ИНФОРМ ПРОЕКТ

ДЛЯ СПЕЦИАЛИСТОВ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

Актуальная информация для специалистов в области нефтегазовой отрасли

ИЮНЬ 2025 informproekt.ru

РАЗРАБОТАН ПРОЕКТ ОТРАСЛЕВЫХ ОСОБЕННОСТЕЙ КАТЕГОРИРОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ КИИ В ТЭК И ЭНЕРГЕТИКЕ

Минэнерго России разработало проект постановления правительства «Об утверждении отраслевых особенностей категорирования объектов критической информационной инфраструктуры в сферах топливно-энергетического комплекса (ТЭК) и энергетики».

Категорированию подлежат объекты критической информационной инфраструктуры (далее – КИИ) двух типов: соответствующие перечням типовых отраслевых объектов КИИ и не соответствующие им, но функционирующие на объектах ТЭК с установленной категорией опасности. Особое внимание уделяется расчету показателей критериев значимости с учетом специфики функционирования каждого объекта.

При оценке значимости объектов КИИ учитываются различные факторы: возможный ущерб жизни и здоровью людей, наличие альтернативных источников энергии, история компьютерных инцидентов, угрозы безопасности информации, выполнение гособоронзаказа, а также наличие аварийного управления и противоаварийных средств защиты.

Для расчета последствий социальной значимости учитываются количество людей, которым может быть нанесен вред, масштаб последствий и количество людей с нарушенными условиями жизнедеятельности. Экономическая значимость оценивается через усредненный годовой доход за пятилетний период. Экологическая значимость определяется по масштабу воздействия на окружающую среду и количеству людей, подверженных вредным воздействиям.

Документ устанавливает необходимость рассмотрения наихудшего сценария последствий для каждого объекта КИИ, включая прекращение или нарушение проектного функционирования и максимально возможный ущерб. Все расчеты должны проводиться с учетом особенностей функционирования конкретных объектов критической информационной инфраструктуры.

Источник: bigpowernews.ru

«РОСНЕФТЬ» ПОВЫШАЕТ КАЧЕСТВО ИССЛЕДОВАНИЙ КЕРНА

Специалисты тюменского и томского научных институтов «Роснефти» разработали и запатентовали метод определения относительной фазовой проницаемости – способности горных пород пропускать сквозь себя жидкости и газы. Это важнейший показатель при выборе технологий разработки залежей углеводородов.

Инновация на 5% повышает точность данных гидродинамического моделирования, позволяет оптимизировать технологию добычи и повысить эффективность извлечения запасов неоднородных залежей со сложным геологическим строением.

Ученые применили комплексный подход к изучению карбонатных пород Восточной Сибири, которые обладают значительными перспективами нефтегазоносности. Из-за сложной и неоднородной структуры пустотного пространства этих пород исследования стандартными методами не обладают достаточной информативностью.

Работы проводятся с помощью высокотехнологичного отечественного оборудования с уникальным кернодержателем, который изготовлен по проекту специалистов томского научного института «Роснефти».

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов корпоративной стратегии «Роснефть-2030». Компания уделяет приоритетное внимание инновационной деятельности, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Источник: rosneft.ru

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ПЕРВОЙ В ОТРАСЛИ НАЧАЛА ВНЕДРЯТЬ РОССИЙСКУЮ ПЛАТФОРМУ ДЛЯ АВТОМАТИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

«Газпром нефть» начала внедрять комплексные решения на базе национальной открытой платформы промышленной автоматизации для модернизации технологической инфраструктуры своих предприятий. Новые модели цифровых двойников процессов нефтедобычи, синхронизаторы ИТ-оборудования и другие разработки на базе платформы компания представила на конференции Цифровая индустрия промышленной России (ЦИПР-2025).

Национальная открытая платформа промышленной автоматизации разрабатывается с 2023 года по инициативе Минпромторга с целью обеспечения технологической независимости промышленности. В проекте участвуют более 50 компаний из разных индустрий и научные организации. Отдельные компоненты платформы уже применяются в различных индустриях, а в перспективе она станет единым универсальным стандартом для промышленных предприятий.

На ЦИПР-2025 «Газпром нефть» представила первый проект внедрения национальной открытой платформы в нефтегазовой отрасли. По аналогии с инфраструктурой для «умного дома» компания вместе с партнерами разработала систему управления оборудованием для добычи нефти, синхронизировав цифровые двойники и технические устройства более 20 российских производителей.

На базе национальной платформы «Газпром нефть» создала новые модели цифровых двойников для нефтедобычи и ИТ-решение для контроля соответствия физического и виртуального состояния систем управления оборудованием на нефтепромысле. В их работу были интегрированы решения технологических партнеров компании – открытый программный контроллер от «Северсталь» и «Айсорс», сервер граничных вычислений от компании «ЕвроХим», комплексное решение для кибербезопасности от отечественной компании Positive Technologies. Все элементы работают на базе специализированного решения Скала^р АСУ ТП (продукт Группы Rubytech).

– Открытость архитектуры и возможность гибкой адаптации компонентов позволяют значительно сократить затраты и ускорить внедрение инновационных решений в любой отрасли промышленности. Таким образом, проект открывает большие перспективы для повышения конкурентоспособности российского бизнеса на глобальном рынке благодаря цифровизации производственных активов, – заключил Василий Шпак, заместитель министра промышленности и торговли Российской Федерации.

