



## ООО ЦМ «СТП»

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре  
аккредитованных лиц RA.RU.311229

**«СОГЛАСОВАНО»**

Технический директор по испытаниям

ООО ЦМ «СТП»

В.В. Фефелов

2024 г.



**Государственная система обеспечения единства измерений**

**Счетчики газа диафрагменные интеллектуальные НЕО**

**МЕТОДИКА ПОВЕРКИ**

**МП 1303/1-311229-2024**

г. Казань  
2024

## 1 Общие положения

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на счетчики газа диафрагменные интеллектуальные НЕО (далее – счетчик), изготовленные по ТУ 26.51.52–003–59660430–2023 «Счетчики газа диафрагменные интеллектуальные НЕО. Технические условия», и устанавливает методику первичной поверки до ввода в эксплуатацию и после ремонта, а также методику периодической поверки в процессе эксплуатации.

1.2 Возможность проведения поверки для меньшего числа измеряемых величин или на меньшем числе поддиапазонов измерений не предусматривается.

1.3 Счетчики относятся к средствам измерений в соответствии с Государственной поверочной схемой для средств измерений объемного и массового расходов газа, утвержденной Приказом Росстандарта от 11.05.2022 г. № 1133, и прослеживаются к Государственному первичному эталону единиц объемного и массового расходов газа ГЭТ 118–2017.

1.4 Метрологические характеристики счетчиков подтверждаются непосредственным сличением с основными средствами поверки.

1.5 В результате поверки должны быть подтверждены метрологические требования, приведенные в таблицах 1, 2.

Таблица 1 – Метрологические требования

Типоразмер	Перепад давления при расходе $Q_{\text{макс}}$ , Па, не более	Минимальный расход газа $Q_{\text{мин}}$ , м <sup>3</sup> /ч	Номинальный расход газа $Q_{\text{ном}}$ , м <sup>3</sup> /ч	Максимальный расход газа $Q_{\text{макс}}$ , м <sup>3</sup> /ч
G1,6	250, 300*	0,016	1,6	2,5
G2,5	250, 300*	0,025	2,5	4
G4	250, 300*	0,040	4	6
G5	250, 300*	0,025	5	7
G6	250, 300*	0,060	6	10
G10	300, 350*	0,100	10	16
G16	300, 350*	0,160	16	25
G25	300, 350*	0,250	25	40
G40	300, 350*	0,400	40	65
G65	300, 350*	0,650	65	100
G100	300, 350*	1,000	100	160

\* Для исполнения со встроенным клапаном.

Таблица 2 – Метрологические требования

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к температуре плюс 20 °С, %:	
– от $Q_{\text{мин}}$ до $0,1 \cdot Q_{\text{ном}}$	±3
– от $0,1 \cdot Q_{\text{ном}}$ до $Q_{\text{макс}}$ включительно	±1,5

## 2 Перечень операций поверки средства измерений

При проведении поверки должны быть выполнены операции, представленные в таблице 3.

Таблица 3 – Перечень операций поверки средства измерений

Наименование операции	Обязательность выполнения операции поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	Да	Да	6
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Да	Да	7
Проверка программного обеспечения	Да	Да	8
Определение метрологических характеристик средства измерений	Да	Да	9
Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	10
Оформление результатов поверки средства измерений	Да	Да	11
Примечание – При получении отрицательных результатов поверки по какому-либо пункту методики поверки поверку прекращают.			

## 3 Требования к условиям проведения поверки средства измерений

При проведении поверки счетчика должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха от плюс 15 до плюс 25 °С;
- относительная влажность от 30 до 80 %;
- атмосферное давление от 84 до 106,7 кПа;
- измеряемая среда – воздух;
- температура измеряемой среды от плюс 15 до плюс 25 °С.

## 4 Метрологические и технические требования к средствам поверки

4.1 При проведении поверки применяют средства поверки, указанные в таблице 4.

Таблица 4 – Перечень средств поверки

Операции поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
7, 9	Средство измерений температуры окружающей среды: диапазон измерений от 0 до 50 °С, пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений $\pm 0,5$ °С	Термогигрометр ИВА-6 (регистрационный номер 46434-11 в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений)

Операции поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	<p>Средство измерений относительной влажности окружающей среды: диапазон измерений от 30 до 80 %, пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений <math>\pm 5</math> %</p> <p>Средство измерений атмосферного давления: диапазон измерений от 84 до 107 кПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений атмосферного давления <math>\pm 0,5</math> кПа</p>	
7.4	Датчик разности давлений, пределы допускаемой относительной погрешности измерений $\pm 5$ %	Преобразователь давления измерительный ЕА, модель ЕА 110 (регистрационный номер 14495-09 в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений)
9	Рабочий эталон 1 разряда в соответствии с Приказом Росстандарта от 11.05.2022 г. № 1133 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений объемного и массового расходов газа» с пределами допускаемой относительной погрешности не более $\pm 0,5$ %	3.2.ГШЯ.0012.2018, эталон единицы объемного расхода газа 1 разряда в диапазоне значений от 0,003 до 25 м <sup>3</sup> /ч (далее – эталон расхода)
9	Сервисная программа для считывания показаний при поверке	Дистрибутив программы
<p>Примечание – Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице.</p>		

## 5 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки средства измерений

5.1 При проведении поверки должны соблюдаться требования:

- правил безопасности при эксплуатации средств поверки, приведенных в их эксплуатационных документах;
- инструкций по охране труда, действующих на объекте.

