите интересов бизнеса

14 июня в Казани прошла конференция «Стандартизация и оценка соответствия как инструменты защиты интересов бизнеса». Ее организаторами выступили Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия совместно с Правительством Республики Татарстан. Мероприятие проводилось при поддержке Евразийской экономической комиссии, Минпромторга России, Росстандарта, ФБУ «ЦСМ Татарстан» и Информационной сети «Техэксперт».

Информационное моделирование – новая эпоха в строительстве

В июне в Консорциуме «Кодекс» состоялся вебинар «BIM-технологии в строительстве: от теории к практике». Принять участие и задать интересующие вопросы спикерам смогли специалисты-проектировщики со всей России.

Риск-менеджмент в России: реальные пути развития

Обсуждению новых вызовов и перспектив развития риск-менеджмента в России был посвящен очередной Форум «Русского общества управления рисками» (РусРиск), состоявшийся 15 июня в Москве в гостинице «Шератон Палас». В нем приняли участие около 200 руководителей подразделений по управлению рисками и риск-менеджеров промышленных, страховых, инвестиционных и брокерских компаний, банков, представителей органов власти и экспертного сообщества.

СДС «Органический продукт Татарстана»: реальные перспективы

В Республике Татарстан начинает действовать недавно созданная Система добровольной сертификации производства органической продукции. И условия для ее производства, и интерес к этой работе у сельхозпроизводителей республики существуют давно. Теперь можно говорить и о наличии необходимых нормативных рамок такой деятельности. По мнению председателя Общественного совета по производству органической продукции при Министерстве сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан, генерального директора ООО «ЦЭиА» Валерия Алексеевича Гогина, у бренда «Органический продукт Татарстана» большое будущее.



ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА
ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ:

(812) 740-78-87, доб. 493 или e-mail: editor@cntd.ru