– Вместе с партнерами мы сделали новый важный шаг для технологической трансформации промышленности. Появление новых решений на базе национальной открытой платформы позволит превратить любой завод или нефтепромысел в единый «гигаполис», в котором предусмотрено единое управление тысячами датчиков и десятками программных приложений различных производителей, – подчеркнул Антон Думин, ИТ-директор «Газпром нефть».

Источник: gazprom-neft.ru

ОБНОВЛЕНЫ ПРАВИЛА ОГРАНИЧЕНИЯ ПОДАЧИ И ОТБОРА ГАЗА

Постановлением Правительства РФ от 30.05.2025 № 804 утверждены Правила, которыми регламентированы основания для полного и частичного ограничения подачи (поставки) и отбора газа.

Так, например, угроза жизни или здоровью человека либо причинение вреда окружающей среде, равно как и авария на газораспределительной (газотранспортной) сети или сети газопотребления, рассматриваются в качестве основания для полного ограничения, а ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, сопровождающийся понижением давления в ней или отдельном ее участке, – для частичного ограничения.

В зависимости от основания ограничения варьируются предлагаемый порядок действий и срок, в течение которого должно быть произведено ограничение. Например, если речь идёт об угрозе жизни или здоровью человека либо причинении вреда окружающей среде, ограничение отбора газа должно быть произведено потребителем незамедлительно; если же оно не осуществлено, то подача газа ограничивается непосредственно газораспределительной организацией, сети которой присоединены к сетям потребителя.

Кроме того, определены категории потребителей, ограничение режима потребления газа которым может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, среди которых:

- организации, осуществляющие эксплуатацию объектов централизованного водоснабжения или теплоснабжения населенных пунктов;
- федеральные ядерные центры и объекты, работающие с ядерным топливом и материалами;
- организации, выполняющие гособоронзаказ с использованием объектов производства взрывчатых веществ и боеприпасов с непрерывным технологическим процессом;
- ряд иных субъектов.

Срок уведомления указанных потребителей об ограничении подачи или поставки газа должен составлять не менее 20 календарных дней до планируемой даты введения ограничения.

#новость_отрасли

«РОСНЕФТЬ» СОВЕРШЕНСТВУЕТ АНТИКОРРОЗИЙНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Специалисты научного института «Роснефти» в Ижевске разработали и апробировали инновационный способ оценки скорости коррозии оборудования нефтедобывающих скважин. Экономический эффект от применения инновации составит в среднем 1,4 млн рублей за 5 лет на одну скважину.

Суть нового подхода – в измерении скорости коррозии с помощью стальных пластин непосредственно в термобарических условиях скважин. Процесс осуществляется с помощью специальных погружных зондов, также разработанных специалистами института. Ранее существовавшие практики предполагают измерение скорости коррозии внутри полости трубопроводов наземной инфраструктуры.

Разработанная методика позволяет точно определить минимальные эффективные дозировки ингибиторов коррозии, обеспечить целевой уровень защиты скважин*, повысить срок безаварийной эксплуатации, а также избежать дорогостоящих операций подъема и демонтажа оборудования скважин.

Положительный результат данной работы позволит снизить общие затраты на защиту подземного оборудования «Удмуртнефти» им. В.И. Кудинова (добывающий актив Компании). На данный момент ведутся работы по тиражированию технологии на другие объекты «Роснефти».

** – Согласно Межгосударственному стандарту «Коррозия металлов и сплавов» ISO 9224-2022, скорость общей коррозии оборудования должна составлять не более 0,1 мм/год.*

Источник: rosneft.ru

МИНИМАЛЬНОЕ РАССТОЯНИЕ ОТ НАДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА ДО ВЛ ДОЛЖНО БЫТЬ НЕ МЕНЕЕ ВЫСОТЫ ОПОРЫ

Вопрос:

Какое минимальное расстояние прокладки надземного газопровода среднего давления от опоры линии электропередач 0,4 кв, учитывая стесненные условия?

Ответ:

Минимальное расстояние от надземного газопровода среднего давления до опоры ВЛ 0,4 кВ должно быть не менее высоты опоры, а на стесненных участках трассы при наибольшем отклонении проводов - не менее 1 м, при условии разработки компенсирующих мероприятий.

Обоснование:

Согласно п.5.1.1* СП 62.13330.2011* наружные газопроводы следует размещать по отношению к зданиям, сооружениям и сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с приложениями Б* и В*.

На основании п.10 табл.Б.1* Приложения Б* к СП 62.13330, минимальные расстояния от надземных (наземных без обвалования) газопроводов до воздушных линий электропередачи принимаются в соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Требования к расстояниям между газопроводами и ВЛ при их пересечении или сближении установлены п.2.4.93 ПУЭ. Согласно подп.5 п.2.4.93 ПУЭ, при параллельном следовании ВЛ с трубопроводом расстояние по горизонтали от проводов ВЛ до трубопровода должно быть не менее высоты опоры, а на стесненных участках трассы при наибольшем отклонении проводов - не менее 1 м.

Примечанием 7 к табл. Б.1* СП 62.13330 установлено, что расстояния до газопровода или до его опоры в стесненных условиях на отдельных участках трассы допускается уменьшать при условии разработки компенсирующих мероприятий.

Таким образом, на стесненных участках трассы расстояние между надземным газопроводом и ВЛ должно быть не менее 1 м.

Состав компенсирующих мероприятий определяется проектной организацией с учетом безопасной прокладки и эксплуатации газопровода.

Воронков Алексей Юрьевич

ООО «Информпроект Групп», 2025 г.
Информация предоставлена АО «Кодекс».
Политика конфиденциальности персональных данных