

В РЭА МИНЭНЕРГО РОССИИ ОБСУДИЛИ ФОРМИРОВАНИЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ БАЛАНСОВ

В Российском энергетическом агентстве Минэнерго России под руководством генерального директора учреждения Алексея Кулапина прошло совещание по исполнению законодательства и решений Президента России, направленных на обеспечение достижения целевых топливно-энергетических балансов (ТЭБ).

В мероприятии приняли участие заместитель начальника Контрольного управления Президента Российской Федерации Валентин Летуновский, председатель правления АО «СО ЕЭС» Федор Опачий, директор Института энергетических исследований Российской академии наук Сергей Филиппов, представители Минэнерго России, Минэкономразвития России, Росстата, ВЭБ.РФ, а также научного и экспертного сообщества.

Ключевым вопросом повестки стало обсуждение нормативного правового регулирования формирования ТЭБ. Выступая с докладом, директор по развитию законодательства в ТЭК РЭА Минэнерго России Алексей Туликов отметил, что первостепенными задачами для формирования балансов различных уровней (федерального, регионального, муниципального и корпоративного) являются разработка единой методологии, обеспечение взаимосвязки ТЭБ с документами стратегического планирования и оценка взаимовлияния ТЭК и других отраслей экономики. Кроме того, важно учитывать динамику социально-экономических процессов, климатические изменения и технологические инновации, своевременно получать и актуализировать данные. Для этого необходима цифровизация процесса формирования ТЭБ на базе единой цифровой платформы.

Дискуссия по итогам доклада выявила ряд вопросов, которые требуют дополнительных обсуждений и консультаций заинтересованных сторон. В их числе - определение правового статуса ТЭБ и круга его основных пользователей, формирование предварительной модели ТЭБ, унификация перечня и формата предоставляемых данных, выбор платформы для формирования ТЭБ.

Также рассмотрели вопрос о возможности использования для создания ТЭБ государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК), оператором которой является РЭА Минэнерго России.

В завершение встречи участники выразили готовность в ближайшее время ознакомиться с перспективными вариантами моделей ТЭБ.

Источник: rosenergo.gov.ru

С 1 СЕНТЯБРЯ 2025 ГОДА УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НОВЫЕ ПРАВИЛА НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ

Постановлением Правительства РФ от 31.05.2025 № 812 утверждены «Правила недискриминационного доступа организаций к местным газораспределительным сетям».

Документ определяет условия и порядок доступа к сетям на территории РФ. Любая организация в стране имеет право на такой доступ для транспортировки газа к покупателям.

Процедура доступа предполагает, в частности, наличие свободной мощности в сетях на заявленный период, подготовленных к поставке газа подводных газопроводов и газопроводов-отводов, а также соответствие качества и параметров поставляемого газа требованиям нормативно-технической документации.

Контроль за соблюдением требований правил будет осуществлять Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы.

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» И УНИВЕРСИТЕТ ИННОПОЛИС СОЗДАДУТ ЦИФРОВУЮ ПЛАТФОРМУ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ НЕДР

«Газпром нефть», Университет Иннополис и Nedra Digital разработают цифровую систему для геомеханического моделирования месторождений нефти и газа. Инновационная платформа на базе искусственного интеллекта поможет в исследовании недр и выборе оптимальных инструментов для разработки залежей.

Геомеханическое моделирование – один из ключевых этапов подготовки масштабных добычных проектов. На основе данных сейсмо-, электро-, гравиметрической и других видов геологоразведки создаются комплексные виртуальные модели пластов. Они отражают свойства недр и помогают спрогнозировать изменение их свойств при добыче.

Партнеры разработают комплекс цифровых инструментов для создания высокоточных геологических моделей месторождений. Программа на базе технологий искусственного интеллекта позволит оперативно оценивать запасы, продуктивность и другие характеристики залежей. Цифровое решение поможет в изучении сложных месторождений и выборе наиболее эффективных методов для их разработки.

«Газпром нефть», Университет Иннополис и инженерная компания Nedra Digital объединят компетенции в сфере лабораторных исследований, изучения действующих и перспективных регионов нефтедобычи и интерпретации сейсмических данных с применением технологий искусственного интеллекта.

– Геомеханическое моделирование – ключевой элемент современной геологоразведки. Совместно с партнерами мы создадим цифровую систему, которая позволит на этапе планирования нефтегазовых проектов предвидеть десятки возможных осложнений и определить оптимальные решения для добычи. Это обеспечит не только высокую точность и эффективность принимаемых нами решений, но и безопасность производственной деятельности, – подчеркнул Алексей Вашкевич, заместитель начальника департамента по технологическому развитию разведки и добычи «Газпром нефти».

– Совместная работа позволит укрепить и расширить российские компетенции в области геомеханического моделирования и цифровизации нефтегазовой отрасли. Такое сотрудничество даст возможность повысить безопасность и экономическую эффективность разработки месторождений, снизить операционные риски и ускорить внедрение цифровых решений в промышленную практику, – сообщил Искандер Бариев, директор Университета Иннополис.

