

Актуальная тема

Это важно!

Новости отрасли

Смотри в системе

» 1

>> 2

» 3

» 7

### Уважаемые читатели!

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



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

### АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА



### Дорогие коллеги!

### Поздравляем вас с профессиональным праздником — Днем работников нефтяной и газовой промышленности!

Нефтегазовая отрасль — основа экономической стабильности страны, и ваш нелегкий труд — это залог процветания России. Нефтяная промышленность тесно связана со всеми отраслями экономики и дает мощный импульс для развития промышленности, сельского хозяйства, бизнеса, прихода инвесторов в регионы. Добытые вами нефть и газ несут тот комфорт и те возможности, к которым все мы привыкли.

День работников нефтяной и газовой промышленности объединяет замечательных людей, которые ежедневно проходят проверку на прочность. Многие из вас посвятили всю жизнь тяжелой и ответственной работе. Высокий профессионализм, стойкость, трудолюбие, ответственность — все это слагаемые вашего успеха.

Информационная сеть «Техэксперт» желает вам здоровья, счастья, а также дальнейших успехов и стабильности в вашем важном и благородном деле. От всей души и всего сердца выражаем слова благодарности за доблестный труд и неоценимый вклад в экономику нашей страны!

Пусть вам всегда сопутствует удача, усилия всегда вознаграждаются по достоинству. А родные и близкие с пониманием относятся ко всем сложностям выбранной вами профессии и всегда ждут дома у семейного очага.

### С праздником!

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА НОВОСТИ ОТРАСЛИ НОВОЕ В СИСТЕМЕ КАЛЕНДАРЬ МЕРОПРИЯТИЙ

### Что произошло

Почему и для кого это важно

Как найти в системе

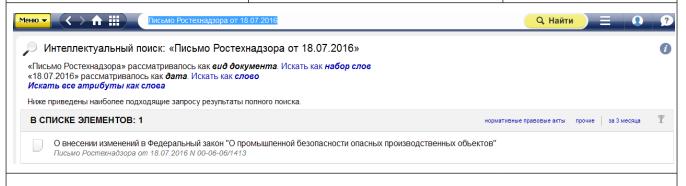
### О внесении изменений в Федеральный закон

«О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

Письмо Ростехнадзора от 18.07.2016 № 00-06-06/1413 разъясняет критерии идентификации сетей газораспределения и сетей газопотребления в качестве опасных производственных объектов в связи с вступлением в силу 1 сентября 2016 года Федерального закона от 2 июня 2016 года № 170-Ф3 «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Информация нужна организациям, эксплуатирующим сети газораспределения и газопотребления. Предпринимательская деятельность без лицензии, а также нарушение требований условий лицензий на деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов влечет административную ответственность.

Наберите в строке поиска «Письмо Ростехнадзора от 18.07.2016» и вы увидите всю необходимую информацию.



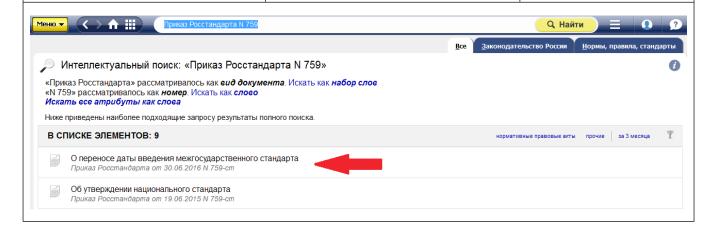
### Вступил в действие приказ Росстандарта

«О переносе даты введения межгосударственного стандарта»

Вступил в действие приказ Росстандарта «О переносе даты введения межгосударственного стандарта» от 30.06.2016 № 759-ст. Согласно документу дата введения в действие ГОСТ 2477-2014 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды» в Российской Федерации переносится с 1 июля 2016 года на 1 января 2018 года. До этого момента в России будет действовать ГОСТ 2477-65 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды».

