

НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ЭКСПЕРТ

№6 июнь'15

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»

Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь
мероприятий

>> 1

>> 2

>> 7

>> 8

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

Правительство утвердило новую
схему российских газопроводов

Правительство России Распоряжением №816-р от 6 мая 2015 года утвердило обновленную схему территориального планирования трубопроводного транспорта. Речь идет об обновлении Схемы территориального планирования РФ в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), которая была утверждена распоряжением Правительства №1416-р от 13 августа 2013 года.

Обновленная схема содержит карту планируемого размещения объектов трубопроводного транспорта до 2030 года на территории России. В документе, в котором более 300 страниц, представлен перечень напорных трубопроводов, в том числе магистральных нефтепроводов и газопроводов, планируемых к строительству.

В новую редакцию схемы также включены планируемые к реконструкции объекты трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов, т.е. 2 тыс. объектов. Присутствуют магистральный газопровод (МГП) Турецкий поток, Сила Сибири, МГП Алтай и МГП Краснодарский край – Крым.

Схема разработана с учётом стратегий социально-экономического развития федеральных округов (макро-регионов) и субъектов Федерации, Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года, Генеральной схемы развития газовой отрасли на период до 2030 года, а также с учётом данных, представленных организациями ТЭК.

МГП Алтай был предназначен для поставок газа с Чаандинского месторождения в Якутии, ресурсы которого позднее

переориентировали под Силу Сибири. В свое время Газпром подготовил проект МГП Алтай к реализации, но в марте 2013 года стало известно о возможном замораживании проекта.

Сила Сибири – это газотранспортная система, включающая в себя систему МГП из Иркутской области и Якутии до г. Владивостока. Протяженность трубы составляет 4 тыс. км – по маршруту Якутия – г. Хабаровск – г. Владивосток – около 3,2 тыс. км, и Иркутская область – Якутия – 800 км, производительность до 61 м/год газа. Второй ресурсной базой для МГП Сила Сибири является Ковыктинское месторождение.

Проект Турецкий поток является, по сути, 2-й альтернативной версией Южного потока, из которого Россию буквально выдавили европейцы, указывая на возрастающую зависимость Европы от российского топлива. 1 декабря 2014 года РФ и Турция договорились о строительстве нового МГП Турецкий поток, с помощью которого Турция может стать транзитной страной для российского газа в Европу.

По данным www.neftegaz.ru



08.05.2015

На Чаяндинском месторождении началось бурение нефтяных эксплуатационных скважин



На Чаяндинском месторождении в Якутии – базовом для создания Якутского центра газодобычи – началось бурение эксплуатационных скважин

для опытно-промышленной разработки (ОПР) нефтяной оторочки.

Опытно-промышленная разработка является важным элементом процес-

са подготовки месторождения к вводу в промышленную эксплуатацию. В рамках данного этапа будут уточнены геолого-физические, добычные и другие характеристики продуктивной залежи, оценена эффективность выбранных технических решений.

В настоящее время на Чаяндинском месторождении ведется бурение трех эксплуатационных скважин. В целом на этапе ОПР нефтяной оторочки предполагается построить 11 эксплуатационных скважин. В дальнейшем «Газпром» приступит к строительству эксплуатационных скважин для разработки газовых залежей Чаяндинского месторождения.

По данным www.gazprom.ru

08.05.2015

Первую нитку «Турецкого потока» запустят в декабре 2016 года



Предправления «Газпрома» Алексей Миллер и министр энергетики Турции Танер Йылдыз договорились о начале ввода в эксплуатацию и поставках газа по «Турецкому потоку» в декабре 2016 года, говорится в пресс-релизе «Газпрома». К этому времени построят первую нитку трубы мощностью 15,75 млрд. куб. м, сообщила в январе компания. Мощность всего «Турецкого потока» составит 63 млрд. куб. м. В марте Reuters писало, что турецкие власти сомневаются в реальности этих сроков. «Дело не только в «Турецком потоке», это целый ряд вопросов, касающихся энергетических потребностей Турции. Нужно проявить чуточку терпения», – говорил Йылдыз. «Россия полна энтузиазма, но вполне вероятно, что «Турецкий поток» будет отложен как минимум до 2017 года», – говорил Reuters источник, отметив длительный процесс получения экологических разрешений, особенно накануне предстоящих в июне парламентских выборов. Помимо этого

остается нерешенным вопрос о цене газа, отмечал чиновник в правительстве.

В феврале Йылдыз заявил, что стороны договорились о снижении цены на российский газ для Botas на 10,25%, но документы до сих пор не подписаны. Botas – уполномоченная компания при реализации «Турецкого потока» с турецкой стороны. В начале мая «Коммерсантъ» со ссылкой на источники сообщал, что частные турецкие импортеры газа Enerco Enerji, Bosphorus gas, Kibar Enerji, Avrasya gaz, Shell, Bati Hatti и Akfel gas добились от «Газпрома» скидки. Меморандум о строительстве «Турецкого потока» между «Газпромом» и Botas был подписан в декабре 2014 года. Он стал заменой «Южного потока», от которого отказался «Газпром» из-за того, что согласие на его строительство не дали Болгария и Европейская комиссия. «Турецкий поток» должен снять зависимость России от транзита газа по территории Украины. Транзитный контракт с Киевом заканчивается в 2019 году. Он не будет

продлен, говорил министр энергетики Александр Новак.

Россия сейчас договаривается с Грецией о продлении «Турецкого потока» на ее территории, т.е. соединить «Турецкий поток» с Центральной Европой. Стоимость греческого отвода составит 2 млрд. евро и эту сумму российско-европейский консорциум сможет без проблем привлечь, говорил Миллер в апреле. Россия готова помочь с финансированием. Сербия считает невозможным продолжение «Турецкого потока» на ее территории и получать газ с этого направления Белград не намерен, заявил вчера в интервью «Интерфаксу» президент Сербии Томислав Николич.

«Газпром» еще не начал строительство «Турецкого потока». Трудности могут быть при строительстве подводной части трубы, считает директор Small Letters Виталий Крюков. Но в целом успеть завершить строительство к концу 2016 года можно, считает он. Морской участок «Южного потока» стоил 16,5 млрд. евро, при этом «Газпром» платил только половину суммы, напоминает директор East European Gas Analysis Михаил Корчемкин. «Турецкий поток» будет стоить примерно 19 млрд. евро и всю сумму заплатит «Газпром», предупреждает эксперт. Но Турция заинтересована в строительстве трубопровода – это возможность заработать на транзите, усилить геополитические позиции как транзитного государства и стать хабом на пути в Европу, говорит замдиректора Фонда национальной энергобезопасности Алексей Гривач. Стоимость турецкого участка трубы (мощность – около 60 млрд. куб. м) он оценивает примерно в 2 млрд. евро.

По данным www.vedomosti.ru



25.05.2015

Внесены изменения в перечни стандартов для технического регламента ТС на машины и оборудование

19 июня 2015 года вступает в силу решение Коллегии Евразийской экономической комиссии № 55 «О внесении изменений в решение Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823», которым актуализированы перечни стандартов для применения и исполнения технического регламента ТС «О безопасности машин и оборудования».

Решение было принято 19 мая нынешнего года на 18-м заседании Коллегии ЕЭК. На следующий день, 20 мая 2015 года, состоялось его официальное опубликование.

Как известно, 823-м решением Комиссии Таможенного союза был принят технический регламент «О безопасности машин и оборудования», а также два перечня стандартов, необходимых для добровольного соблюдения требований ТР ТС и правильного осуществле-

ния оценки соответствия продукции, подпадающей под действие указанного техрегламента.

Новопринятое решение Коллегии ЕЭК предусматривает увеличение количества стандартов, включенных в оба перечня. Так, после вступления изменений в силу перечень «добровольных» стандартов увеличится более чем на 220 наименований. В свою очередь, перечень стандартов, содержащих методы испытаний, расширится на 179 позиций. При этом наименования групп, объединяющих стандарты по тематике, остались такими же – общетехнические вопросы безопасности (стандарты группы А), общетехнические вопросы безопасности (группа Б) и группы оборудования (стандарты группы С).

Тем не менее затрагивают нововведения и структуру перечней. Так, если

ранее перечень состоял из двух граф – «Обозначение стандарта» и «Наименование стандарта», то с июня структура перечней будет выглядеть иным образом:

- номер по порядку;
- элементы технического регламента Таможенного союза;
- обозначение стандарта;
- наименование стандарта;
- примечание.

