

ООО Центр Метрологии «СТП»

Регистрационный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311229

«УТВЕРЖДАЮ»

Технический директор по испытаниям

ООО Пентр Метрологии «СТП»

ВВ. Фефелов

2019 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

Система измерений количества топливного газа ООО «ЗапСибНефтехим» ООО «СИБУР»

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

МП 1912/1-311229-2019

Настоящая методика поверки распространяется на систему измерений количества топливного газа ООО «ЗапСибНефтехим» ООО «СИБУР» (далее – СИКГ), заводской № 2608-18, и устанавливает методику первичной поверки до ввода в эксплуатацию и после ремонта, а также методику периодической поверки в процессе эксплуатации.

Результаты поверки средств измерений (далее – СИ), входящих в состав СИКГ, в течение их межповерочного интервала, установленного при их утверждении типа, удостоверяются действующим знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и (или) записью в паспорте (формуляре) СИ, заверяемой подписью работника аккредитованного юридического лица или индивидуального предпринимателя, проводившего поверку (далее – поверитель), и знаком поверки.

Интервал между поверками СИКГ – 3 года.

1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны быть выполнены следующие операции:

- внешний осмотр (пункт 6.1);
- опробование (пункт 6.2);
- определение метрологических характеристик (пункт 6.3);
- оформление результатов поверки (раздел 7).

 Π р и м е ч а н и е — При получении отрицательных результатов поверки по какому-либо пункту методики поверки поверку СИКГ прекращают.

2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

- 2.1 При проведении поверки СИКГ применяют следующие средства поверки:
- термогигрометр ИВА-6 модификации ИВА-6А-Д: диапазон измерений атмосферного давления от 700 до 1100 гПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения атмосферного давления $\pm 2,5$ гПа; диапазон измерений относительной влажности от 0 до 98 %, пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерения относительной влажности ± 2 % в диапазоне от 0 до 90 %, ± 3 % в диапазоне от 90 до 98 %; диапазон измерений температуры от минус 20 до плюс 60 °C, пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерения температуры $\pm 0,3$ °C;
- калибратор многофункциональный MCx-R модификации MC5-R-IS (далее калибратор): диапазон воспроизведения силы постоянного тока от 0 до 25 мA, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения $\pm (0.02\,\%$ показания + 1 мкA); воспроизведение сигналов термопреобразователей сопротивления Pt 100 в диапазоне температур от минус 200 до плюс 850 °C, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения в диапазоне температур от минус 200 до 0 °C ± 0.1 °C, от 0 до плюс 850 °C $\pm (0.1$ °C + + $0.025\,\%$ показания).
- 2.2 Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик СИКГ с требуемой точностью.
- 2.3 Применяемые эталоны должны быть аттестованы, СИ должны иметь действующий знак поверки и (или) свидетельство о поверке, и (или) запись в паспорте (формуляре) СИ, заверенную подписью поверителя и знаком поверки.

3 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

- 3.1 При проведении поверки должны соблюдаться следующие требования:
- правил технической эксплуатации электроустановок потребителей;
- правил безопасности при эксплуатации средств поверки и СИКГ, приведенных в их эксплуатационных документах;
 - инструкций по охране труда, действующих на объекте.

3.2 К проведению поверки допускаются лица, изучившие настоящую методику поверки, эксплуатационные документы СИКГ и средств поверки и прошедшие инструктаж по охране труда.

4 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С

от плюс 15 до плюс 25

- относительная влажность, %

от 30 до 80

- атмосферное давление, кПа

от 84 до 106

5 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

- 5.1 Средства поверки и систему обработки информации СИКГ выдерживают при условиях, указанных в разделе 4, не менее трех часов.
- 5.2 Средства поверки и СИКГ подготавливают к работе в соответствии с их эксплуатационными документами.