Информация важна организациям, осуществляющим анализ и исследование нефтепродуктов, нефтепереработку, транспортировку нефти.

Наберите в строке поиска «Приказ Росстандарта № 759» и вы найдете документ в первой строке среди результатов поиска.



**НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ** Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

# Роснефть начала фоновый экологический мониторинг в акватории Охотского моря



Роснефть приступила к изучению фонового состояния окружающей среды акватории Охотского моря на лицензионных участках недр Дерюгинский и Амур-Лиманский. Как сообщили 26 августа 2016 года в Роснефти, исследования планируется провести в течение месяца на площади почти 3 тыс км2.

Фоновый экологический мониторинг включает изучение состояния атмосферного воздуха, оценку качества морских вод и донных отложений акватории лицензионных участков, состояния морской биоты, а также водных объектов, почвенного и растительного покрова прилегающей береговой зоны.

Особое внимание будет уделено наблюдениям за морскими млекопитающими, птицами, животными прибрежной зоны. В рамках экологического мониторинга также планируются исследования водных биоресурсов, на основании которых будут составлены карты распределения водной биоты.

Данные исследования имеют большое значение для природоохранного сопровождения геологоразведочной деятельности, поскольку дают научно обоснованные данные об актуальном состоянии природных экосистем в пределах лицензионных участков. По итогам полевого этапа будут проведены лабораторный анализ отобранных проб и камеральные работы по обобщению материала.

Организацию работ по проведению фонового экологического мониторинга и эколого-рыбохозяйственного картирования на лицензионных участках Дерюгинский и Амур-Лиманский проводит дочка Роснефти — РН-Шельф-Арктика.

В 2017 году Роснефть планирует на Дерюгинском участке недр провести проектно-изыскательские работы по поисково-оценочной скважине Южно-Омбинская  $N^2$ 1 за 72,7 млн руб. Запасы Амур-Лиманского участка недр оцениваются в 8 млн т нефти и 11,9 млрд м3 газа.

Отметим, что 19 августа 2016 года Роснефть начала экологический мониторинг на лицензионных участках недр в акватории Баренцева моря: Альбановском, Варнекском и Западно-Приновоземельском.

Источник: http://neftegaz.ru/news

# На объекты магистрального нефтепровода ВСТО началась поставка силовых трансформаторов российского производства



В рамках реализации проекта увеличения мощности трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан (ТС ВСТО) до 80 млн т/год нефти на объекты Транснефть — Восток началась поставка силовых трансформаторов. Об этом 26 августа 2016 года сообщила Транснефть.

Замена энергетического оборудования внешнего электроснабжения (ВЭС) — на подстанциях (ПС) 110 и 220 кВ будет проведена на объектах трубопроводной системы ВСТО — 1: НПС-14 «Олекминск», НПС-17 «Алдан», НПС-20 «Тында», НПС-21 «Сковородино».

В общей сложности на объекты ВЭС указанных нефтеперекачивающих станций будет поставлено 8 единиц оборудования российского производства. Мощность каждого масляного трансформатора составляет 40000 кВА, напряжение -110 и 220 кВ.

Еще 12 силовых трансформаторов российского производства будут установлены и на других производственных объектах Транснефть — Восток: НПС-8 «Киренск», НПС-10 «Талакан», ГНПС-1 Тайшет.

Дополнительно на этих трех станциях будет проведена реконструкция системы внешнего энергоснабжения. В рамках данных работ Транснефть — Восток переведет на напряжение с 110 на 220 кВ около 500 км высоковольтных линий (ВЛ). На головной станции Тайшет (нулевой км ТС ВСТО) предусмотрено строительство ВЛ 35 протяженностью 16 км.

Кроме того, на НПС-9, строительство которой ведется в рамках проекта по увеличению мощности ВСТО-1, будет доставлено 2 управляемых шунтирующих реактора (электротехнические устройства, предназначенные для компенсации реактивной мощности и стабилизации уровня напряжения в высоковольтных электрических сетях) мощностью 25 мегаватт. Завершить поставку оборудования предполагается до конца 2016 года.

Источник: http://neftegaz.ru/news

# ЛУКОЙЛ-Коми готовит к запуску уникальное оборудование замкнутого цикла на Ярегском месторождении

Врио главы Коми С. Гапликов посетил Ярегское месторождение, на котором ЛУКОЙЛ-Коми готовит к запуску уникальное оборудование. Об этом 26 августа 2016 года сообщила пресс-служба администрации региона. В ходе рабочего визита в Ухтинский район С. Гапликов посетил производственные объекты ЛУКОЙЛ-Коми на Яреге, где компания готовит к запуску уникальное оборудование замкнутого цикла и энергоцентр для обеспечения электроэнер-

гией производства.

В рамках первого этапа по разработке уникального цикла производства вошли: энергоцентр, парогенераторные установки (ПГУ), пункт подготовки и сбора нефти и водоподготовительная установка. ПГУ вырабатывают пар для последующей закачки в пласт с целью его разогрева. В настоящее время на оборудовании ведутся пусконаладочные работы.

В рамках реализации первого этапа освоения месторожде-

ния уже построено около 38 км нефтепровода, создана вся необходимая инфраструктура для работы и отдыха рабочих. Отметим, что комплекс ПГУ «Центр» был запущен в июне 2016 года. 2 ПГУ вырабатывают 50 т/час пара. В рамках реализации второго этапа по освоению месторождения предполагается ввод еще четырех ПГУ, мощность которых составит  $300\,\mathrm{T/чac}$  пара.

В 2017 году ЛУКОЙЛ-Коми планирует запустить энергоцентр на Яреге, мощность которого составит 75 МВт. Ввод энергоцентра разгрузит городские электросети и снизит нефтяникам тарифы на потребление энергии, месторождение и Ухта получат резервные источники питания.

Отметим, что в июле 2016 года компания уже ввела на Усинском месторождении в эксплуатацию первую очередь энергоцентра. Энергоцентр, установленной мощностью 100 МВт, обеспечит растущую потребность в электроэнергии Денисовского лицензионного участка и увеличит процент утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ).

ЛУКОЙЛ-Коми планирует по завершении первого этапа развития месторождения увеличить объем добычи нефти до 1,75 млн т/год. А после реализации второго этапа проекта добыча нефти на Яреге может увеличиться до 3,5 млн т/год.

Запуск всех объектов в рамках первого этапа ЛУКОЙЛ предполагает осуществить в сентябре 2016 года. На данном этапе инвестиции в развитии Яреги составили уже около 60 млн рублей. Ярегское месторождение уникально по запасам нефти и титановой руды. Здесь добывается вязкая нефть, а запасы титановой руды насчитывают около 4 млн т.

Извлекаемые ресурсы нефти Ярегского месторождения составляют 31 млн т. Запасы оцениваются в 131,8 млн т. ЛУКОЙЛ-Коми разрабатывает 87 лицензионных участков, из них 58 — в Республике Коми, 29 — в Ненецком автономном округе (НАО). Остаточные извлекаемые запасы нефти ЛУКОЙЛ-Коми составляют 900 млн т, обеспеченность запасами на 43 года.

Источник: http://neftegaz.ru/news

### Роснефть открыла новое месторождение на Верхнеичерском участке недр в Иркутской области



Роснефть открыла новое месторождение на Верхнеичерском лицензионном участке недр в Иркутской области. Об этом Роснефть сообщила 15 августа 2016 года. По результатам бурения поисковых скважин на Верхнеичерском лицензионном участке недр было обнаружено месторождение, запасы которого предварительно оцениваются в 25 млн т нефти.

На поисковой скважине из Нижнеустькутского горизонта получен фонтанирующий приток нефти объемом 230 м3/сут. Извлекаемые запасы Нижнеустькутского горизонта оцениваются в 10 млн т нефти. Кроме того, получен приток нефтегазоконденсатной смеси из нижележащего Преображенского горизонта объемом до 60 тыс м3/сут. Планируется испытание вышележащих горизонтов.

Для любознательных напомним, что в конце июня

2016 года был закончен прием заявок на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д на Верхнеичерском лицензионном участке недр и полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д на Западно-Чонском и Верхнеичерском лицензионных участках недр для «Восток-Энерджи» (ВЧНГ в рамках агентского договора).

Роснефть готовит оперативный подсчет запасов углеводородов на открытом месторождении. Разработка нового месторождения предполагается с использованием инфраструктуры Северо-Даниловского и Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождений, оператором по разработке которых является Верхнечонскнефтегаз (ВЧНГ).

По итогам 2015 года добыча ВЧНГ составила более 8,6 млн т нефти. ВЧНГ является оператором по геологическому изучению 10 лицензионных участков недр Роснефти в Иркутской области, в т. ч Верхнеичерского, лицензия на который была приобретена на аукционе в 2007 году.

Верхнеичерский участок недр расположен в пределах Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области, входящей в состав Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции. В пределах данной провинции уже разведаны такие месторождения нефти и газа, как Вакунайское, Верхнечонское, Чаяндинское, Талаканское и Даниловское.

Верхнеичерский участок находится в 250 км северо-восточнее города Усть-Кут и в 90 км к востоку от трассы магистрального нефтепровода (МНП) Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО). Прогнозные ресурсы участка на момент проведения аукциона оценивались в 50 млн т нефти и 90 млрд м3 газа.

Источник: http://neftegaz.ru/news

# «Газпром» и Правительство Тверской области обсудили перспективы развития газификации и рынка газомоторного топлива в регионе

Сегодня в Твери Председатель Совета директоров ПАО «Газпром» Виктор Зубков провел совещание по вопросам развития газоснабжения и газификации Тверской области, а также состояния расчетов потребителей региона за поставленный газ.

В совещании приняли участие временно исполняющий обязанности Губернатора Тверской области Игорь Руденя, член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром» Владимир Марков, руководители профильных подразделений и дочерних обществ «Газпрома», представители Правительства области.

Было отмечено, что газификация региона является одним из приоритетных направлений сотрудничества «Газпрома» и Правительства Тверской области. На эти цели

в 2002-2015 годах компания направила 4,2 млрд руб., построено 35 газопроводов общей протяженностью 645 км. Сегодня природный газ доступен потребителям в 23 из 36 районов области, уровень газификации региона составляет 64,1% (в среднем по России — 66,2%).

«Газпром» в полном объеме выполнил обязательства по строительству межпоселковых газопроводов. Со своей стороны, руководство Тверской области готово ликвидировать допущенное в предыдущие годы отставание в подготовке потребителей к приему газа от объектов, построенных компанией в 2014-2015 годах. В частности, необходимо перевести на газ шесть котельных и подключить к распределительным сетям 865 домовладений.

В настоящее время «Газпром» разрабатывает проектную

документацию для строительства газопровода-отвода г. Ржев - г. Нелидово, который создаст условия для газификации Бельского, Западнодвинского, Нелидовского, Оленинского и Торопецкого районов.

Участники совещания также обсудили состояние платежной дисциплины потребителей области. На 1 августа текущего года просроченная задолженность превысила уровень 11 млрд руб., из них 6,7 млрд руб. приходятся на электроэнергетические компании, 4 млрд руб. – на теплоснабжающие организации. Для урегулирования этой ситуации «Газпром» и Тверская область подписали План мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности, который в настоящее время реализуется.

«Тверской областью принимаются реальные шаги по качественному изменению ситуации с задолженностью. Это позволит нам продолжить конструктивный диалог по возобновлению инвестиционной деятельности компании в регионе и строительству новых объектов газификации», - сказал Виктор Зубков.

После совещания генеральный директор ООО «Газпром га-

зомоторное топливо» Михаил Лихачев и Игорь Руденя подписали Соглашение о расширении использования природного газа в качестве моторного топлива.