Стоит отметить, что графа примечаний, где, как правило, указывается срок действия стандарта, его замены или отмены, на данный момент абсолютно пуста.

Напомним, технический регламент «О безопасности машин и оборудования» действует на территории Таможенного союза уже чуть более двух лет – с 15 февраля 2015 года.

По данным www.qgc.ru

22.05.2015

«Роснефть» создала на базе Протозановского месторождения новый центр нефтедобычи Уватского проекта



ООО «РН-Уватнефтегаз», дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», ввело в промышленную эксплуатацию Протозановское месторождение.

Промышленная добыча стала воз-

можна в результате реализации масштабных технологических проектов по инженерной подготовке промышленных объектов, строительству комплекса скважин и объектов энергетики, трубо-

проводов, зимних и всесезонных дорог, сети воздушных линий электропередач и других объектов промышленной и социально-бытовой инфраструктуры. Эксплуатационное бурение будет вестись с трех кустовых оснований, планируемый фонд к бурению составит 38 скважин. Ожидается, что на пик добычи месторождение будет давать около 1 млн тонн нефти в год.

На 01.01.2015 извлекаемые запасы Протозановского месторождения составляют около 13 млн тонн нефти.

Ввод нового месторождения позволил создать новый центр добычи нефти в Уватском районе Тюменской области – на его базе будет основан Протозановский хаб с последующим вовлечением в разработку шести месторождений, извлекаемые запасы которых по категории АВС1+С2 превышают 48 млн тонн нефти и конденсата.

По данным www.rosneft.ru

22.05.2015

Итоги очередного Штаба по мониторингу производства и потребления нефтепродуктов в России

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 «СП6МТСБ», 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 топливоснабжением 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 май составило 1763,1 тыс. тонн (+4,8% к плану), в том числе за прошедшую неделю 646 тыс. тонн (+4,2% к плану). Отгрузка высокооктанового бензина на внутренний рынок за май – 1637,7 тыс. тонн, за прошедшую неделю – 585,4 тыс. тонн. Экспорт за май составил 187 тыс. тонн, за прошедшую неделю – 63,4 тыс. тонн. Товарные остатки на 18 мая со-



ставили 1884,9 тыс. тонн. Производство дизельного топлива с начала мая составило 3195,5 тыс. тонн (+1,2% к плану), в том числе 1191,6 тыс. тонн за прошедшую неделю (+2,5% к плану). Отгрузка дизельного топлива на внутренний рынок в мае составила 1642 тыс. тонн, за прошедшую неделю 542 тыс. тонн.

Экспорт дизельного топлива за май составил 1548,2 тыс. тонн, за прошедшую неделю – 546,6 тыс. тонн. Товарные остатки дизельного топлива на 19 мая составили 2215 тыс. тонн.

По информации ЗАО «СП6МТСБ», торги на бирже проходят в штатном режиме. За прошедшую неделю ВИНКИ

реализовали 229,5 тыс. тонн нефтепродуктов, в т.ч. 124,1 тыс. тонн автобензина, 107,7 тыс. тонн дизтоплива, 27,2 тыс. тонн авиатоплива и 40,5 тыс. тонн топочного мазута.

По данным www.minenergo.gov.ru

21.05.2015

Минэнерго рассматривает возможность адресной поддержки нефтекомпаний



Минэнерго РФ прорабатывает адресные меры поддержки предприятий нефтехимической отрасли, сообщил замглавы министерства Кирилл Молодцов.

«Прежде всего это экономические меры и возможность быстрых точечных адресных инструментов поддержки», –

сказал он, выступая на форуме «Большая химия».

Замминистра добавил, что рассматриваются также вопросы, связанные с поддержкой новых технологий, которые требуют затрат и времени, вопросы кадровой политики.

«Если говорить о мерах экономиче-

ского стимулирования и экономической поддержки, я хотел бы отметить те усилия, которые предпринимаются точечно и адресно. Они относятся к мерам таможенно-тарифного регулирования в рамках текущей работы по 2014 году и по 2015 году. У нас есть аспекты, связанные с экспортными и импортными пошлинами, которые относятся к конкретным продуктам. Второй момент – это вопросы, связанные с формированием рыночных механизмов и инструментов», – сказал Молодцов.

Он отметил, что на бирже СП6МТСБ прошли первые торги сжиженным углеводородным газом, пока это торговля с целью обеспечения поставок населению, но впоследствии нефтехимическая промышленность также будет участвовать в торгах, так как объем предложения сжиженных углеводородных газов существенно вырос за последние пять лет.

По данным www.lawtek.ru

21.05.2015

«Росгеология» приступила к бурению параметрической скважины в Якутии для определения нефтегазоносных перспектив Талакан-Ботуобинской платформы



АО «НПЦ «Недра» (г. Ярославль, входит в холдинг Росгеология) приступило к бурению Нижне-Чонской параметрической скважины № 252. Работы проводятся в Мирнинском районе на западе Республики Саха (Якутия).

В тектоническом плане скважина заложена на западном моноклиальном

склоне Непско-Ботуобинской антеклизы в контуре Нижне-Чонской предполагаемой дизъюнктивно ограниченной ловушки, приуроченной к рифогенной постройке кембрия.

Проектная глубина скважины – 2200 м. Право осуществлять работы по государственному контракту пред-

приятие получило по результатам конкурса, проведенного Роснедрами в феврале 2014 года. Закончить проект планируется к концу 2016 года.

Скважина бурится с целью оценки перспектив нефтегазоносности западного продолжения Талакан-Ботуобинской карбонатной платформы, локализации зоны нефтегазоаккумуляции и выявления участков, перспективных на поиски углеводородов в вендском нефтегазоносном комплексе на западном моноклиальном склоне Непско-Ботуобинской антеклизы.

По итогам работ специалисты центра планируют получить комплексную литолого-стратиграфическую, геофизическую, петрофизическую, гидрогеологическую и геохимическую характеристики разреза, вскрытого скважиной, изучить фильтрационно-емкостные свойства и характер насыщения пород-коллекторов, выявить основные закономерности их распространения.

По данным www.lawtek.ru



19.05.2015

«Газпром»: Укладка газопровода «Турецкий поток» на мелководье начнется в июне



Укладка газопровода «Турецкий поток» на мелководье начнется в первой декаде июня. Об этом сообщил на пресс-конференции зампредправления «Газпрома» Виталий Маркелов.

«Работы на мелководье начнутся в первой декаде июня», – сказал он. На укладке газопровода будут работать два судна. Первые трубы будут уложены итальянской компанией Saipem.

Как ранее сообщал ТАСС, в начале мая «Газпром» дал поручение о начале работ по строительству газопровода «Турецкий поток». Подрядчик строительства ждал этого распоряжения с 1 декабря 2014 года, когда Президент РФ Владимир Путин сообщил, что Россия отказывается от реализации проекта «Южный поток» и приступает к реализации «Турецкого потока». В отличие от «Южного потока», который предполагал масштабное строительство инфраструктуры в Европе, проект «Турецкий поток» ограничивается строительством трубопровода по дну Черного моря и газораспределительного хаба на границе Турции и Греции. Всю остальную инфраструктуру европейские клиенты «Газпрома» должны будут построить сами.

По данным www.lawtek.ru

19.05.2015

«Роснефть» установила новый рекорд скорости бурения

На Усть-Тегусском месторождении ООО «РН-Уватнефтегаз» – дочернего общества ОАО «НК «Роснефть» был установлен новый рекорд коммерческой скорости бурения на материковой части территории России: 11441 м/ст-мес, наклонно-направленная скважина № 2948 глубиной 2849 м была пробурена за 7,5 суток. Этот показатель более чем на 10% превышает наивысшие значения 2014 года – 10368 м/ст-мес.

Примечательно, что в 2015 году уже дважды были обновлены максимальные показатели коммерческой скорости

бурения на ООО «РН-Уватнефтегаз» – в апреле на скважине № 2961 было зафиксировано значение 10442 м/ст-мес. Подобные результаты стали возможны благодаря применению лучших мировых практик и технологий, а также качественно организованной работе подрядчиков по системе раздельного сервиса (непосредственный контроль и управление буровым и сервисными подрядчиками посредством заключения прямых договоров со всеми исполнителями работ). При этом не менее важным показателем успеха реализованной буровой опера-

ции стало то, что рекорд был установлен российскими сервисными компаниями.