6 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

6.1 Внешний осмотр

- 6.1.1 Проверяют:
- состав СИ и комплектность СИКГ;
- наличие свидетельства о последней поверке СИКГ (при периодической поверке);
- отсутствие механических повреждений СИКГ, препятствующих ее применению;
- четкость надписей и обозначений;
- соответствие монтажа СИ, входящих в состав СИКГ, требованиям эксплуатационных документов.
 - 6.1.2 Результаты проверки считают положительными, если:
 - состав СИ и комплектность СИКГ соответствуют описанию типа СИКГ;
 - представлено свидетельство о последней поверке СИКГ (при периодической поверке);
 - отсутствуют механические повреждения СИКГ, препятствующие ее применению;
 - надписи и обозначения четкие;
- монтаж СИ, входящих в состав СИКГ, соответствует требованиям эксплуатационных документов.

6.2 Опробование

6.2.1 Проверка идентификационных данных программного обеспечения

- 6.2.1.1 Проверку номера версии и контрольной суммы программного обеспечения СИКГ проводят в следующей последовательности:
- нажать на кнопку «Информация», расположенную на лицевой панели комплекса измерительно-вычислительного расхода и количества жидкостей и газов «АБАК+» (далее – ИВК), входящего в состав СИКГ;
- зафиксировать идентификационные данные программного обеспечения и сравнить их с соответствующими идентификационными данными, указанными в разделе «Программное обеспечение» описания типа СИКГ.
- 6.2.1.2 Результаты проверки соответствия программного обеспечения считают положительными, если идентификационные данные совпадают с указанными в описании типа.

6.2.2 Проверка работоспособности

6.2.2.1 Проверяют соответствие текущих измеренных СИКГ значений температуры, избыточного давления и расхода топливного газа данным, отраженным в описании типа СИКГ.

- 6.2.2.2 Результаты проверки работоспособности считают положительными, если текущие измеренные СИКГ значения температуры, избыточного давления и расхода топливного газа соответствуют данным, отраженным в описании типа СИКГ.
 - 6.3 Определение метрологических характеристик
 - 6.3.1 Проверка результатов поверки СИ, входящих в состав СИКГ
- 6.3.1.1 Проверяют наличие действующего знака поверки и (или) свидетельства о поверке, и (или) записи в паспорте (формуляре) СИ, заверенной подписью поверителя и знаком поверки, СИ, входящих в состав СИКГ (кроме барьеров искрозащиты).
- 6.3.1.2 При наличии действующих свидетельств о поверке барьеров искрозащиты, входящих в состав СИКГ, операции по 6.3.2 6.3.3 допускается не проводить.
- 6.3.1.3 Результаты проверки по 6.3.1 считают положительными, если СИ, указанные в 6.3.1.1, имеют действующий знак поверки и (или) свидетельство о поверке, и (или) запись в паспорте (формуляре) СИ, заверенную подписью поверителя и знаком поверки.
- 6.3.2 Определение основной приведенной погрешности преобразования входного аналогового сигнала силы постоянного тока от 4 до 20 мА в значение измеряемого параметра
- 6.3.2.1 Отключают первичный измерительный преобразователь измерительного канала (далее ИК) и к соответствующему каналу подключают калибратор, установленный в режим имитации сигналов силы постоянного тока от 4 до 20 мА.
- 6.3.2.2 С помощью калибратора устанавливают электрический сигнал силы постоянного тока. В качестве контрольных точек принимают точки 4; 8; 12; 16; 20 мА.
- 6.3.2.3 Считывают значения входного сигнала с монитора операторской станции управления и в каждой контрольной точке рассчитывают основную приведенную погрешность γ_1 , %, по формуле

$$\gamma_{\text{IBX}} = \frac{I_{\text{H3M}} - I_{\text{9T}}}{16} \cdot 100 , \qquad (1)$$

где І _ значение силы постоянного тока, измеренное СИКГ, мА;

 ${\rm I_{_{37}}}$ — значение силы постоянного тока, заданное калибратором, мА.

