Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Правительство утвердило план реализации Энергетической стратегии

Основные инициативы, включенные в план реализации Энергетической стратегии до 2035 года:

- развитие рынка малотоннажного сжиженного природного газа;
- открытие полигонов низкоуглеродного производства водорода;
- расширение зарядной инфраструктуры для электромобилей и др.

План утвердил председатель правительства Михаил Мишустин. В документ вошло более 130 мероприятий, затрагивающих все отрасли ТЭК — от нефтегазодобычи до электроэнергетики и теплоснабжения:

• в нефтяной отрасли продолжится донастройка механизмов, обеспечивающих сглаживание колебаний цен на нефтепродукты, будет проведена оценка программ модернизации нефтеперерабатывающих заводов. Расширить потенциал газовой отрасли позволит, например, создание специальных центров по перевалке, хранению и торговле СПГ в Заполярье, проработка стимулов к использованию газомоторного топлива. Также будет запущен мониторинг региональных и межрегиональных планов газификации, что поможет лучше контролировать их выполнение;

• основной ориентир при развитии электроэнергетики — рост надёжности электроснабжения. С этой целью запланированы мероприятия по внедрению интеллектуальных систем управления, а также технологий удалённого мониторинга и диагностики состояния сетей. Параллельно будут совершенствоваться процедуры техприсоединения, приниматься меры для снижения потерь при передаче электричества.

По ссылке Вам доступен утвержденный План мероприятий, узнайте о предстоящих нововведениях в Вашей профессиональной отрасли уже сейчас



План мероприятий по реализации Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035г

Реализация плана укрепит конкурентоспособность отраслей ТЭК, поможет повысить их технологический уровень, а значит позволит увеличить вклад топливно-энергетического комплекса в развитие страны.

Если у вас не подключена система <u>«Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»</u>, вы всегда можете получить бесплатный доступ, заполнив форму справа на странице издания.

Вопрос-ответ



Богдашова Л. В.

Вопрос:

В каком документе можно посмотреть пределы воспламенения природного/попутного газа, опасную и взрывоопасную концентрацию, выраженную в процентах?

Ответ:

Существует ОСТ Р 57975.1-2017 Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. В нем указано:

«5.4 Попутный нефтяной газ образует с воздухом взрывоопасные смеси. Концентрационные пределы воспламенения ПНГ в смеси

с воздухом, выраженные в процентах объемной доли метана, составляют: нижний — 4,4, верхний — 17,0 по ГОСТ 30852.19. Для ПНГ конкретного состава концентрационные пределы воспламенения определяют по ГОСТ 12.1.044».

Существует целый ряд стандартов на природный газ, в которых приводятся аналогичные положения для природного газа. Например, в ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»:

«4.4 ГГП образует с воздухом взрывоопасные смеси. Концентрационные пределы воспламенения ГГП в смеси с воздухом, выраженные в процентах объемной доли метана: нижний — 4,4, верхний — 17,0. Для ГГП конкретного состава концентрационные пределы воспламенения определяют по ГОСТ 12.1.044».

Или в ГОСТ Р 56916-2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера»:

4.4 ГГП образует с воздухом взрывоопасные смеси. Концентрационные пределы воспламенения ГГП в смеси с воздухом в пересчете на метан: нижний — 4,4% об., верхний — 17,0% об. по ГОСТ 30852.19. Для ГГП конкретного состава концентрационные пределы воспламенения определяют по ГОСТ 12.1.044«. Аналогично и в ГОСТ 26374-2018 «Газ горючий природный. Определение общей серы». А в СТО Газпром 169-2018 «Газ горючий природный, поставляемый для сжижения. Технические условия» указываются такие концентрационные пределы для основных компонентов ГГП.

В свою очередь, в ГОСТ 12.1.044 приводится в п.4.10. Метод экспериментального определения концентрационных пределов распространения пламени по газои паровоздушным смесям.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных