

РОССИЯ И МАЛАЙЗИЯ РАЗВИВАЮТ СОТРУДНИЧЕСТВО В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЕ

Роман Маршавин принял участие во встрече Раиса Республики Татарстан Рустама Минниханова с Премьер-министром Малайзии Анваром Ибрагимом.

В ходе переговоров стороны рассмотрели вопросы сотрудничества в нефтегазовой сфере. Были отмечены достигнутые в 2024 году результаты по поставкам нефтепродуктов в Малайзию – экспортные объёмы составили порядка 5 млн тонн. Также обсуждались перспективы организации поставок российского СПГ в Малайзию. Замминистра сообщил, что российские компании видят большой потенциал в развитии индонезийского газового рынка. В частности, строительство приемной инфраструктуры, трубопроводов и хранилищ.

Участники отметили взаимный интерес к активизации сотрудничества в угольной сфере. Замминистра сообщил, что Россия готова наращивать поставки угля в Малайзию.

– Рассматриваем Малайзию в качестве перспективного партнера и надеемся на поступательное развитие двустороннего сотрудничества в сфере энергетики, – прокомментировал замглавы Минэнерго.

Источник: minenergo.gov.ru

ПРОЕКТЫ «ГАЗПРОМ НЕФТИ» ПО РАЗВИТИЮ РАБОЧИХ ПРОФЕССИЙ ПОЛУЧИЛИ ПРИЗНАНИЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ ЭКСПЕРТОВ

«Газпром нефть» стала победителем крупнейшей международной бизнес-премии в сфере развития кадрового потенциала WOW!HR. Эксперты отметили вклад компании в популяризацию рабочих профессий и раскрытие профессиональных возможностей сотрудников.

«Газпром нефть» является одним из лучших работодателей России по мнению соискателей и ежегодно открывает новые вакансии во всех регионах деятельности. На нефтепромыслах особо востребованы мастера и рабочие – они контролируют надежную работу всех технических систем, обслуживают буровые установки и обеспечивают добычу нефти на современном высокотехнологичном оборудовании.

Эффективным проектом для повышения навыков представителей рабочих профессий в компанию стал ежегодный конкурс профессионального мастерства для сотрудников нефтедобывающих предприятий «Газпром нефти». На разных этапах он собирает до 2000 участников, а победители получают не только признание своего профессионализма, но и возможности для следующего карьерного шага.

В 2024 году для проведения конкурса профессионального мастерства в Ханты-Мансийском регионе «Газпром нефть» построила учебно-тренировочный центр, где воссозданы производственные условия нефтепромыслов. После соревнований пространство используется как материально-техническая база для региональных учебных заведений, на которой студенты, будущие специалисты отрасли, отрабатывают свои навыки на практике.

– Рабочие профессии всегда в фокусе внимания нашей компании. Именно мастера и специалисты на производстве ежедневно обеспечивают надежную и эффективную работу сложнейших технологических процессов, воплощая в жизнь самые амбициозные проекты. Инвестируя в развитие кадрового потенциала, мы не только создаем условия для профессионального роста, но и формируем будущее отечественной промышленности, – подчеркнул Денис Данилов, директор по персоналу Газпром нефти.

Проекты Газпром нефти победили в трех из десяти номинаций. Награда WOW!HR вручается уже девятый год за лучшие практики в компаниях из России, СНГ и стран Персидского залива.

Источник: gazprom-neft.ru

«БАШНЕФТЬ» ПОДКЛЮЧИЛА К СИСТЕМЕ «ЦИФРОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ» БОЛЕЕ 8 ТЫСЯЧ СКВАЖИН

АНК «Башнефть», которая входит в структуру «Роснефти», подключила к информационной системе «Цифровое месторождение» 8100 нефтяных скважин, что превышает 70% всего эксплуатируемого фонда компании в республике Башкортостан. Передовые решения, которые используются в системе, впервые в отрасли охватывают все основные процессы нефтедобычи и логистики.

«Башнефть», обладающая более чем 90-летним опытом разработки нефтяных месторождений, была выбрана для апробации и опережающего внедрения цифровых решений в сфере добычи. Объединенная команда из специалистов «Башнефти», «СИБИНТЕКа» (ИТ-интегратор Компании) и научного института «Роснефти» в Уфе в кратчайшие сроки апробировала и внедрила в бизнес-процессы цифровые технологии: системы поддержки принятия решений с элементами искусственного интеллекта, цифровые двойники, 3D-визуализацию (более 3300 моделей объектов) и программных роботов.

Основа «Цифрового месторождения» – созданные цифровые двойники процессов, происходящих при разработке и эксплуатации месторождений, и междисциплинарная команда оперативного управления – Центр интегрированных операций. На цифровом полигоне Илишевского месторождения цифровыми двойниками охвачена вся производственная цепочка: от нефтяного пласта до пункта сдачи нефти и системы поддержания пластового давления.

За пятилетний период реализации проекта на 35% оптимизированы затраты на выезд на запуск и настройку режимов работы оборудования.

После успешной апробации «Роснефть» приступила к тиражированию наиболее эффективных алгоритмов проекта. Например, в «РН-Уватнефтегазе» внедрена информационно-технологическая система «Сфера 3D», которая содержит более 3000 цифровых моделей объектов и 6000 моделей транспортных средств. Система автоматически просчитывает наиболее оптимальные режимы работы оборудования, делая их более эффективными и безопасными. В настоящее время «Сфера 3D» активно осваивается ещё на девяти предприятиях Компании.

«Цифровое месторождение» – уникальный пример синергии современных отечественных цифровых технологических решений, передового программного обеспечения и экспертных знаний специалистов «Роснефти». Такой подход способствует повышению конкурентоспособности отрасли и обеспечивает устойчивое развитие нефтяной промышленности Российской Федерации.

Источник: rosneft.ru

«БАШНЕФТЬ» ЗАПУСТИЛА ПЕРВУЮ ПОЛНОСТЬЮ АВТОМАТИЗИРОВАННУЮ ЦИФРОВУЮ ПОДСТАНЦИЮ В БАШКИРИИ

АНК «Башнефть» запустила высокоавтоматизированную подстанцию в Краснокамском районе Республики Башкортостан. Старт работе подстанции дан в рамках 33-й международной специализированной выставки «Газ. Нефть. Технологии», которая проходит в Уфе.

Полностью обновленная подстанция «Мирная» принимает, преобразует и передает энергию высокого класса напряжения в 110 тысяч вольт (110 кВ). Подстанция обеспечит надежное электроснабжение более 470 добывающих скважин и 5 крупных производственных площадок: нефтепарка, объектов по поддержанию пластового давления и первичной очистке нефти.

Все процессы на объекте происходят в автоматическом режиме, присутствие персонала не требуется. Это позволит сократить эксплуатационные затраты более чем на 40%. Все оборудование «Мирной» – российского производства.

Удаленное управление подстанцией ведется из диспетчерского центра Арланского региона добычи нефти и газа (входит в «Башнефть»). Оперативный персонал определяет загрузку оборудования и контролирует работу энергосистемы в режиме реального времени.

Запуск подстанции «Мирная» знаменует старт на территории Республики Башкортостан масштабного пилотного проекта «Роснефти» по созданию Цифрового района электросетей (РЭС), в который будут входить несколько высокоавтоматизированных подстанций, управляемых из единого диспетчерского центра.

Источник: rosneft.ru

#новость_отрасли

«РОСНЕФТЬ» ВНЕДРИЛА НОВУЮ ТЕХНОЛОГИЮ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДАВЛЕНИЯ В СКВАЖИНАХ

Специалисты «РН-Пурнефтегаз» (входит в нефтегазодобывающий комплекс «Роснефти») успешно внедрили отечественную инновационную установку локального регулирования давления в нагнетательных скважинах. Эффект от внедрения новации составляет 12 млн рублей в год для одной скважины.

Система позволяет управлять объемами закачки воды для поддержания пластового давления и значительно упрощает эксплуатацию скважин. Установка разработана на базе стандартного оборудования для добычи нефти, располагается на поверхности кустовой площадки и может соединяться с несколькими скважинами. Оборудование, которое использовалось ранее, было погружным – для его установки и обслуживания требовалось проводить дорогостоящие и трудозатратные капитальные ремонты.

Применение уникальной технологии позволяет снизить потребление электроэнергии на 1 200 тыс. кВт*ч в год на одной скважине. Кроме того, теперь возможно проводить гидродинамические исследования без остановки процесса закачки.

Новый подход и полученный опыт специалисты тиражируют на другие месторождения «Роснефти». Это будет способствовать повышению экономической эффективности разработки месторождений.

Источник: rosneft.ru

ОБ ИДЕНТИФИКАЦИОННЫХ ПРИЗНАКАХ ТРУБОПРОВОДОВ ПО ТР ТС 032/2013

Вопрос:

Согласно п.3, ч.а) регламента ТР ТС 032/2013 под требования этого технического регламента не попадают «магистральные трубопроводы, внутрипромысловые и местные распределительные трубопроводы, предназначенные для транспортирования газа, нефти и других продуктов, за исключением оборудования, используемого на станциях регулирования давления или на компрессорных станциях». Относится ли это к межцеховым трубопроводам, получающим продукт от магистральных трубопроводов? Есть ли нормативное определение, какие трубопроводы относятся к внутрипромысловым и местным распределительным трубопроводам?

Ответ:

Относится, если трубопровод не входит в линейную часть магистральных трубопроводов. В данном вопросе нужно ориентироваться на идентификационные признаки магистральных и промышленных трубопроводов.

Обоснование и пояснение:

Понятие «местные распределительные трубопроводы» не определено в нормативных документах. Понятие «внутрипромысловые трубопроводы» также не встречается, при этом определены понятия «промысловые трубопроводы» и «межпромысловые трубопроводы».

В случае магистральных трубопроводов ТР ТС 032/2013 не распространяется на линейную часть магистральных трубопроводов и распространяется на трубопроводы в составе площадочных объектов, на которые распространяется действие Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов» (Приказ Ростехнадзора от 11 декабря 2020 года № 517, далее – ФНП № 517). Площадочные объекты определены в п.6 и п.п.42-79 ФНП № 517.

Аналогично с промышленными трубопроводами – ТР ТС 032/2013 не распространяется на указанные трубопроводы, являющиеся линейными и определяемыми в соответствии с п.п.72 и 73 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года № 534).

Таким образом, если межцеховой трубопровод получает продукт от магистральных трубопроводов и входит в состав площадочного объекта магистрального трубопровода, то ТР ТС 032/2013 распространяется на такой трубопровод.

В частности, в п.6 ФНП № 517 указано, что площадочные объекты складов нефти и нефтепродуктов осуществляют прием, хранение и выдачу нефти и нефтепродуктов. Для магистральных и промышленных трубопроводов установлена своя система стандартов, отличная от системы стандартов ТР ТС 032/2013.

Иванов Андрей Олегович