

розвовсюдженню ТПВ, є необхідність підвищення їх чутливості, надійності, повторюваності результатів вимірювання та забезпечення функції самодіагностики і достовірності отримання вимірювальної інформації у реальному часі.

У доповіді наведено результати модернізації швидкісних лічильників природного газу із турбінним чутливим елементом де замість системи магнітного валу у вигляді магнітних напівмуфт, відлікового пристрою із механічною системою передачі та реєстрації інформації про обертовий рух турбінки застосовується абсолютний магнітний енкодер, який установлено безпосередньо на її вісі і забезпечує безперебійну реєстрацію кута її повороту з частотою біля 1 кГц. Обробка результатів здійснювалася мікропроцесорним модулем у реальному часі.

Така модернізація дозволила підвищити точність вимірювання та чутливість, розширити діапазон лічильника майже до 1/100, організувати корекцію похибок вимірювання на всьому діапазоні. Результати натурних досліджень показали, що запропонований турбінний лічильник природного газу за своїми метрологічними характеристиками наблизився до ультразвукових засобів вимірювання об'єму та об'ємної витрати, при значно меншій його вартості.

Розроблений засіб вимірювання дозволяє отримувати щосекундні значення плинної вихідної інформації про витрату та кількість газу, представлену у цифровій формі. Окрім того, надлишок вимірювальної інформації надає змогу забезпечити ефективну самодіагностику засобу вимірювання, що робить його надійним із високими метрологічними та експлуатаційними характеристиками.

УДК 681.586

## ВИМІРЮВАЛЬНИЙ КОНТРОЛЬ ТРИВАЛОСТІ РОБОТИ СТІЛОВОЇ ДОЇЛЬНОЇ УСТАНОВКИ

*Кулаков П. І., Бігдай О. Л.*

*Вінницький національний технічний університет,  
Хмельницьке шосе, 95, м. Вінниця, 21021*

Помилка першого роду або «хибна тривога», є імовірністю того, що коли контрольований параметр відповідає нормі, результатом контролю буде інформація про те, що параметр не відповідає нормі. Помилка другого роду або «пропуск сигналу», є імовірністю того, що коли контрольований параметр не відповідає нормі, результатом вимірювального контролю буде інформація про те, що параметр відповідає нормі. Для розрахунку чисельних значень помилок першого та другого роду необхідно знати сумісну щільність імовірності центрованого значення контролюваного параметру та похибки його вимірювання, допустиме відхилення контролюваного параметру.

Сумісний двовимірний закон розподілу тривалості роботи стілової

установки та похибки його вимірювання визначається виразом [1]:

$$p\left(\Delta_{T_U}, \bar{T}\right) = \frac{1}{2\pi\sigma_{T_U}^2} \exp\left(-\frac{\Delta_{T_U}^2}{2\sigma_{T_U}^2} - \frac{\bar{T}^2}{2\sigma_{T_U}^2}\right). \quad (1)$$

Виходячи з цього, для визначення допустимого відхилення та меж дозволу, можна використати «правило трьох сігма», тобто допустиме відхилення тривалості роботи доильних установок визначати за виразом (2):

$$\Delta_K = 3 \cdot \sqrt{D_U} = 3 \cdot \sigma_U, \quad (2)$$

де  $D_U$  - дисперсія тривалості роботи доильної установки;  $\sigma_U$  - середнє квадратичне відхилення тривалості роботи доильної установки.

В процесі отримано вираз, який визначає допустиме відхилення тривалості роботи стійлової доильної установки при використанні доильних апаратів без функції керування процесом дойння:

$$\Delta_{K_{SN}} = 3 \cdot \sqrt{2 \cdot R_S k + \frac{N_S}{Z_S} m_{DN}^2 (l_{DN} + 1)}. \quad (3)$$

Вираз, що визначає допустиме відхилення тривалості роботи стійлової установки при використанні доильних апаратів з функцією керування процесом дойння:

$$\Delta_{K_{SC}} = 3 \cdot \sqrt{2 \cdot R_S k + \frac{N_S}{Z_S} m_{DK}^2 (l_{DK} + 1)}. \quad (4)$$

І. Кучерук, В. Ю. Статистична модель тривалості машинного дойння на стійлової доильній установці [Текст] / В. Ю. Кучерук, Є. А. Паламарчук, П. І. Кулаков, Т. В. Гнесє // Восточно-европейский журнал передовых технологий. - 2014. - № 2/4 (68). - с. 31 - 77.

УДК 532.6

## ПІДВИЩЕННЯ ТОЧНОСТІ ВИМІРЮВАННЯ ПОВЕРХНЕВОГО НАТЯГУ МЕТОДОМ МАКСИМАЛЬНОГО ТИСКУ В ГАЗОВОМУ ПУХИРЦІ

Кухар В. В., Р. Т. Боднар

Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу,  
бул. Карпатська, 15, м. Івано-Франківськ, 76019

У зв'язку з широким використанням поверхнево-активних речовин (ПАР) у теперішній час їхні властивості оцінюються переважно тільки за величиною поверхневого натягу (ПН): рівноважного чи динамічного.

Існує цілий ряд приладів і методів для визначення ПН, але найпоширенішим є метод максимального тиску в газовому пухирці (МТГП), який в свою чергу має ряд модифікацій. З них найпростішими в технічній реалізації і в методиці проведення вимірювань є однокапілярні прилади.