6.3.2.4 Если показания СИКГ можно просмотреть только в единицах измеряемой величины, то при линейной функции преобразования значение тока $I_{\text{изм}}$, мА, рассчитывают по формуле

$$I_{_{\text{H3M}}} = \frac{16}{X_{_{\text{max}}} - X_{_{\text{min}}}} \cdot (X_{_{\text{H3M}}} - X_{_{\text{min}}}) + 4, \qquad (2)$$

где X_{max} – настроенный верхний предел измерений ИК, соответствующий значению силы постоянного тока 20 мА, в абсолютных единицах измерений;

X_{min} – настроенный нижний предел измерений ИК, соответствующий значению силы постоянного тока 4 мА, в абсолютных единицах измерений;

Х_{изм} – значение измеряемого параметра, соответствующее задаваемому аналоговому сигналу силы постоянного тока от 4 до 20 мА, в абсолютных единицах измерений. Считывают с монитора операторской станции.

- 6.3.2.5 Результаты поверки по 6.3.2 считают положительными, если рассчитанная по формуле (1) основная приведенная погрешность в каждой контрольной точке не выходит за пределы, указанные в описании типа СИКГ.
- 6.3.3 Определение основной абсолютной погрешности измерений сигналов термопреобразователей сопротивления
- 6.3.3.1 Отключают первичный измерительный преобразователь ИК и к соответствующему каналу подключают калибратор, установленный в режим имитации сигналов термопреобразователей сопротивления.

- 6.3.3.2 С помощью калибратора устанавливают электрический сигнал термопреобразователя сопротивления. В качестве контрольных точек принимают пять точек, равномерно распределенных в диапазоне измерений ИК, включая крайние точки.
- 6.3.3.3 Считывают значения входного сигнала с монитора операторской станции управления и в каждой контрольной точке рассчитывают основную абсолютную погрешность Δ , °C, по формуле

$$\Delta_{\rm TC} = t_{\rm MSM} - t_{\rm ST} \,, \tag{3}$$

где t - значение температуры по показаниям СИКГ, °С;

- t_{эт} значение температуры, соответствующее задаваемому калибратором сигналу термопреобразователей сопротивления, °C.
- 6.3.3.4 Результаты поверки по 6.3.3 считают положительными, если рассчитанная по формуле (3) погрешность в каждой контрольной точке не выходит за пределы, указанные в описании типа СИКГ.
- 6.3.4 Определение пределов относительной погрешности измерений объемного расхода и объема топливного газа, приведенного к стандартным условиям (температура плюс 20 °C, абсолютное давление 0,101325 МПа)

При положительных результатах, полученных при выполнении пунктов 6.1 − 6.3.3 настоящей методики поверки, относительная погрешность измерений объемного расхода и объема топливного газа, приведенного к стандартным условиям (температура плюс 20 °C, абсолютное давление 0,101325 МПа), не превышает значений, указанных в описании типа СИКГ, и результаты определения относительной погрешности измерений объемного расхода и объема топливного газа, приведенного к стандартным условиям (температура плюс 20 °C, абсолютное давление 0,101325 МПа), считают положительными.

7 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

- 7.1 Результаты поверки оформляют протоколом произвольной формы.
- 7.2 В соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, при положительных результатах поверки СИКГ оформляют свидетельство о поверке СИКГ (знак поверки наносится на свидетельство о поверке СИКГ), при отрицательных результатах поверки СИКГ извещение о непригодности к применению.
- 7.3 На оборотной стороне свидетельства о поверке СИКГ указывают фразу: «Результаты поверки СИКГ действительны в течение межповерочного интервала, если результаты поверки СИ, входящих в состав СИКГ, в течение их межповерочного интервала, установленного при их утверждении типа, удостоверены действующим знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и (или) записью в паспорте (формуляре) СИ, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки».
- 7.4 При выполнении операций по 6.3.2 6.3.3 настоящей методики поверки поверку барьеров искрозащиты в процессе эксплуатации СИКГ не проводят и на оборотной стороне свидетельства о поверке СИКГ указывают заводские номера барьеров искрозащиты и фразу: «Результаты поверки СИКГ действительны в течение межповерочного интервала, если результаты поверки СИ, входящих в состав СИКГ, за исключением барьеров искрозащиты, в течение их межповерочного интервала, установленного при их утверждении типа, удостоверены действующим знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и (или) записью в паспорте (формуляре) СИ, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки».