

НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ЭКСПЕРТ

№5 май'15

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»

Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь
мероприятий

>> 1

>> 2

>> 7

>> 9

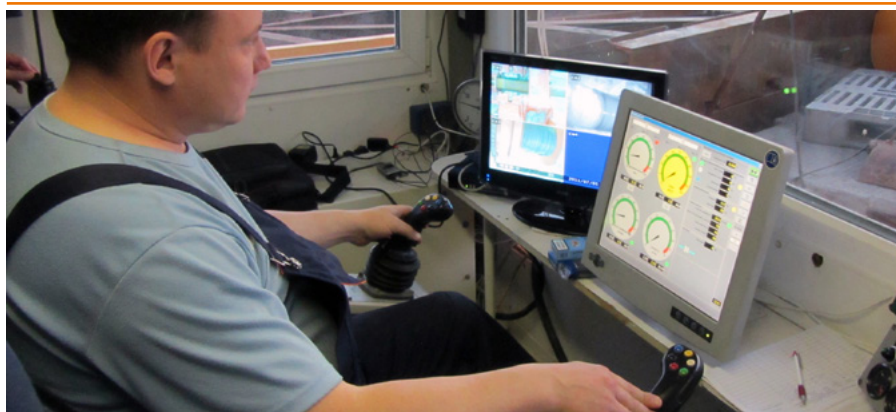
Уважаемые читатели!

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



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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

Построен самый северный
в мире переход методом
наклонно-направленного бурения

10 апреля 2015 года компания «СП ВИС-МОС» установила мировой рекорд, завершив строительство в Заполярье самого северного не только в России, но и в мире подводного перехода нефтепровода через реку Индикьяха на Гыданском полуострове в ЯНАО методом наклонно-направленного бурения (ННБ).

Использование метода ННБ позволило сохранить нетронутым природный ландшафт реки Индикьяха, максимально сократив техногенное воздействие на флору и фауну при прокладке трубопровода.

По словам Джорджа Файфе, управляющего директора австралийской компании по производству бурового оборудования для нефтегазовой отрасли «Transco MFG Australia PTY Ltd», переход через реку Индикьяха является уникальным в мировой практике наклонно-направленного бурения.

Ни в Норвегии, ни в Канаде аналогов, подобных выполненному переходу компанией «СП ВИС-МОС» через р. Индикьяха, нет.

Строительство перехода через р. Индикьяха длиной 780 м, в рамках проекта освоения самой северной в России Мессояхской группы месторождений на Гыданском полуострове в ЯНАО, осуществлялось в условиях многомерных грунтов, в арктической климатической зоне Заполярья, в регионе с неразвитой инфраструктурой.

Лицензии на разведку и разработку месторождений принадлежат ЗАО «Мессояханефтегаз», которое паритетно контролируется компаниями «Газпром нефть» и «Роснефть». «Газпром нефть» выполняет функции оператора проекта.

Нефтепровод, который соединит группу Мессояхских месторождений с самой северной точкой магистральной трубопроводной системы «Заполярье – Пурпе», имеет длину около 100 км и диаметр 530 мм.

Строительство нефтепровода с Мессояхского месторождения началось в октябре 2014 года. Для дополнительной надежности толщину стенки участка, который прошел под руслом реки Индикьяха, увеличили на 30% по сравнению с остальной частью трубопровода – до 14 мм. Для защиты окружающей среды от теплового воздействия трубопровод в теплоизоляции поместили в защитный футляр диаметром 1020 мм с толщиной стенки 16 мм.

По данным www.neftegaz.ru



07.04.2015

ЛУКОЙЛ-Пермь увеличил добычу в 2014 году на 3,5%



В первом квартале 2015 года ЛУКОЙЛ-Пермь добыл 3,5 млн. тонн нефти, превысив цифры 2014 года на 3,5%.

Таких показателей компания смогла добиться благодаря вводу в эксплуатацию 35 новых скважин.

Представители ЛУКОЙЛ-Пермь также отмечают важность мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов –

это позволило дополнительно извлечь более 80 тысяч тонн нефти.

За отчетный период январь – март 2015 года было добыто свыше 440 млн. мгаза, что на 25,4% больше показателей за аналогичный период 2014 года.

По итогам 2013 года ЛУКОЙЛ-Пермь добыла 13 млн. 678 тыс. т нефти, превысив показатель 2012 года на 3%.

Проходка в поисковом и эксплуатационном бурении составила 68 км, что на 60% больше поставленного компанией плана.

В 2015 году компания наметила объем добычи на уровне 14,5 млн. тонн нефти и 1,7 млрд. мгаза. Проходка в бурении должна составить более 240 км горных пород. ЛУКОЙЛ-Пермь намерена ввести в эксплуатацию около 100 добывающих скважин.

Напомним, что в марте 2015 года главой компании стал О. Третьяков, который ранее значился первым замом гендиректора компании.

ЛУКОЙЛ-Пермь владеет 123 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородов. В эксплуатации находится 135 месторождений в Пермском крае, два из которых были недавно выиграны на аукционе.

В июне 2014 года компания получила Ручьевский нефтеносный участок недр, расположенный в Ординском районе региона.

По данным www.neftegaz.ru

10.04.2015

Итоги очередного заседания штаба по мониторингу производства и потребления нефтепродуктов в России



Москва, 9 апреля. – В Минэнерго России состоялось очередное заседание Штаба по мониторингу производства и потребления нефтепродуктов. В заседании приняли участие представители ФГБУ «Российское энергетическое агентство», ФГБУ «Ситуационно-аналитический центр Минэнерго России», ФАС России, ГП «ЦДУ ТЭК», ЗАО «СПбМТСБ», ОАО «АК «Транснефть», ОАО «РЖД» и нефтяных компаний.

По сообщению САЦ Минэнерго, анализ производства, отгрузок и наличия

товарных остатков нефтяных компаний показывает, что ситуация с топливообеспечением страны стабильна, предприятия нефтепродуктообеспечения, автозаправочные станции и аэропорты обеспечены топливом в полном объеме, запасы в большинстве регионов превышают нормативный показатель в 10 суток.

По данным ЦДУ ТЭК, производство высокооктанового бензина за прошедшую неделю составило 640,1 тыс. тонн (+6,7% к плану). Отгрузка высокоокта-

нового бензина на внутренний рынок за прошедшую неделю 664,6 тыс. тонн (+10,8% к плану). Экспорт за прошедшую неделю – 34,8 тыс. тонн. Товарные остатки на 7 апреля составили 2025 тысяч тонн. Производство дизельного топлива летнего за прошедшую неделю – 1199 тыс. тонн (+12,2% к плану). Отгрузка дизельного топлива летнего на внутренний рынок составила за прошедшую неделю 586 тыс. тонн (+22,7% к плану). Экспорт дизельного топлива за март составил 610 тыс. тонн, за прошедшую неделю – 970,6 тыс. тонн. Товарные остатки на 7 апреля составили 2202 тыс. тонн.

По информации ЗАО «СПбМТСБ», торги на бирже проходят в штатном режиме. За прошедшую неделю ВИН-Ки на внутреннем рынке реализовали 249,1 тыс. тонн нефтепродуктов: 99,9 тыс. тонн автобензина (в том числе 360 тонн продукции белорусских производителей), 80,7 тыс. тонн дизтоплива, 29,2 тыс. тонн авиатоплива и 39,2 тыс. тонн топочного мазута. Биржевая цена на авиатопливо за неделю показала снижение на 520 руб/т (–1,4%) и составила 35867 руб/т.

По данным www.minenergo.gov.ru



13.04.2015

Прошло совещание по импортозамещению газовых турбин



В Минэнерго состоялось заседание Межведомственной рабочей группы по вопросу разработки программы импортозамещения оборудования энергетического машиностроения в области газотурбинных технологий, которое провел сопредседатель рабочей группы – первый заместитель Министра энергетики Российской Федерации Алексей Текслер. В обсуждении приняли участие директор профильных департаментов Минэнерго и Минпром-

торга России, руководители предприятий энергомашиностроения, научных учреждений в сфере электроэнергетики, генерирующих компаний.

Одной из основных тем заседания стало определение типоразмерного ряда газотурбинного оборудования в соответствии с текущей ситуацией, планами развития электроэнергетики и возможностью использования компетенций, которыми располагают отечественные энергомашиностроитель-

ные предприятия. Алексей Текслер обратился к участникам совещания с просьбой подготовить предложения по составу технического задания, в том числе необходимые технические характеристики газотурбинного оборудования, этапы реализации, объемы и номенклатуру производства запчастей и возможности использования существующих наработок российских предприятий.

«Производство такого образца газовой турбины должно стать достаточно массовым, – отметил первый заместитель главы Минэнерго. – Нет смысла создавать оборудование, если у нас не будет использоваться хотя бы 10 и более таких турбин. Потребность в такого рода установках неизбежно возникнет из-за необходимости плановых замен действующего оборудования».

Для реализации этой задачи будет образован центр компетенций – конструкторское бюро, которое займется разработкой газовых турбин. Не исключается, что это учреждение будет образовано на базе консорциума нескольких энергомашиностроительных предприятий.

По данным <http://neftegaz.ru>

15.04.2015

«Арктикгаз» начал добычу на третьем месторождении

«Арктикгаз», совместное предприятие «Газпром нефти» и «НОВАТЭКа», ввел в эксплуатацию третье месторождение – Яро-Яхинское. Планируется, что в ближайшее время добыча на месторождении будет выведена на проектный уровень в объеме около 7,7 млрд куб. м природного газа и 1,3 млн тонн деэтанализованного газового конденсата в год. На месторождении

пробурено 37 газоконденсатных скважин, инфраструктура проекта включает газосборные сети, установку комплексной подготовки газа и установку деэтанализации конденсата.

Первый заместитель генерального директора «Газпром нефти» Вадим Яковлев отметил: «Месторождения «Арктикгаза» вносят существенный вклад в планы «Газпром нефти» по со-

зданию нового кластера добычи на севере ЯНАО. К 2020 году на долю трех проектов этого кластера – мессояхских и Новопортовского месторождений, а также активов «Арктикгаза» – будет приходиться порядка четверти всей добычи «Газпром нефти», которая к этому моменту должна достичь уровня в 100 млн тонн нефтяного эквивалента».

По данным www.gazprom-neft.ru

27.04.2015

Новая российская буровая машина УРБ-41 выходит на рынок

На рынок буровой техники выходит УРБ-41 – разработка завода «Стройдормаш», уникальная по техническим характеристикам и инженерным решениям в конструкции, новый продукт в линейке отечественных производителей.

Российский рынок сегодня нуждается в технике, которая будет приближаться к западным образцам по качественным показателям, – сообщил Владислав Александрович Бутин, заместитель генерального директора по стратегическому планированию ОАО «Стройдормаш». – В 2013 году на нашем заводе было решено сделать установку, которая бы была востребована не только крупными компаниями, но и совсем небольшими организациями, частны-

ми лицами. Нами двигало объективное стремление учесть и другие многочисленные пожелания клиентов.

При внешней схожести с УРБ-2А-2, установка разведочного бурения УРБ-41 – это новая современная машина. Вращатель собственной оригинальной конструкции имеет очень мощный крутящий момент.

Дополнительное буровое оборудование – компрессор, буровой насос, гидробак – расположено по центральной оси, что не только обеспечивает оптимальное распределение веса, но и позволяет максимально использовать свободное пространство левого и правого борта платформы для безопасной укладки, крепления и перевозки бурового снаряда, труб и инструмен-

та. Усовершенствованная гидросхема установки позволяет совмещать выполнение нескольких операций на одной рукоятке управления. Механический привод компрессора или бурового насоса осуществляется одной рукояткой с пульта управления, имеет плавный пуск без разрыва потока мощности на насосный агрегат, что является принципиально новым решением и имеет много очевидных преимуществ. Буровой стол выполнен легкоъемным, его можно легко демонтировать либо отвести вправо по оси для освобождения рабочей зоны, если нужно работать шнеком большого диаметра, до 850 мм. В разработке применено и множество других решений.

По словам Владислава Александро-



вича Бутина, база для практического воплощения на заводе способствовала появлению новой машины: «Стройдор-маш» имеет 70-летний опыт разработки и производства буровой техники не только для геологии, но и для таких отраслей промышленности, как энергетика, свайное строительство. Штат

предприятия подобран таким образом, что завод может сочетать традиции, опыт, а также вести активную инновационную деятельность. Сегодня завод «Стройдормаш» выпускает ряд буровых установок геологического направления с десятками модификаций. Они ориентированы для работы в геолого-

разведке, при проведении инженерно-геологических изысканий, для бурения скважин при сейсморазведке на нефть и газ, при бурении на воду и в других областях. Кроме того, у предприятия развита сеть сервисных центров по всей территории России.

По данным www.ruscable.ru

22.04.2015

Новый ГОСТ поможет рассчитать погрешность измерений объема природного газа



Руководитель Росстандарта Алексей Абрамов подписал приказ об утверждении на территории Российской Федерации национального стандарта ГОСТ Р 8.-2015 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Методика расчета погрешности измерений объема природного газа при стандартных условиях. Основные положения». Стандарт

вводится в действие с 1 июля 2016 года.

В отличие от стандартов ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.611-2013, которые регламентируют методики измерений объема газа и общие требования к ним, данный документ представляет методику расчета (оценивания) погрешности косвенного измерения объема газа при стандарт-

ных условиях. Также в нем указаны источники составляющих погрешности этого косвенного измерения, включая составляющую, обусловленную введением условно-постоянных величин, и представлены как аналитический, так и численный (основной) методы оценивания границ этих составляющих и границ погрешности с использованием различных уравнений состояния природного газа, применяемых для определения коэффициента сжимаемости.

Основная цель разработки стандарта – обеспечение единства измерений при совершении торговых операций при поставке природного газа промышленным потребителям. Требования нового ГОСТа распространяются на узлы учета газа, оснащенные турбинными, ротационными, вихревыми и ультразвуковыми счетчиками газа.

Проект стандарта разработан ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы». Публичное обсуждение документа проходило в период с 7 июля по 13 ноября 2014 года.

По данным www.gost.ru

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

14.04.2015

Утвержден новый национальный стандарт для специалистов в области нефтегазовой отрасли

ГОСТ Р ИСО 13678-2015 «Трубы обсадные, насосно-компрессорные, трубопроводные и элементы буровых колонн, для нефтяной и газовой промышленности. Оценка и испытание резьбовых смазок» утвержден приказом Росстандарта от 12 марта 2015 года №132-ст.

Стандарт охватывает требования,

рекомендации и методы испытаний резьбовых смазок, предназначенных для резьбовых соединений обсадных, насосно-компрессорных, трубопроводных труб и элементов буровых колонн с резьбовыми упорными соединениями. Предусмотренные испытания применимы для оценки эксплуатационных, физических и химических

свойств резьбовых смазок в лабораторных условиях.

ГОСТ Р ИСО 13678-2015 вводится в действие на территории РФ с 1 сентября 2015 года.

По данным Информационной сети «Техэксперт»

21.04.2015

Утвержден новый национальный стандарт для специалистов в нефтегазовой отрасли

ГОСТ Р 51906-2015 «Соединения резьбовые обсадных, насосно-компрессорных труб, труб для трубопроводов и резьбовые калибры для них. Общие технические требования» утвержден приказом Росстандарта от 3 марта 2015 года №120-ст.

Стандарт распространяется на резьбовые соединения обсадных, насосно-

компрессорных труб и труб для трубопроводов, применяемых в нефтяной и газовой промышленности.

Настоящий стандарт устанавливает требования к геометрическим параметрам профиля резьбы и резьбовых соединений, а также требования к резьбовым калибрам для контроля резьбы.

ГОСТ Р 51906-2015 вводится в дей-

ствие на территории Российской Федерации с 1 ноября 2015 взамен ГОСТ Р 51906-2002.

По данным Информационной сети «Техэксперт»



Документы ведущих разработчиков

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



ОАО
ВНИИСТ

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

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

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

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

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

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

Документы разработчиков (СТО, ТУ, РД и т. п.) представлены в электронном виде, в результате чего с ними удобно работать

(копировать текст, печатать, сохранять в папку пользователя, ставить закладку и т. д.).

Каждый документ содержит:

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

Примеры документов:

ООО «СПКТБ Нефтегазмаш»

- ➔ ТУ УК 39-468-2012 Насос буровой УНБ-600 (УНБ-600А). Технические условия на капитальный ремонт
- ➔ ТУ УК 39-258-94 Задвижки ЗМС-65х21 и ЗМС-65х35. Технические условия на капитальный ремонт (с изменениями)
- ➔ ТУ УК 39-158-91 Ключи буровые автоматические стационарные АКБ-3М2 и АКБ-3М2Э2. Технические условия на капитальный ремонт (с изменениями)
- ➔ ТУ УК 39-227-90 Насос центробежный нефтяной консольный НК 200/370. Технические условия на капитальный ремонт (с изменениями)

ОАО «ВНИИСТ»

- ➔ СТО 01297858 1.0023.1-2009 Общие требования к порядку проведения внутритрубной диагностики магистральных и промысловых трубопроводов
- ➔ РД 102-008-2002 Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом
- ➔ РД 3661-01297858-02-99 Инструкция по комплексной антикоррозионной защите резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов материалами фирмы «AMERON», США
- ➔ Р 607-86 Рекомендации по выбору антифризов и ингибиторов для проведения испытаний промысловых трубопроводов в условиях отрицательных температур в Западной Сибири, на Ямбурге и Ямале (для опытной проверки)

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



Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в систему добавлено 53 новых нормативно-технических документов по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ✖ ГОСТ Р ИСО 13678-2015 Трубы обсадные, насосно-компрессорные, трубопроводные и элементы бурильных колонн, для нефтяной и газовой промышленности. Оценка и испытание резьбовых смазок
ГОСТ Р от 12.03.2015 №ИСО 13678-2015
- ✖ ГОСТ Р 56352-2015 Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и перекачка сжиженного природного газа. Общие требования безопасности
ГОСТ Р от 12.02.2015 №56352-2015
- ✖ ГОСТ Р 56344-2015 Бутадиен. Определение чистоты и содержания углеводородных примесей методом газовой хроматографии
ГОСТ Р от 10.02.2015 №56344-2015
- ✖ ГОСТ Р 56346-2015 Углеводороды ароматические. Определение бромного индекса методом электрометрического титрования
ГОСТ Р от 10.02.2015 №56346-2015
- ✖ ГОСТ Р 56349-2015 (ИСО 10424-2:2007) Трубы бурильные и другие элементы бурильных колонн в нефтяной и газовой промышленности. Часть 2. Основные параметры и контроль резьбовых упорных соединений. Общие технические требования
ГОСТ Р от 11.02.2015 №56349-2015
- ✖ ГОСТ Р 56348-2015 Бензол очищенный. Определение следов тиюфена методом газовой хроматографии
ГОСТ Р от 10.02.2015 №56348-2015
- ✖ ГОСТ Р 56341-2015 Углеводороды ароматические и продукты родственные химические. Определение общего содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции
ГОСТ Р от 10.02.2015 №56341-2015
- ✖ ГОСТ Р 56343-2015 Углеводороды ароматические моноциклические. Определение микропримесей методом газовой хроматографии с использованием внешней калибровки
ГОСТ Р от 10.02.2015 №56343-2015

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в систему добавлено 53 новых правовых акта по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ✔ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по приему, хранению и отгрузке нефти и нефтепродуктов»
Приказ Минтруда России от 19.03.2015 №172н
- ✔ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по техническому контролю и диагностированию объектов и сооружений нефтегазового комплекса»
Приказ Минтруда России от 10.03.2015 №156н
- ✔ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по контролю качества нефти и нефтепродуктов»
Приказ Минтруда России от 12.03.2015 №157н
- ✔ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по подсчету и управлению запасами углеводородов»
Приказ Минтруда России от 12.03.2015 №160н
- ✔ Об утверждении профессионального стандарта «Буровщик капитального ремонта скважин»
Приказ Минтруда России от 10.03.2015 №153н
- ✖ О внесении изменения в Правила актуализации паспорта безопасности объекта топливно-энергетического комплекса
Постановление Правительства РФ от 16.04.2015 №361
- ✔ Об утверждении Плана мероприятий по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях промышленности Российской Федерации
Приказ Минэнерго России от 31.03.2015 №210
- ✔ О внесении изменений в Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации
Постановление Правительства РФ от 30.03.2015 №294



2-4 июня

Выставка «Нефть. Газ. Геология – 2015»

Томск
Выставочный павильон
ОАО ТМДЦ «Технопарк»
www.t-park.ru/Fair.aspx?id=710
(3822) 41-96-41, факс
(3822) 41-97-68
501919@mail.ru

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

3-5 июня

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

Москва, Санкт-Петербург
Moscow Business School <http://mbschool.ru/seminars/54118?bc=branch/97865>
7 (495) 213-85-63
seminar@mbschool.ru

- ➔ Тенденции нефтепереработки и производства топлив в России и мире
- ➔ Динамика добычи и переработки нефти. Обзор тенденций
- ➔ Торговля нефтепродуктами и компонентами
- ➔ Нефти мира
- ➔ Технические регламенты РФ и ТС
- ➔ Товарные топлива в России и мире
- ➔ Альтернативное сырье и «зеленые топлива»
- ➔ Исходные данные для предпроектной оценки строительства объектов производства и хранения традиционных и альтернативных топлив

23-26 июня

Выставка «MIOGE – 2015/НЕФТЬ И ГАЗ -2015»

Москва,
ЗАО «Экспоцентр»
Выставочная компания ITE Москва
<http://www.mioge.ru/ru-RU>
(495) 730-56-56
info@mediexpo.ru

- ➔ Геология и геофизика нефти и газа
- ➔ Разработка, строительство и эксплуатация нефтяных и газовых скважин на суше и на море
- ➔ Добыча нефти и газа
- ➔ Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа
- ➔ Трубы и трубопроводы
- ➔ Строительство объектов нефтяной и газовой промышленности
- ➔ Переработка нефти и газа • Нефтехимия
- ➔ Сбыт нефти, газа и нефтепродуктов • АЗС
- ➔ Сервисные услуги
- ➔ Экологическая, промышленная и пожарная безопасность • Охрана труда
- ➔ Энергетическое и электротехническое оборудование



3-4 июля

Семинар «Правовое регулирование недропользования в Республике Казахстан: законодательство и практика. Семинар в Алматы»

Алматы
БЦ «Нурлы-Тай»
Moscow Business School
<http://mbschool.ru/seminars/65302?bc=branch/97784>
7 (495) 213-85-69, 88003338668
seminar@mbschool.ru,
www.mbschool.ru

- ➔ Объекты вещных прав на недра
- ➔ Понятие и система вещных прав на недра. Субъекты права недропользования
- ➔ Основания возникновения и прекращения прав на недра
- ➔ Государственное управление недрами. Охрана недр
- ➔ Плата за пользование недрами
- ➔ Защита вещных прав и ответственность за нарушения в сфере недропользования

5-11 июля

Семинар «Нефтяная отрасль. Сложные вопросы учета и отчетности»

Сочи,
«Сочи-Бриз SPA отель»
КАРЬЕРА, Центр
развития персонала
www.cariera-crp.ru/seminarscor/?r38_id=573
(495) 660-36-79
info@cariera-crp.ru

- ➔ Новое в законодательстве по вопросам ведения бухгалтерского учета и составления отчетности.
- ➔ 402-ФЗ: на что обратить внимание главному бухгалтеру отрасли.
- ➔ Переход на МСФО.
- ➔ ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов».
- ➔ Учет затрат на геолого-технологические мероприятия и зарезку боковых стволов.
- ➔ Оценочные обязательства (резервы), условные обязательства и условные активы в нефтяной отрасли.
- ➔ Особенности учета ОС при разработке месторождений.
- ➔ Раскрытие в учетной политике организации информации о затратах, связанных с поиском, оценкой и разведкой полезных ископаемых, разработкой месторождений, ведением буровых работ, рекультивацией земель и пр.
- ➔ Рекомендации по формированию резерва на ликвидацию ОС и рекультивацию земель.



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