

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЭКСПЕРТ

№11 ноябрь '14

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»



Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь мероприятий

» 1

» 2

» 7

» 9

Уважаемые читатели!

Перед вами двадцать первый 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



К 2015 году инвестиции в нефтепереработку РФ составят 1 трлн руб

Объемы переработки нефтеперерабатывающих заводов в России к 2030 году могут составить 320 млн т/г.

Об этом говорится в исследовании, проведенном компанией ГидМаркет.

Такой прогноз основан на полученной от Минэнерго информации по «Программе модернизации имеющихся перерабатывающих мощностей и введения в действие новых предприятий (на период до 2020 года)».

Известно, что с 2011 года в России построено и реконструировано 33 крупнейших НПЗ. Мощность этих заводов составляет более 1 млн т/г. К 2020 году мощность всех российских НПЗ может составить около 125 млн т/г.

Глубина переработки может увеличиться с 71,3% до 90%.

Согласно докладу главы Минэнерго России А. Новака к 2020 году прогнозируется увеличить установочную мощность переработки нефти до 400 млн т/г. Инвестиции в российскую нефтепереработку к 2015 году могут составить 1 трлн руб.

Сейчас в России вводятся новые мощности нефте- и газохимии. Эти мощности сформируют спрос внутри страны, а также помогут модернизировать экономику регионов. Все это позволит увеличить долю нефтегазохимического сырья вдвое.

По данным <http://neftegaz.ru/>



14.10.14

В Москве в Доме Правительства Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и Вице-президент CNPC Ван Дунцинь подписали Техническое соглашение — приложение к Договору купли-продажи природного газа, поставляемого по «восточному» маршруту.

Церемония состоялась в присутствии Председателя Правительства России

«Газпром» и CNPC подписали Техническое соглашение о поставках газа по «восточному» маршруту

Дмитрия Медведева и Премьера Государственного Совета КНР Ли Кэцзяна.

Документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

«На сегодняшний день подписаны все необходимые документы для поставок газа в Китай, в том числе Межправительственное соглашение. Уже идет строительство «Силы Сибири». Есть конкретный план и четкие сроки, которые будут выполнены», — сказал Алексей Миллер.

По данным <http://www.gazprom.ru/>

15.10.14



Экспортная пошлина на нефть в России с 1 ноября 2014 года составит 316,7 долл США/т, что на 28 долл США меньше (8,1%), чем в октябре 2014 года (344,7 долл США/т).

Средняя цена на нефть за период с 15 сентября по 14 октября 2014 года

Экспортная пошлина на нефть с 1 ноября 2014 года снизится на 8,1%

составила 91,75386 долл США/барр, или 669,8 долл США/т (месяцем ранее — 98,278 долл США/барр, или 717,4 долл США/т).

В этом случае пошлина на нефть, согласно действующей формуле расчета, должна составить в ноябре 2014 года 316,7 долл США/т.

Льготная экспортная пошлина на нефть Восточной Сибири, каспийских месторождений и Приразломного месторождения составит 137,1 долл США/т против действующей в октябре 2014 года пошлины в размере 158,5 долл США/т.

Льготная экспортная пошлина на высоковязкую нефть в ноябре 2014 года будет на уровне 31,6 долл США/т про-

тив 34,4 долл США/т месяцем ранее.

Пошлина на бензин на ноябрь 2014 года устанавливается в размере 285 долл США/т против 310,2 долл США/т в октябре 2014 года, на дизтопливо — 205,8 долл США/т (в октябре 2014 года — 224 долл США/т).

При этом экспортная пошлина на сжиженный углеводородный газ (СУГ) определена в 125,8 долл США/т, снизившись на 13% (в октябре 2014 года она составляла 145 долл США/т).

Пошлина на остальные нефтепродукты на ноябрь устанавливается в размере 209 долл США/т против 227,5 долл США/т месяцем ранее.

По данным <http://neftegaz.ru/>

15.10.14



Татнефть в сентябре 2014 года получила из патентного ведомства Великобритании патент GB N. 2496954 на изобретение «Клиновой отклонитель для забуривания боковых стволов из скважины».

Татнефть получила патент Великобритании на клиновой отклонитель для забуривания боковых стволов

Изобретение относится к устройствам, предназначенным для забуривания боковых стволов из обсаженных и необсаженных скважин.

Техническим результатом изобретения является расширение области применения устройства, увеличение надежности его работы, увеличение срока службы скважин, увеличение объема извлечения нефти из пласта и повышение рентабельности разработки месторождений нефти и газа.

На основании патента предоставляется охрана интеллектуальных прав Татнефти на изобретение в Великобритании, что должно подтвердить конкурентоспособность компании в области бурения и капитального ремонта скважин.

Авторами изобретения являются специалисты Татнефти Н. Ибрагимов, М. Залаятов, Ф. Ахмадишин, А. Мухаметшин, М. Исмагилов.

По данным <http://neftegaz.ru/>

15.10.14

Лидеры двух стран обсудили по телефону газовый вопрос и урегулирование конфликта в Донбассе. Об этом сообщает пресс-служба Кремля. Звонок состоялся по инициативе Киева.

Стороны подтвердили готовность продолжить обмен мнениями в ходе форума «Азия — Европа» (АСЕМ), кото-

Путин и Порошенко подтвердили готовность продолжить обмен мнениями по газу

рый состоится 16-17 октября в Милане.

Переговоры могут состояться как в двустороннем формате, так и в многостороннем — с участием канцлера Германии Ангелы Меркель и французского лидера Франсуа Олланда.

По данным <http://www.eprussia.ru/>



15.10.14



Мировые цены на нефть продолжают снижаться в ходе торгов среды на фоне публикации доклада Международного энергетического агентства (МЭА) по мировому спросу на нефть, свидетельствуют данные торгов.

По состоянию на 8.15 мск цена но-

Нефть продолжает дешеветь после публикации доклада МЭА

ябрьских фьючерсов на североморскую нефтяную смесь марки Brent Crude Oil опускалась на 4,03% — до 85,45 доллара за баррель. Стоимость ноябрьских фьючерсов на легкую нефть марки WTI снижалась на 4,5% — до 82,05 доллара за баррель.

Во вторник МЭА понизило прогноз мирового спроса на нефть в текущем году на 0,2 миллиона баррелей в день по сравнению с сентябрьским прогнозом — до 92,4 миллиона баррелей в день, что является самым низким показателем динамики мирового потребления топлива с 2009 года.

По итогам сентября мировой объем поставок нефти вырос почти на 910 тысяч баррелей в день — до 938 мил-

лионов баррелей в день, отметило агентство.

«Рост потребления, возможно, достиг низшей точки. Хотя экономические прогнозы сокращаются, и МВФ уже трижды в этом году снизил предсказания, он по-прежнему ожидает восстановления экономики, хотя более медленного и нестабильного, чем предполагалось ранее», — говорится в докладе, который цитирует агентство Рейтер.

«Снижение цен вызвано как предложением, так и спросом. Вероятно, понадобится дальнейшее падение цен, чтобы сократилось предложение или чтобы поднялся спрос», — отмечают аналитики МЭА.

По данным <http://www.eprussia.ru/>

16.10.14



МГП Южный поток приемлем для Евросоюза, но не является приоритетным проектом. Об этом 16 октября 2014 года сообщил еврокомиссар по энергетике Г. Эттингер.

«МГП Южный поток в полной мере приемлем, но не является приоритетом на данный момент», — сказал он. В ЕС приоритетным проектом альтернативного газоснабжения Европы на перспективу называют Южный газовый коридор, по которому планируется поставлять азербайджанский газ в обход РФ.

МГП Южный поток — приемлемый для ЕС проект, но не приоритетный

Министр энергетики России А. Новак заявил ранее, что российская сторона надеется на возобновление работы по проекту МГП Южный поток при формировании нового состава Еврокомиссии, назначении нового еврокомиссара по энергетике. «По Южному потоку ситуация заключается в следующем. Проект не остановлен. Межправительственные соглашения, которые подписаны, продолжают действовать, их никто не отменял и в принципе невозможно расторгнуть в одностороннем порядке», — сказал он.

Однако главный кандидат на пост еврокомиссара по климату и энергетике М. Каньете заявил, что МГП Южный поток может быть реализован лишь при условии его соответствия законодательству ЕС.

Еврокомиссия ожидает, что в ходе трехсторонней министерской встречи 21 октября 2014 года в г. Брюсселе РФ, Украина и ЕС договорятся о поставках

российского газа в Европу в осенне-зимний период.