– В рамках трехстороннего сотрудничества нам предстоит определить перечень востребованного функционала программного обеспечения. Наши эксперты проведут как технический анализ, так и анализ рыночного потенциала разрабатываемого ПО для последующей интеграции в нефтегазовую отрасль, – заключил Федор Бурков, генеральный директор Nedra Digital.

Источник: gazprom-neft.ru

«РОСНЕФТЬ» СОВЕРШЕНСТВУЕТ ТЕХНОЛОГИИ ОЧИСТКИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

Сотрудники компании «Оренбургнефть», ключевого добывающего актива «Роснефти» в Приволжье, запатентовали технологию снижения содержания сероводорода и меркаптанов в попутном нефтяном газе (ПНГ). Инновация внедрена на Вахитовской группе месторождений предприятия, что позволило повысить объемы рационального использования ПНГ с 20 до 80 тыс.куб.м в сутки. Экономический эффект от внедрения новации составит более 1 млрд рублей в течение пяти лет.

Суть инновации заключается в очищении газового потока в трубопроводе путем подачи жидкого реагента-нейтрализатора, который удаляет из ПНГ сернистые соединения без применения дополнительного оборудования. Далее первично очищенный продукт направляется на установку комплексной подготовки газа «Загорская» для последующей переработки.

Специалисты предприятия первыми предложили идею по очистке газа непосредственно в трубопроводе, который сам выступает в роли реактора, и доказали ее эффективность. Технология не требует капитальных затрат, строительства новых объектов и дополнительного оборудования.

Внедрение новации позволило перерабатывать дополнительные объемы сернистого ПНГ, увеличить производство широкой фракции легких углеводородов и сухого отбензиненного газа, а также поставлять в магистральные газопроводы дополнительные объемы подготовленного газа.

Источник: rosneft.ru

НАУЧНЫЕ ИНСТИТУТЫ «РОСНЕФТИ» ПРИЗНАНЫ ЛИДЕРАМИ В ОБЛАСТИ ИНФОРМАЦИОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ

Самарский и краснодарский научные институты Компании стали победителями конкурса, который прошел в рамках конференции «ТИМИ 2025. Технологии информационного моделирования и инжиниринга».

На конкурс было представлено более 20 информационных моделей крупнейших организаций и предприятий из различных отраслей промышленного и гражданского строительства, разработанных с применением отечественных программных продуктов. Проекты оценивались с точки зрения эффективности использования предоставленного функционала и уровня сложности информационных моделей.

«Роснефть» является одним из лидеров в области развития 3D-проектирования. С применением технологий информационного моделирования в Компании спроектированы сотни объектов. Информационная модель помогает подтвердить возможность безопасной эксплуатации. Впоследствии цифровой проект применяется на этапах реконструкции и технического перевооружения объектов.

Самарские специалисты презентовали трехмерную модель проектируемых объектов Восточно-Капитуновского месторождения «Оренбургнефти» (добывающий актив Компании). Разработка включает газокompрессорную станцию и установку предварительного сброса воды. Общая площадь комплекса превысит 60 Га. Проект содержит более 78 тысяч различных объектов, к каждому из которых привязана информация из графика строительства. Интегрированный с 3D-моделью график позволяет оперативно получать информацию о каждом объекте модели, включая сроки поставки и монтажа конструкции и оборудования.

Специалисты краснодарского научного института создали цифровой 3D-макет нефтеперекачивающей станции, что позволит сократить срок строительства на 10%, а также улучшит эксплуатационные характеристики объекта.

Источник: rosneft.ru

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫМ УСТРОЙСТВАМ ДЛЯ ГОРЮЧИХ ГАЗОВ И КИСЛОРОДА В ГАЗОВЫХ СИСТЕМАХ

Вопрос:

ГОСТ Р ИСО 5175-1-2023 и ГОСТ Р ИСО 5175-2-2023 не устанавливают расположение предохранительных устройств для горючих газов и кислорода в газовых системах. Каким нормативным документом руководствоваться?

Ответ:

Требования к предохранительным устройствам для горючих газов и кислорода в газовых системах и их размещению устанавливаются в ФНП и ТР, а также в документах, входящих в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований соответствующих технических регламентов. В приведенном ниже списке документов в скобках указаны номера пунктов документов, имеющих отношение к расположению предохранительных устройств в газовых системах:

- ФНП № 531 – «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п.14);
- ФНП № 536 – «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» (п.335, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 377, 378, 379, 380, 580);
- ТР ТС 032/2013 Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (п.20, прил. 2 п.48, 49, 50, 51, 52);
- ТР № 870 - Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п.35, 54, 73).
- В вышеупомянутых «перечнях» среди прочих можно выделить документы, также имеющие отношение к регламентации размещения предохранительных устройств:
- ГОСТ 34670-2020 Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения (разд.8.3);
- СП 402.1325800.2018 Здания жилые. Правила проектирования систем газопотребления (п.5.15);
- ГОСТ 12.2.063-2015 Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности (п.8.4-10);
- ГОСТ 12.2.085-2017 Арматура трубопроводная. Клапаны предохранительные. Выбор и расчет пропускной способности (п.8.2.2).

Богдасова Людмила Викторовна