В соответствии с документом Правительство области, в частности, будет отвечать за создание парка техники, работающей на природном газе (пассажирского и специального транспорта, сельскохозяйственной и коммунальной техники) и разработку программ по стимулированию использования газа в качестве моторного топлива, а также оказывать содействие в выделении земельных участков под строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

В свою очередь «Газпром газомоторное топливо» обеспечит строительство объектов газомоторной инфраструктуры и заправку техники в местах ее компактного размещения. Кроме того, компания окажет консультационную и методическую помощь предприятиям, эксплуатирующим газомоторную технику. Для реализации Соглашения стороны в ближайшее время сформируют рабочую группу.

Источник: http://www.gazprom.ru/press/news

### «Газпром нефть» на треть увеличила емкость терминала в Санкт-Петербурге



Компания «Газпромнефть Марин Бункер» — оператор бункерного бизнеса «Газпром нефти» – завершила работы по расширению производственных возможностей терминала для хранения и перевалки топлива на территории «Кировского завода» в Санкт-Петербурге, в результате чего общая резервуарная емкость терминального комплекса увеличилась на 30% — до 16,1 тысячи кубометров, говорится в сообщении «Газпром нефти». Кроме того, компания продлила соглашение об эксплуатации терминального комплекса до 2022 года.

Погрузка бункерного топлива на суда теперь будет осуществляться с двух причалов, способных принимать суда осадкой до 6,2 м и длиной до 130 м. Работы по увеличению мощности терминала, которые были проведены совместно с «Кировским заводом», включали дноуглубление у второго причала, его реконструкцию, создание трубопроводной системы и бункерной системы для перевалки топлив с судна-накопителя на танкеры.

«Газпромнефть Терминал СПб» – дочернее предприятие «Газпромнефть Марин Бункера», созданное в 2009 году. Предприятие управляет расположенными на территории Кировского завода в Санкт-Петербурге нефтебазой для хранения нефтепродуктов и двумя причалами для погрузки нефтепродуктов на суда. Терминал способен осуществлять перевалку свыше 750 тысяч тонн судовых топлив ежегодно.

Источник: https://ria.ru/economy/

### Группа «Татнефть» увеличила добычу нефти за январь-июль на 4,9%



Группа «Татнефть» увеличила добычу нефти в июле 2016 года в годовом выражении на 4,6% - до 2,41 миллиона тонн, за первые семь месяцев года — на 4,9%, до 16,318 миллиона тонн, говорится в сообщении компании.

В том числе ПАО «Татнефть», входящая в группу, в июле увеличила добычу нефти на 4,6%, до 2,38 миллиона тонн, за семь месяцев — на 4,8%, до 16,12 миллиона тонн.

За семь месяцев пробурено 270 эксплуатационных скважин при плане 256 скважин, а также 4 разведочные скважины. Бурение боковых стволов и боковых горизонтальных стволов с начала года выполнено на 51 скважине при плане

В июле комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «Танеко» переработал 825,6 тысячи тонн сырья, за семь месяцев — 5,562 миллиона тонн. В том числе в июле переработано 740,5 тысячи тонн нефтесырья и произведено 785,2 тысячи тонн нефтепродуктов, за семь месяцев — 5,084 миллиона тонн и 5,34 миллиона тонн соответственно.

Источник: https://ria.ru/economy/

НОВОСТИ ОТРАСЛИ АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА это важно! СМОТРИ В СИСТЕМЕ

### 

### Росгеология завершает геологические изыскания на перспективном на углеводороды Нярмейском участке на шельфе Карского моря

Подразделения ОАО «Арктические Морские Инженерно-Геологические экспедиции» (г. Мурманск, предприятие входит в государственный холдинг Росгеология) завершают геологические изыскания на перспективном на углеводороды Нярмейском лицензионном участке.

Объект расположен на шельфе Карского моря. Здесь работают комплексная полевая партия и партия инженерно-геологического бурения АМИГЭ. На судах предприятия «Керн» и «Кимберлит» выполняются инженерно-геологическое бурение и грунтовый пробоотбор в ходе площадных инженерно-геологических изысканий для определения опасностей, связанных с поверхностным газом и многолетнемёрзлыми породами на территории, а также в рамках проекта по строительству поисково-оценочной скважины №1 Нярмейского лицензионного участка.

Работы планируется закончить к сентябрю. К их выполнению АМИГЭ приступило 14 июля 2016 года. Генеральным заказчиком является ООО «Газпром геологоразведка».

Источник: http://www.rosgeo.com/

### НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

### Новый документ по стандартизации в системах «Техэксперт» для специалистов в нефтегазовой отрасли

Приказом Росстандарта от 26 апреля 2016 года № 277-ст утвержден ГОСТ Р 56916-2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера».

Стандарт устанавливает определение содержания водяных паров методом Карла Фишера в природном горючем газе, поступающем с установок промысловой подготовки, подземных хранилищ газа и газоперерабатывающих заводов в магистральные газопроводы, транспортируемом по ним и поставляемом в системы газораспределения, используемом в качестве сырья и топлива промышленного и коммунально-бытового назначения, а также в качестве компримированного газомоторного топлива для двигателей внутреннего сгорания.

ГОСТ Р 56916-2016 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2017 года.



Подробнее о стандарте и методе Карла Фишера смотрите в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс», набрав в поисковой строке « $\Gamma$ OCT P 56916-2016».

### Надзор за объектами нефтегазового комплекса



Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору в связи с вступлением в силу 1 сентября 2016 года Федерального закона от 2 июня 2016 года № 170-Ф3 «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разъясняет критерии идентификации сетей газораспределения и сетей газопотребления в качестве опасных производственных объектов. Согласно внесенным изменениям к опасным производственным объектам не относятся сети газораспределения и сети газопотребления, работающие под давлением природного или сжиженного углеводородного газа до 0,005 МПа включительно.

В письме Ростехнадзора также указано, что в соответствии с пунктом 5 Приложения к Положению о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июня 2013 года № 492, организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты «Сеть газораспределения» и «Сеть газопотребления», должны иметь лицензию на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, с правом выполнения работ по транспортированию опасных веществ.

### О принятии национального стандарта по диафрагменным счетчикам газа

С 1 января 2017 года для добровольного применения в Российской Федерации вводится в действие национальный стандарт ГОСТ Р 8.915-2016 «ГСИ. Счетчики газа объемные диафрагменные. Общие технические требования, методы испытаний и поверки». Соответствующий приказ подписан в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт).

Стандарт вводится впервые и устанавливает общие технические требования к конструкции счетчиков газа, методам испытаний в целях утверждения типа и основным операциям

поверки счетчиков газа объемных диафрагменных с номинальным расходом до 10 м<sup>3</sup>/ч, с температурной компенсацией, предназначенных для измерения количества израсходованного газа, применяемого в бытовых и производственных целях. Проект стандарта был разработан и представлен Федеральным государственным унитарным предприятием «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии».

Источник: http://www.gost.ru/

НОВОСТИ ОТРАСЛИ АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА СМОТРИ В СИСТЕМЕ ЭТО ВАЖНО!

### R

# Взгляд экспертов на ФЗ №162 «О стандартизации в Российской Федерации»

В этом месяце в систему «Нефтегазовый комплекс» включен авторский материал, подготовленный экспертами в области стандартизации – постатейные комментарии к Федеральному закону от 29 июня 2015 года № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации».

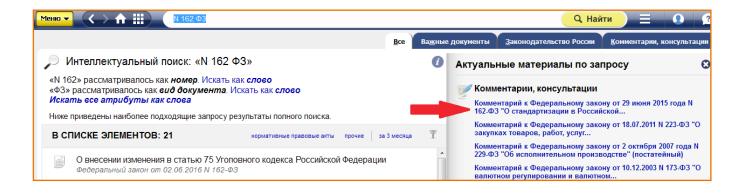
ФЗ №162 «О стандартизации» устанавливает правовые основы стандартизации и направлен на внедрение единой политики в сфере стандартизации. Закон определяет цели стандартизации, требования и порядок разработки документов по стандартизации, порядок утверждения национальных стандартов.

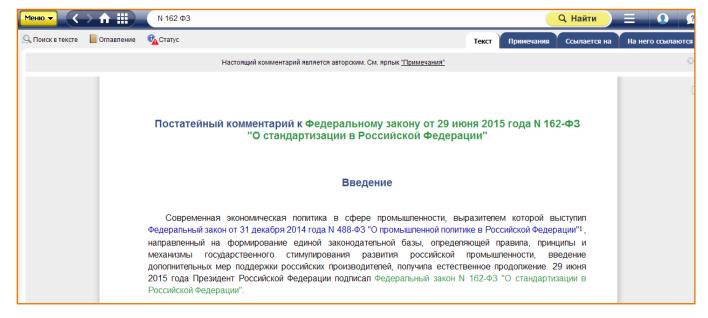
Комментарии подготовлены с учетом положений Федерального закона № 104 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам стандартизации», вступившего в силу с 1 июля 2016 года.

Материал представляет интерес для государственных служащих федеральных органов исполнительной власти, разработчиков документов по стандартизации, экспертов технических комитетов по стандартизации и проектных технических комитетов по стандартизации, практикующих юристов, работников предприятий и организаций, аспирантов и студентов, изучающих курсы управления качеством и стандартизации, административного и предпринимательского права.



Постатейные комментарии к Федеральному закону №162 «О стандартизации в РФ» вы можете найти в самом тексте Закона, в конце каждой статьи или набрав в строке интеллектуального поиска «N 162 ФЗ». Также в системе вы найдете постатейные комментарии к другим важным федеральным законам.





**НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ** Специольное издание для пользователей «Техэксперт»

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

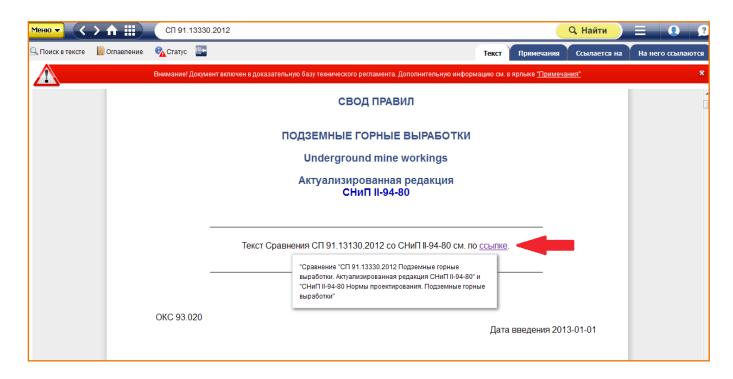
# R

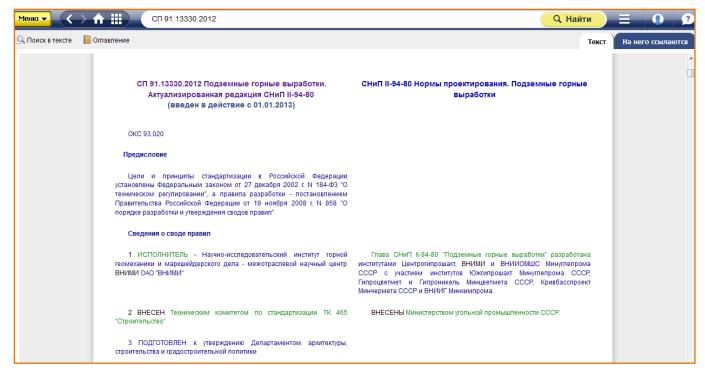
### Сравнение норм и стандартов

Мы продолжаем развивать сервис «Сравнение норм и стандартов». Вам больше не придется сравнивать старые и новые стандарты самостоятельно — это делают наши специалисты-аналитики.

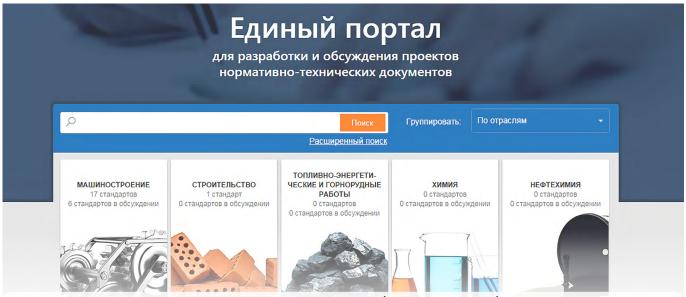
В сентябре реализовано сравнение «СП 91.13330.2012 Подземные горные выработки. Актуализированная редакция СНиП II-94-80» и «СНиП II-94-80 Нормы проектирования. Подземные горные выработки».

Сервис «Сравнение норм и стандартов» является надежным помощником в повседневной работе. Будьте в курсе происходящих изменений с Информационной сетью «Техэксперт»!





**НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ** Специальное издание для пользователей «Техэксперт»



# 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, поэтому предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Заходите на www.rustandards.ru, регистрируйтесь, начинайте работу!

### 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.

**НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ** Специальное издание для пользователей «Техэксперт;

# **-4EФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ** Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

## 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 45 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».

- Об утверждении нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2016 год. Приказ Минэнерго России от 10.08.2016 № 798
- Об утверждении Руководства по безопасности «Рекомендации по определению газоносности угольных пластов».

Приказ Ростехнадзора от 09.08.2016 № 333

Об утверждении Временных методических рекомендаций по подготовке технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья. Распоряжение Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации) от 18.05.2016 № 12-р

### Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 40 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».

- СОСТ Р 8.915-2016 Государственная система обеспечения единства измерений счётчики газа объемные диафрагменные. Общие технические требования, методы испытаний и поверки. ГОСТ Р от 19.07.2016 № 8.915-2016. Применяется с 01.01.2017. Заменяет ГОСТ Р 50818-95
- СОСТ 33700-2015 Нефть. Определение содержания воды методом дистилляции. ГОСТ от 15.07.2016 № 33700-2015. Применяется с 01.01.2017
- ▼ ГОСТ Р 8.910-2016 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Масса нефти в составе нефте-

газоводяной смеси. Методики (методы) измерений. ГОСТ Р от 14.07.2016 № 8.910-2016. Применяется с 01.01.2017

- **②** СП 249.1325800.2016 Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способом. СП (Свод правил) от 08.07.2016 № 249.1325800.2016. Применяется с 01.10.2016
- **3** СП 250.1325800.2016 Здания и сооружения. Защита от подземных вод. СП (Свод правил) от 08.07.2016 № 250.1325800.2016. Применяется с 01.10.2016

### Комментарии, статьи, консультации по нефтегазовому комплексу

Всего в данный раздел добавлено 19 документов

Вашему вниманию предлагаются наиболее актуальные, включенные в систему.

- Анализ существующих методик по проведению термодинамических исследований пластовых флюидов в ПАО «Газпром»
- З Бессвайные фундаменты при строительстве объектов на вечной мерзлоте
- Выявление зон повышенной трещиноватости и субвертикальной деструкции юрских отложений Повховского месторождения
- Индивидуальное проектирование блочно-модульного оборудования для нефтегазовой отрасли

### Образцы и формы документов по нефтегазовой тематике

Всего в данный раздел добавлено 39 документов.

A

Формы документов можно найти в системе «Texэксперт: Нефтегазовый комплекс» под кнопкой «Образцы и формы документов по нефтегазовой отрасли», 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

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