«Я думаю, что мы заключим соглашение о поставках газа до весны будущего года», — сказал еврокомиссар. По его словам, ЕС не должен стать заложником газового спора между РФ и Украиной, который, как надеется Г. Эттингер, будет урегулирован на основе достижения договоренности о справедливой цене.

Г. Эттингер добавил, что для подготовки предстоящей министерской встречи он прибудет в воскресенье-понедельник с визитом в Москву и Киев.

МГП пройдет по территории Болгарии, Сербии, Венгрии, Австрии, Италии и Словении. О желании участвовать в проекте заявляла также Македония. Первые поставки запланированы на конец 2015 года, выход на проектную мощность — на 2018 год.

По данным <http://neftegaz.ru/>

20.10.14

Черноморнефтегаз не собирается входить в состав Газпрома. Об этом заявил гендиректор компании С. Бейм.

По его словам, Черноморнефтегаз будет самостоятельным предприятием. Компания будет принимать участие в ряде совместных проектов с Газпромом. Однако каждая компания будет делать это со своим балансом.

Черноморнефтегаз не войдет в состав Газпрома

Также С. Бейм заявил, что Черноморнефтегаз в ближайшие 5 лет не собирается продавать газ Украине. Он объяснил это тем, что перед компанией стоит задача обеспечить энергонезависимость Крыма.

Поэтому компания и отказывается от продажи газа сторонним потребителям. Газовой независимости Крыма

сможет достичь через 2 года, считает С. Бейм. На данный момент Черноморнефтегаз добывает около 5,3 млн м³/сутки газа.

Через 2 года этот показатель должен дойти до 6 млн м³/сутки.

По данным <http://neftegaz.ru/>



20.10.14



Все ключевые национальные трубные компании — ТМК, ОМК, ЧТПЗ, Ижорский ТЗ, Уралтрубпром и другие компании, производящие стальные трубы для нужд нефтегазового комплекса, представят свои возможности с 11 по 14 ноября на выставке «Металл-Экспо»2014». Для российских трубных компаний внутренний рынок является приоритетным. Традиционно в рамках «Металл-Экспо» они проводят встречи со своими партнерами и дилерами для обсуждения формата взаимодействия.

Невзирая на неблагоприятные экономические условия, в России продолжается ввод в эксплуатацию новых трубных мощностей. Среди наиболее

Новые мощности трубников будут представлены на Металл-Экспо 2014

важных проектов последнего времени надо выделить ввод в конце мая Уральским трубным заводом («Уралтрубпром») в промышленную эксплуатацию линии по выпуску обсадных труб мощностью 120 тыс. т/г. Также на этой линии будут изготавливаться муфты.

Типоразмерный ряд — от 146 до 426 мм. Продукция будет продаваться в первую очередь предприятиям нефтегазового комплекса, осуществляющим бурение. В 2013 году рынок обсадных труб вырос на 13% до 1338 тыс. т.

На Северском трубном заводе (входит в ТМК) в октябре будет завершено строительство нового производственного комплекса — линии по выпуску бесшовных труб с непрерывным станом FQM (Fine Quality Mill).

Сумма инвестиций в проект по созданию комплекса непрерывного стана оценивается в 17 млрд руб. Специализация оборудования — производство горячекатаных бесшовных труб диаметром 168-339 мм и толщиной стенки 6,4-40 мм. Мощность линии — 600 тыс. т/г.

ОМК начала реализовывать планы создания в г. Чусовом (Пермский край) комплекса по производству бесшовных труб стоимостью 45 млрд руб. После запуска в 2018 году комплекс будет выпускать широкий сортамент нефтегазопроводных, насосно-компрессорных и обсадных труб диаметром от 73 до 245 мм с толщиной стенки от 4 до 20 мм, с группами прочности J-55, N-80, P-110, E, D, L, M и резьбами согласно стандартам API и премиальными соединениями. Годовой объем производства составит 450 тыс. т трубной продукции.

Наряду с трубными компаниями первого эшелона, в «Металл-Экспо»2014 примет участие целый ряд производителей трубной продукции среднего масштаба. Свои возможности продемонстрируют зарубежные производители и поставщики труб. Словом, у потребителей трубной продукции из нефтегазового сектора будет широкий выбор предложений от надежных производителей и поставщиков труб.

По данным <http://neftegaz.ru/>

21.10.14



Стенд контрольных заводских испытаний полнокомплектных газотурбинных агрегатов прошел комплексные испытания.

В ОАО «ОДК — Газовые турбины» успешно проведены комплексные 72 — часовые испытания первого в России универсального стенда контрольных

Испытательный стенд «ОДК — Газовые турбины» готов к вводу в эксплуатацию

заводских испытаний (КЗИ) полнокомплектных газотурбинных агрегатов. Предпусковая проверка стенда КЗИ проведена в ходе реальных испытаний газотурбинного агрегата ГТА-10ГТ мощностью 10 МВт.

После ввода объекта в эксплуатацию контроль качества изготовления и работоспособности здесь будут проходить как отдельные детали и узлы, так и агрегаты в целом. Это газотурбинные агрегаты: ГТЭС-2,5 — мощностью 2,5 МВт; ГТА-6/8РМ — 6 и 8 МВт; ГТА-14 на базе турбины Titan-130-14 МВт; ГТА-10ГТ — 10 МВт; газоперекачивающие агрегаты: ГПА-25-25 МВт; ГПА-4РМ — 4 МВт; ГПА-6,3/8РМ — 6,3 и 8 МВт; ГПА-16 «Арлан» — 16 МВт.

Компримирование и подача топлив-

ного газа в процессе испытаний всех типов ГТА и ГПА будут осуществляться дожимной компрессорной установкой (ДКУ) марки EGSI-S-140/1400WA производительностью до 16 тыс. м³/ч. Газ с входного давления 1,2 МПа компримируется до 5 МПа. Поставку и шефмонтаж ДКУ осуществила компания «ЭНЕРГАЗ».

Инженеры ООО «СервисЭНЕРГАЗ» — сервисного подразделения «ЭНЕРГАЗА» — провели пусконаладку и индивидуальные испытания компрессорного оборудования, а также обеспечили функционирование ДКУ в процессе комплексных 72 — часовых испытаний нового стенда КЗИ.

По данным <http://www.eprussia.ru/>

21.10.14

Распоряжение от 16 октября 2014 года N 2053-р подготовлено Минэнерго в соответствии с постановлением Правительства от 26 сентября 2013 года N 846 «О порядке подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую,

Применение особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в отношении сырой нефти, добываемой на Восточном блоке Талаканского месторождения

указанную в подпункте 2 пункта 5 статьи 31 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», и проведения мониторинга обоснованности их применения».

В отношении добываемой на Восточном блоке Талаканского нефтегазо-конденсатного месторождения сырой

нефти распоряжением утверждается применение особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины с указанием общего количества добываемой на месторождении сырой нефти, которое может быть вывезено с применением этой формулы за весь период его разработки.



Количество нефти, которое может быть вывезено с применением этой формулы за весь период разработки Восточного блока Талаканского неф-

тегазоконденсатного месторождения (определено с учётом достижения показателя внутренней нормы доходности проекта разработки этого место-

рождения уровня 16,3%), составляет 2748000т.

По данным Информационной сети «Техэксперт»

22.10.14



«ЛУКОЙЛ» может подать заявку на получение средств из Фонда национального благосостояния (ФНБ). Об этом 22 октября 2014 года заявил вице-президент компании Л. Федун.

ЛУКОЙЛ и Газпром нефть могут подать заявку на получение средств из ФНБ

«Если все будут подавать, то и мы подадим», — сказал он.

Аналогичной позиции придерживается и глава «Газпром нефти» А. Дюков, который ранее говорил, что компания считает справедливым участвовать в распределении средств ФНБ, если они будут выделены для развития нефтяной отрасли.

Ранее «НОВАТЭК» и «Роснефть» обратились в ФНБ за поддержкой. О том, что Минэнерго одобрило заявку «Роснефти» и НОВАТЭКа заявил глава министерства Александр Новак, передает ТАСС. По его словам, сейчас заявки направлены на согласование

в Минэкономразвития. Новак отметил, что «средства ФНБ — это возвратные средства, они не бесплатные».

По словам министра, речь идет о «заемных деньгах под хороший процент». Глава Минэнерго отметил, что министерство «в целом поддерживает такую помощь нашим компаниям, которые в том числе подпали под санкции и имеют трудности с рефинансированием своих обязательств». При этом Новак не сказал, о какой сумме идет речь.

Отметим, что «Транснефть» отказалась претендовать на деньги из ФНБ.

По данным www.neftegaz.ru

24.10.14

Ямало-Ненецкая природоохранная прокуратура в ходе проверки установила, что ЗАО «Роспан Интернешнл» не следит за состоянием 6 скважин, пробуренных в 70-90-х годах.

Как рассказали в пресс-службе ведомства, при обследовании скважин были выявлены потечи углеводорода, отсутствие ограждения и табличек, за-

На Ямале компания «захлामीла» шесть скважин

хламление прилегающей территории и другие технические неисправности. При этом данные скважины, расположенные в границах Восточно-Уренгойского месторождения, являются государственной собственностью.

В связи с этим Ямало-Ненецкий природоохранный прокурор обратился в суд с исками о возложении на ЗАО

«Роспан Интернешнл» и ТУ Федерального агентства по управлению государственным имуществом в ЯНАО обязанности привести эти скважины в безопасное состояние. Суд требования прокурора удовлетворил.

По данным www.neftegaz.ru

27.10.14



По мнению советника гендиректора компании Газпром нефть шельф А. Манделя, для освоения месторождений на арктическом шельфе нужны универсальные технологические решения в виде типовых платформ и судов, производство которых можно поставить на поток, чтобы снизить стоимость про-

Для освоения арктического шельфа необходимы универсальные решения

ектов в регионе.

«Пока мы занимаемся штучным производством, а все штучное — дорого. Кроме того, необходимо уделить максимум внимания развитию подводных технологий и на 70% локализовать подобное производство в России», — заявил он, добавив, что для этого понадобится около 5 лет.

А. Манделя не удивляет интерес иностранных компаний к российскому арктическому шельфу, поскольку его геологическая изученность составляет только 5-10%, а вероятность открытия и впоследствии освоения крупных месторождений очень высока. По его мнению, нельзя полагаться только на иностранные компании, необходимо детально вникать в нюансы, касающие-

ся освоения шельфовых месторождений, разрабатывать новые технологии, технические решения, максимально опираясь на отечественный и международный опыт.

В настоящее время развивать проекты добычи углеводородов на российском шельфе необходимо в Баренцевом и Карском морях, считает А. Мандель, так как они наиболее изучены. «А вот море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Берингово — тут поле непаханное, там могут быть большие и пока неучтенные запасы, да и природно-климатические условия тяжелые, логистика сложная», — сказал он.

По данным <http://neftegaz.ru/>





24.10.14

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15 августа 2014 года N 530 утвержден Порядок определения коэффициентов, учиты-

Утвержден порядок определения коэффициентов, учитывающих наличие свободного и растворенного газа в нефти

вающих наличие свободного и растворенного газа в нефти.

Приказ зарегистрирован в Министерстве юстиции РФ — 15 октя-

бря 2014 года

По данным Информационной сети «Техэксперт»

01.11.14



На «Ямал СПГ» пойдет более 70 млрд рублей из бюджета

Российское правительство выделит на реализацию проекта «Ямал СПГ» 71,2 млрд рублей. Соответствующее постановление подписал премьер-министр Дмитрий Медведев, сообщает пресс-служба кабмина.

В соответствии с документом средства федерального бюджета перераспределяются в рамках федеральной целевой программы «Развитие транспортной системы России (2010-2020 годы)».

Общий объем инвестиций в проект «Ямал СПГ» составляет 97,2 млрд рублей. Из них 26 млрд рублей — из внебюджетных источников.

Бюджетные деньги пойдут, в частности, на строительство объектов морского порта в районе поселка Сабетта и создание судоходного подходного канала в Обской губе для транспортировки сжиженного природного газа.

По данным www.eprussia.ru

НОВОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

С 1 ноября 2014 года введен в действие документ в сфере стандартизации в нефтегазовой отрасли

ГОСТ 32601-2013 «Насосы центробежные для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Общие технические требования».

По данным Информационной сети «Техэксперт» www.cntd.ru

- ➔ Заместителем Руководителя Росгидромета 25 сентября 2013 года утвержден РД 52.10.779-2013 «Массовая концентрация нефтяных углеводородов в пробах морской воды. Методика измерений методом инфракрасной спектроскопии».

- ➔ РД 52.10.779-2013 устанавливает методику измерений массовой концентрации нефтяных углеводородов в пробах морской воды методом инфракрасной спектроскопии.

- ➔ Данный документ предназначен для использования в лабораториях, выполняющих измерения в области мониторинга загрязнения морской среды нефтяными углеводородами.

- ➔ РД 52.10.779-2013 введен в действие на территории РФ с 1 июля 2014 года взамен РД 52.10.243-92 в части раздела «Нефтепродукты».



**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

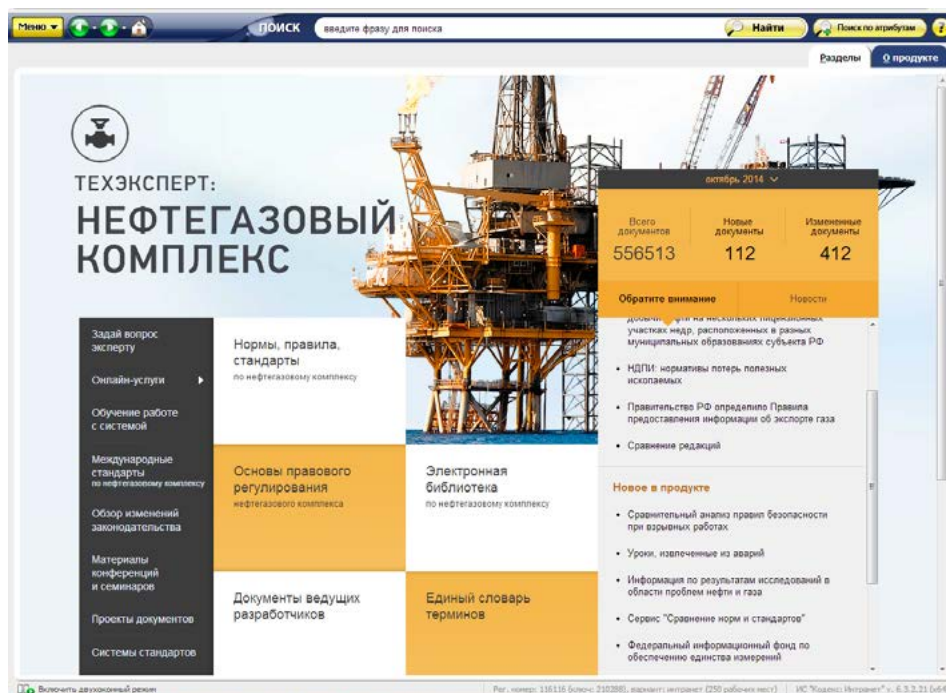
Всего в систему добавлен 21 новый нормативно-технический документ по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ☑ СТО Газпром 2-3.2-169-2007 Руководство по технологии бурения эксплуатационных наклонно направленных и горизонтальных скважин
- ☑ СТО Газпром 2-3.2-193-2008 Руководство по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве и ремонте скважин
- ☑ СТО Газпром 2-2.3-213-2008 Инструкция по расчету обсадных колонн на особые условия эксплуатации
- ☑ СТО Газпром 7.0-001-2009 Строительство скважин. Термины и определения. Классификация
- ☑ СТО Газпром 2-2.1-493-2010 Общие технические требования к материалам для применения в технологическом оборудовании установок подготовки газа и газового конденсата для обустройства месторождений континентального шельфа России
- ☑ СТО Газпром 2-3.7-507-2010 Диагностическое обследование плавучих буровых установок, морских стационарных платформ и других плавтехсредств
- ☑ СТО Газпром 2-3.7-508-2010 Организация пусконаладочных работ оборудования плавучих буровых установок, морских стационарных платформ и других плавтехсредств
- ☑ СТО Газпром 2-3.7-509-2010 Организация пусконаладочных работ оборудования портов, баз и терминалов морского базирования
- ☑ СТО Газпром 2-3.7-576-2011 Проектирование, строительство и эксплуатация подводных добычных систем
- ☑ СТО Газпром 2-6.2-593-2011 Электрооборудование объектов морского базирования. Высоковольтные и низковольтные двигатели. Общие технические требования
- ☑ СТО Газпром 2-3.7-613-2011 Материалы для применения в технологическом оборудовании для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря. Общие технические требования
- ☑ СТО Газпром 2-6.2-672-2012 Электрооборудование объектов морского базирования. Силовые трансформаторы и трансформаторные подстанции. Общие технические требования
- ☑ СТО Газпром 2-3.7-667-2012 Проектирование и изготовление основного технологического оборудования для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря. Общие технические требования
- ☑ СТО Газпром 9001-2012 Системы менеджмента качества. Требования
- ☑ СТО Газпром 9000-2012 Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь
- ☑ СТО Газпром 9011-2012 Системы менеджмента качества. Руководящие указания по оценке систем менеджмента качества
- ☑ Р Газпром 2-3.7-666-2012 Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок обработки продукции скважин с технологическими линиями низкотемпературной сепарации. Общие технические требования
- ☑ Р Газпром 2-3.7-611-2011 Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок компримирования. Общие технические требования
- ☑ Р Газпром 2-1.4-474-2010 Рекомендации по организации планирования и проведению мероприятий ОАО «Газпром» по ликвидации разливов нефти в арктических условиях при обустройстве объектов морских нефтегазовых месторождений
- ☑ Реестр трубной продукции. Технические условия, которые прошли рассмотрение постоянно действующей комиссией ОАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции (по состоянию на 01.09.2014)
- ☑ Реестр сварочных материалов, технические условия которых соответствуют техническим требованиям ОАО «Газпром» (по состоянию на 30.09.2014)

ОСНОВЫ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

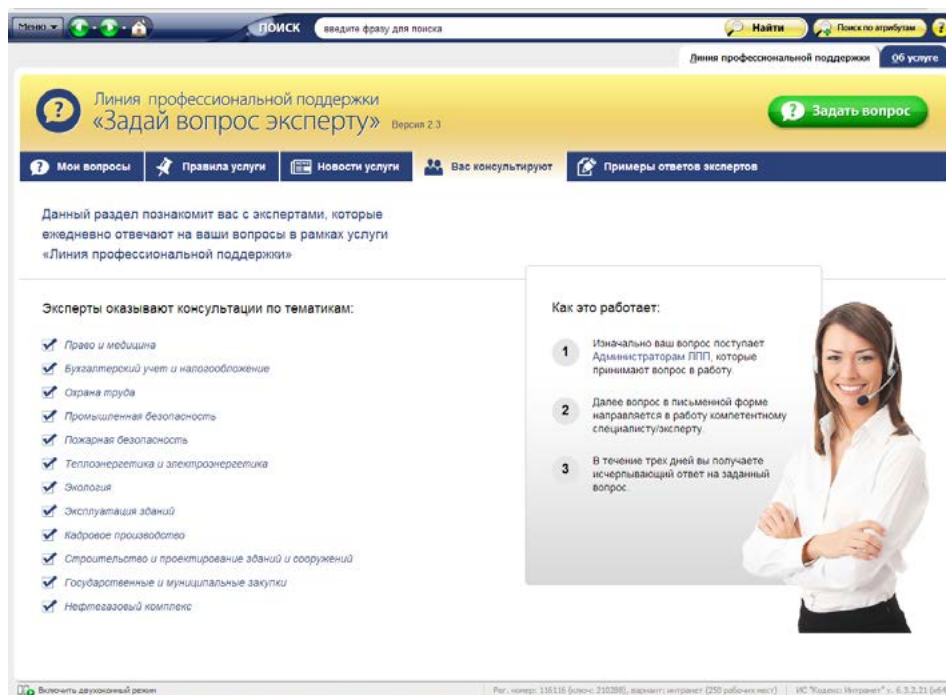
Всего в систему добавлено 9 новых правовых актов по нефтегазовой специфике, вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

- ☑ Об утверждении форм по учету нефти
Приказ Минэнерго России от 15.08.2014 N 529
- ☑ Об утверждении Порядка определения коэффициентов, учитывающих наличие свободного и растворенного газа в нефти
Приказ Минэнерго России от 15.08.2014 N 530
- ☑ О вывозных таможенных пошлинах на нефть и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на период с 1 по 30 ноября 2014 года
Информация Минэкономразвития России от 20.10.2014
- ☑ Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации нефтеперерабатывающих производств, нефтебаз и автозаправочных станций
Проект приказа Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации
29.10.2014
- ☑ Об осуществлении контроля за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса
Указ Президента РФ от 28.10.2014 N 693
- ☑ О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях в части регулирования административной ответственности за нарушение требований обеспечения безопасного использования и содержания внутридомового и внутриквартирного газового оборудования
Проект Федерального закона
Внесен в Государственную Думу 22.10.2014
- ☑ О ставках вывозных таможенных пошлин при поставках газа с территории Российской Федерации на территорию Украины
Постановление Правительства РФ от 01.11.2014 N 1137
- ☑ Об утверждении Порядка определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами
Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 07.03.2014 N 134
- ☑ Об установлении расчетной цены реализации газа за пределы территорий государств – участников Содружества Независимых Государств, обеспечивающей соответствие изменения роста цен на газ средним параметрам ежегодного изменения цен на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения)
Приказ ФСТ России от 10.10.2014 N 1659-э



Ответы экспертов отрасли на ваши рабочие вопросы Уверенность в правильности решения в самой сложной ситуации

Требования нормативных документов неоднозначны? Сложно понять, как действовать в конкретной ситуации, с которой вы столкнулись в работе? Обратитесь к опыту ваших коллег, в большом объеме представленном в системе или задайте вопрос эксперту. Такая поддержка гарантирует, что даже самая сложная ситуация, возникшая в вашей работе, будет решена!



С помощью услуги Линия профессиональной поддержки «Задай вопрос эксперту» Вы можете задать вопрос, возникший в профессиональной деятельности, и получить качественный и оперативный персональный ответ от эксперта в нефтегазовой области.

**4 декабря****IX Международная Конференция
Подряды на нефтегазовом шельфе
— НЕФТЕГАЗШЕЛЬФ — 2014 г.**

Москва Intercontinental
Moscow Tverskaya (495)
514-58-56, 514-44-68 info@n-
g-k.ru <http://www.n-g-k.ru>

На девятой ежегодной конферен-
ции НЕФТЕГАЗШЕЛЬФ-2014 россий-
ские и зарубежные компании об-
мениваются опытом по поставкам
оборудования для нефтегазовых ме-
сторождений на шельфе и налаживают
деловые контакты.

8-11 декабря**Современная сеть АЗС. Учет
нефтепродуктов на нефтебазах и АЗС**

Москва, ЦНТИ «Прогресс»
БЦ Конгресс-отеля «Вега»
Измайловское шоссе, д. 71 к.
3В 8 (800) 333-88-44, +7 (812)
331-88-88
<http://www.cntiproggress.ru>

Нормативно-правовое регулирова-
ние в области обращения нефтепро-
дуктов. Прием нефтепродуктов, посту-
пивших трубопроводным транспортом.
Особенности учета нефтепродуктов
на нефтебазах и АЗС.

9-11 декабря**Оборудование — Нефть. Газ. Химия — 2014**

Волгоград, пр. Ленина, 65
Волгоградский Дворец Спорта

- ➔ Нефть. Газ. Химия.
- ➔ Эко-переработка и утилиза-
ция отходов промышленного
производства.
- ➔ Горное дело.

9-12 декабря**Обеспечение пожарной безопасности
на предприятиях нефтегазового комплекса**

Москва, ЦНТИ «Прогресс»
БЦ Конгресс-отеля «Вега»
Измайловское шоссе,
д. 71 к. 3В
8 (800) 333-88-44,
+7 (812) 331-88-88
<http://www.cntiproggress.ru>

Нормативно-правовое регулирова-
ние в области пожарной безопасности.
Декларация пожарной безопасности.
Показатели пожарной опасности объ-
ектов нефтегазового комплекса.

9-12 декабря**«Проектирование газоснабжения,
газораспределения и газопотребления»****Семинар**

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>

10-12 декабря**Нефтепереработка и производство
топлив в России и мире**

Москва Moscow business
school Ленинский проспект, д.
38А (495) 5000306, 88007003303
mbsaler@mbschool.ru
www.mba.ru

получите представление о типах сы-
рых нефтей, альтернативного сырья
и «зеленых топлив»;
познакомитесь с обзором развития
перерабатывающих мощностей в Рос-
сии и мире.

Уважаемые коллеги!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание
«Информационный бюллетень Техэксперт»



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

По вопросам приобретения журнала обращайтесь в редакцию по телефону
(812) 740-78-87, ДОБ. 356, ИЛИ ПО E-MAIL: EDITOR@CNTD.RU