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

5.3 К средствам поверки и используемому при поверке оборудованию обеспечивают свободный доступ.

5.4 Конструкция соединительных элементов счетчика и средств поверки должна обеспечивать надежность крепления счетчика и фиксацию его положения в течение всего цикла поверки.

## **6 Внешний осмотр средства измерений**

6.1 При внешнем осмотре проверяют:

- соответствие комплектности и внешнего вида требованиям паспорта и описания типа;
- соответствие данных, указанных в маркировке и паспорте (заводской номер, наименование изготовителя, типоразмер, диапазон измерений, год выпуска, знак утверждения типа);
- соответствие цифровой пломбы, отображаемой на дисплее и указанной в паспорте;
- отсутствие видимых дефектов и повреждений, препятствующих применению счетчика.

6.2 Поверку продолжают, если:

- данные, указанные в маркировке, соответствуют паспорту;
- состав и комплектность счетчика соответствуют описанию типа и паспорту;
- цифровая пломба, отображаемая на дисплее, соответствует указанной в паспорте;
- отсутствуют механические повреждения счетчика, препятствующие его применению.

## **7 Подготовка к поверке и опробование средства измерений**

7.1 Перед проведением поверки выполняют следующие работы:

- проверяют выполнение требований разделов 3 – 6 настоящей методики поверки;
- проверяют соответствие средств поверки требованиям нормативных правовых документов в области обеспечения единства измерений Российской Федерации;
- подготавливают к работе средства поверки в соответствии с их эксплуатационными документами;
- счетчик и средства поверки выдерживают при условиях, указанных в разделе 3, не менее двух часов;
- счетчик подключают к эталону расхода газа;
- счетчик переводят в поверочный режим удержанием нажатой нижней функциональной кнопки в пункте меню «Приведение» до появления надписи «Поверка». Выход из поверочного режима проводят удержанием верхней нажатой функциональной кнопки.

7.2 Проводят опробование счетчика, пропуская через него поток воздуха в диапазоне расхода от  $0,1 \cdot Q_{\max}$  до  $Q_{\max}$ . При этом счетчик должен работать устойчиво, без рывков, заеданий, посторонних шумов.

**Примечание** – Допускается проводить опробование при определении метрологических характеристик счетчика.

7.3 Сравнивают значения температуры, считанное с дисплея счетчика и измеренное средством измерений температуры окружающей среды.

7.4 Проводят определение перепада давления на счетчике при максимальном расходе с помощью средств измерений разности давлений, входящих в состав эталона расхода, или датчика разности давлений. Перепад давления на счетчике допускается определять одновременно при определении относительной погрешности как разность давлений на входе и выходе счетчика.

7.5 Результаты опробования счетчика считают положительными, если при пропуске через счетчик расхода воздуха происходит увеличение показаний накопленного объема, счетчик работает устойчиво, без рывков, заеданий, посторонних шумов, значение перепада давления не превышает значений, указанных в таблице 1, разница значений температуры, считанного с дисплея счетчика и измеренное средством измерений температуры окружающей среды, не превышает  $\pm 1$  °С.

## **8 Проверка программного обеспечения**

8.1 Проверку программного обеспечения проводят в меню счетчика путем считывания номера версии программного обеспечения. Для просмотра номера версии метрологически

значимой части программного обеспечения переходят в пункт меню «№ПО» на дисплее электронного отсчетного устройства.

8.2 Результат проверки программного обеспечения считают положительным, если на дисплее отсутствует индикация ошибок, номер версии соответствуют указанной в описании типа.

## 9 Определение метрологических характеристик средства измерений

9.1 Определение относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к температуре плюс 20 °С, проводят на следующих точках диапазона расхода:

–  $Q_{\text{мин}}, 0,11 \cdot Q_{\text{ном}}$  или  $0,2 \cdot Q_{\text{ном}}, Q_{\text{макс}}$  для исполнения А;

–  $Q_{\text{мин}}, 0,05 \cdot Q_{\text{ном}}, 0,11 \cdot Q_{\text{ном}}, 0,2 \cdot Q_{\text{ном}}, 0,2 \cdot Q_{\text{макс}}, 0,5 \cdot Q_{\text{ном}}, Q_{\text{ном}}, Q_{\text{макс}}$  для исполнения Б.

Отклонение объемного расхода от номинального значения задаваемого расхода не должно превышать  $\pm 5\%$  в диапазоне расхода свыше  $1 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  $\pm 10\%$  в диапазоне расхода до  $1 \text{ м}^3/\text{ч}$  включительно, при условии, что расход лежит в диапазоне объемного расхода поверяемого счетчика.

9.2 В каждой точке расхода проводят до трех измерений объема газа с помощью счетчика и эталона расхода газа. Если по результатам первого измерения основная погрешность счетчика не превышает предела допускаемой относительной погрешности, повторные измерения не проводят. В противном случае измерения повторяют и за результат принимают среднее арифметическое из полученных значений.

Примечание – Съем показаний накопленного объема газа счетчиком проводят по отсчетному устройству или при помощи сервисной программы.

9.3 Проводят измерение накопленного объема газа, прошедшего через счетчик и эталон расхода газа, в течение не менее 90 секунд или не менее двух импульсов счетчика, при условии синхронизации счета импульсов счетчика и эталона расхода газа. Съем показаний проводят в момент обновления информации на жидкокристаллическом индикаторе или при помощи сервисной программы.

9.4 Значения накопленного объема газа, прошедшего через эталон расхода газа, приводят к температуре 20 °С и давлению на поверяемом счетчике в соответствии с руководством по эксплуатации эталона расхода газа.

9.5 Объем газа, приведенный к температуре 20 °С, прошедший через поверяемый счетчик при  $i$ -ом измерении в  $j$ -ой точке расхода,  $V_{\text{сч}ij}$ ,  $\text{м}^3$ , рассчитывают по формуле

$$V_{\text{сч}ij} = V_{\text{д}ij} \cdot \frac{P_{\text{ст}}}{P_A} \cdot Z, \quad (1)$$

где  $V_{\text{д}ij}$  – объем газа, измеренный счетчиком, считанный с дисплея при  $i$ -ом измерении в  $j$ -ой точке расхода,  $\text{м}^3$ ;

$P_{\text{ст}}$  – абсолютное давление по ГОСТ 2939–63, кПа (принимают равным 101,325 кПа);

$P_A$  – подстановочное значение абсолютного давления, записанное в памяти счетчика в качестве константы, считанное сервисной программой, кПа;

$Z$  – значение коэффициента сжимаемости, записанное в память счетчика в качестве константы, считанное сервисной программой.

9.6 Если эталон расхода газа измеряет только объем при рабочих условиях, то накопленный объем газа, приведенный к температуре 20 °С, измеренный эталоном расхода газа при  $i$ -ом измерении в  $j$ -ой точке расхода,  $V_{\text{э}ij}$ ,  $\text{м}^3$  рассчитывают по формуле

$$V_{\text{э}ij} = V_{\text{э}pij} \cdot \frac{293,15}{(273,15 + t_{\text{изм}})}, \quad (2)$$

где  $V_{\text{э}ij}$  – объем газа при условиях измерения на счетчике, измеренный эталоном расхода газа при  $i$ -ом измерении в  $j$ -ой точке расхода,  $\text{м}^3$ ;

$t_{\text{изм}}$  – значение температуры окружающего воздуха в условиях поверки, °С.

## **10 Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям**

10.1 Относительную погрешность измерения объема газа, приведенного к температуре плюс 20 °С,  $\delta_{ij}$ , %, рассчитывают для каждой точки объемного расхода по формуле

$$\delta_{ij} = \frac{V_{счij} - V_{эij}}{V_{эij}} \cdot 100. \quad (3)$$

10.2 Счетчик соответствует метрологическим требованиям, установленным при утверждении типа, и результаты поверки считают положительными, если относительная погрешность измерений объема газа, приведенного к температуре плюс 20 °С, при каждом  $i$ -ом измерении или среднее арифметическое из трех измерений не превышает  $\pm 3$  % в диапазоне от  $Q_{\min}$  до  $0,1 \cdot Q_{\text{ном}}$  и  $\pm 1,5$  % в диапазоне от  $0,1 \cdot Q_{\text{ном}}$  до  $Q_{\max}$  включительно.

## **11 Оформление результатов поверки средства измерений**

11.1 Результаты поверки оформляют в виде протокола с указанием даты проведения поверки, условий проведения поверки, применяемых средств поверки, заключения по результатам поверки. Рекомендуемая форма протокола приведена в приложении А. Счетчики, прошедшие поверку, подлежат пломбировке путем нанесения знака поверки давлением клейма на пломбу, и нанесением знака поверки оттиском печати в паспорте.

11.2 Результаты поверки оформляются в соответствии с порядком, утвержденным законодательством Российской Федерации в области обеспечения единства измерений.

11.3 По заявлению владельца счетчика или лица, представившего его на поверку, при положительных результатах поверки выдается свидетельство о поверке, при отрицательных результатах поверки – извещение о непригодности к применению.