Технологические достижения демонстрируют приверженность «Роснефти» стратегии по повышению эффективности ключевого направления деятельности – добычи ЖУВ, и являются качественным результатом оптимизации работы Компании, что особенно важно в условиях негативного макроэкономического фона. Ранее «Роснефть» в составе консорциума «Сахалин-1» пробурила самую протяженную скважину в мире.

По данным www.lawtek.ru

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

26.05.2015

Утвержден новый национальный стандарт для специалистов в области нефтегазовой отрасли



ГОСТ Р 56400-2015 «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа. Общие требования» утвержден приказом Рос-

стандарта от 5 мая 2015 года № 312-ст.

Стандарт устанавливает общие технические требования к проектированию и эксплуатации морских стационарных терминалов с основанием гравитаци-

онного типа и плавучих морских терминалов в форме судов, сооружаемых с целью сжижения природного газа, его хранения и отгрузки, а также регазификации сжиженного природного газа.

Стандарт распространяется на вновь проектируемые и реконструируемые морские терминалы сжиженного природного газа без ограничений по природно-климатическим условиям. Настоящий стандарт не распространяется на береговые терминалы сжиженного природного газа.

ГОСТ Р 56400-2015 вводится в действие на территории РФ с 1 января 2016 года.

По данным Информационной сети «Техэксперт»



Документы ведущих разработчиков

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



**ОАО
ВНИИСТ**

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

Документы 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 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.).

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.

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.



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

Нормы, правила, стандарты по нефтегазовому комплексу

Всего в систему добавлено 27 новых нормативно-технических документов по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ✓ Изменение №1 ГОСТ Р 53366-2009 (ИСО 11960:2004) Трубы стальные, применяемые в качестве обсадных или насосно-компрессорных труб для скважин в нефтяной и газовой промышленности. Общие технические условия
Приказ Росстандарта от 12.12.2014 №1979-см
ГОСТ Р от 12.12.2014 №53366-2009
- ✓ Изменение №1 Р 50.1.004-2011 Подготовка межгосударственных стандартов для принятия и применения в Российской Федерации в качестве национальных стандартов
Приказ Росстандарта от 26.11.2014 №1946-см
Р (Рекомендации) от 26.11.2014 №50.1.004-2011
- ✓ Реестр вспомогательного оборудования и материалов для выполнения сварочно-монтажных работ (сформирован Департаментом ОАО «Газпром» (А.А. Филатов) по состоянию на 31.03.2015 г.)
Информационный материал от 31.03.2015
- ✓ Изменение №1 ПР 50.1.074-2004 Подготовка проектов национальных стандартов Российской Федерации и проектов изменений к ним к утверждению, регистрации и опубликованию. Внесение поправок в стандарты и подготовка документов для их отмены
Приказ Росстандарта от 26.11.2014 №1945-см
ПР (Правила) от 26.11.2014 №50.1.074-2004
- ✓ Реестр сварочного оборудования и оборудования для термической резки (сформирован Департаментом ОАО «Газпром» (А.А. Филатов) по состоянию на 31.03.2015 г.)
Информационный материал от 31.03.2015
- ✓ Изменение №1 ПМГ 22-2004 Правила разработки программы работ по межгосударственной стандартизации
Протокол МГС от 25.06.2014 №45
ПМГ от 25.06.2014 №22-2004
- ✓ Реестр оборудования для выполнения работ по технологии врезки под давлением (сформирован Департаментом ОАО «Газпром» (А.А. Филатов) по состоянию на 31.03.2015 г.)
Информационный материал от 31.03.2015
- ✗ ГОСТ Р 8.882-2015 ГСИ. Объем природного газа. Методика расчета погрешности измерений объема природного газа при стандартных условиях. Основные положения
ГОСТ Р от 14.04.2015 №8.882-2015
- ✓ Реестр сварочных материалов (сформирован Департаментом ОАО «Газпром» (А.А. Филатов) по состоянию на 31.03.2015 г.)
Информационный материал от 31.03.2015

Основы правового регулирования нефтегазового комплекса

Всего в систему добавлено 78 новых правовых актов по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ✓ О внесении изменений в Положение об определении формулы цены газа, утвержденное приказом ФСТ России от 9 июля 2014 года №1142-э
Приказ ФСТ России от 24.03.2015 №49-э/7
- ✓ О государственном денежном вознаграждении за открытие месторождения полезных ископаемых
Постановление Правительства РФ от 28.04.2015 №414
- ✓ Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
Приказ ФСТ России от 31.03.2015 №579-э
- ✓ Об утверждении Положения о ведомственной охране организации – собственника Единой системы газоснабжения
Постановление Правительства РФ от 30.04.2015 №431
- ✗ Основы правового регулирования в строительстве
О получении разрешения на строительство при строительстве, реконструкции буровых скважин
Письмо Росреестра от 02.02.2015 №14-исх/01060-ГЕ/15
- ✓ Об утверждении Положения о ведомственной охране стратегического акционерного общества, осуществляющего управление системой магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
Постановление Правительства РФ от 30.04.2015 №430
- ✓ Об утверждении Методических указаний по расчету и применению коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям уровню надежности и качества оказываемых услуг
Приказ ФСТ России от 31.03.2015 №57-э/2
- ✓ Об утверждении схемы территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта)
Распоряжение Правительства РФ от 06.05.2015 №816-р



05-11 июля

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

« Нефтяная отрасль. Сложные вопросы учета и отчетности »

Семинар

- ➔ 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»: ключевые нормы, практика применения, сложные ситуации.
- ➔ Учет затрат на геолого-технологические мероприятия и зарезку боковых стволов.
- ➔ Оценочные обязательства (резервы), условные обязательства и условные активы в нефтяной отрасли: сложные вопросы признания для целей бухгалтерского учета.
- ➔ Особенности учета ОС при разработке месторождений: разведочные, нагнетательные, наблюдательные и промышленные скважины; НКТ (насосно-компрессорные трубы), кустовые площадки; временные автодороги и автозимники (ледовые дороги). Первоначальная оценка ОС и последующая переоценка, затраты на ремонт ОС.
- ➔ 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.
- ➔ Ответы на вопросы.

01-04 июля

Запишитесь на мероприятие
по телефону
8 (800) 333-88-44, +7(812)331-88-88
или e-mail: client@cntiproggress.ru
г. Москва, Измайловское
шоссе, д.71
<http://www.cntiproggress.ru>

Обеспечение качества в нефтегазовой отрасли на основе стандартов

- ➔ Принципы общего менеджмента организации. Принципы менеджмента качества.
- ➔ Стандарты, регламентирующие менеджмент в нефтегазовой отрасли: системы менеджмента качества (СМК) ГОСТ Р ISO 9001:2011, ISO/TS 29001:2010, экологического менеджмента (СЭМ) ISO 14001:2004, менеджмента профессиональной безопасности и охраны здоровья (СМПБОЗ) OHSAS 18001:2007.
- ➔ Общие требования стандартов PAS-99:2006 и ГОСТ Р 53893-2010 к системам менеджмента.
- ➔ Управление физическими активами (инфраструктурой) в нефтегазовой отрасли на основе ISO 55000:2014 и других международных и национальных стандартов.
- ➔ Управление нефтегазовой компанией и международные информационные стандарты (лучшие мировые практики).
- ➔ Нормативное обеспечение бизнеса нефтегазовой компании.

25-27 августа

г. Саратов,
ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР
«СОФИТ-ЭКСПО»
<http://expo.soft.ru/>
(8452) 205-470, 205-839,
206-926, 206-927
o.kuzmina@expo.soft.ru

« Нефть. Газ. Хим 2015 »

Специализированная выставка оборудования, материалов, технологий для нефтяной, газовой и химической отраслей

Нефтегазовая про Участие в выставке – уникальная возможность представить новейшие разработки и технологии широкой аудитории специалистов, установить прямые деловые контакты, решить задачи по развитию бизнеса. Посетительская аудитория выставки – специалисты (95%) различных отраслей промышленности. Сопровождает выставку обширная деловая и культурная программы. Сроки проведения выставки позволяют совместить деловые мероприятия с отдыхом на просторах реки Волги.

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