ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ» (ФГБУ «ВНИИМС»)

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора по производственной метрологии А.Е. Коломин

ГСИ. Расходомеры термально-массовые QTMF

Методика поверки МП 208-056-2024

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	. 3
2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	. 3
3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ	. 3
4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ	. 3
5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ	. 4
6 ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ	. 4
7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	. 5
8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	. 5
9 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	. 5
10 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ И ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ	
11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ	. 8

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1 Настоящая методика распространяется на Расходомеры термально-массовые QTMF (далее расходомеры) предназначены для измерений массового расхода и массы, объемного расхода и объема (приведенных к стандартным условиям) различных чистых газов и газовых смесей известного состава, и устанавливает объем, методы и средства их первичной и периодической поверок.
- 1.2 Реализация данной методики обеспечивает метрологическую прослеживаемость расходомеров к:
- Государственному первичному эталону единиц объемного и массового расходов газа ГЭТ 118-2017, в соответствии с ГПС для средств измерений объемного и массового расходов газа, согласно Приказу Росстандарта №1133 от 11.05.2022;
- 1.3 В методике поверки реализованы методы передачи единиц величин непосредственным сличением.

2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

2.1 При проведении поверки выполняются операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

	Номер	Проведение операции при	
Наименование операции	пункта/раздела	Первичной	Периодической
	методики поверки	поверке	поверке
Внешний осмотр средства	Раздел 7	Да	Да
измерений	Газдел /	Да	Да
Подготовка к поверке и	Раздел 8	Да	Да
опробование средства измерений	т аздел в	Да	Да
Проверка программного	Раздел 9	По	По
обеспечения средства измерений	Газдел 9	Да	Да
Определение метрологических			
характеристик средства измерений			
и подтверждение соответствия	Раздел 10	Да	Да
средства измерений			
метрологическим требованиям			

3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

- 3.1 При проведении поверки расходомеров должны быть соблюдены следующие условия:
- температура окружающего воздуха: $+(20 \pm 5)$ °C;
- относительная влажность: от 10 до 80 %;
- атмосферное давление: от 84 до 106 кПа;
- поверочная среда для расходомеров: сухой воздух
- дрейф температуры поверочной среды не должен превышать 2 °С/ч;
 - 3.2 Длина прямолинейного участка трубопровода на поверочной установке:
 - на входе первичного преобразователя, не менее 15·DN
 - на выходе первичного преобразователя, не менее 5·DN

4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

К проведению поверки расходомеров допускают поверителей, изучивших настоящую методику поверки, руководство по эксплуатации на расходомеры, эксплуатационную

документацию на средства поверки и вспомогательные технические средства, а также прошедших инструктаж по технике безопасности.

5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют следующие средства измерений вспомогательное оборудование, указанное в таблице 2.

Таблица 2 – Средства измерений и вспомогательное оборудование, применяемое при поверке

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
Раздел 10	Рабочий эталон единиц объемного расхода (объема) газа 1 разряда согласно Государственной поверочной схеме, утвержденной приказом Росстандарта от 11.05.2022 №1113 с диапазоном воспроизведения объемного расхода, соответствующим диапазону измерений поверяемого расходомера. С доверительными границами суммарной погрешности, не превышающими 1/3 пределов допускаемой относительной погрешности поверяемого расходомера.	Установка поверочная расходомеров-счетчиков газа «УПРСГ» рег. № 54253-13
Раздел 8 Раздел 9 Раздел 10	Измеритель влажности, температуры окружающего воздуха и атмосферного давления, диапазон измерений температуры от +10 до+30 °C с пределами допускаемой абсолютной погрешности: ±0,5 °C диапазон измерений влажности от 30 до 80 % с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности ±3 %, диапазон измерений давления от 84 до 106 кПа с пределами допускаемой абсолютной погрешности ±0,5 кПа	Термогигрометр ИВА-6 рег. № 46434-11

Примечание: Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице.

6 ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

- 6.1 При подключении расходомера к средствам поверки необходимо соблюдать общие требования безопасности, установленные в документах ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.3.019-80, «Правила эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила охраны труда при эксплуатации электроустановок потребителей».
- 6.2 Монтаж и демонтаж электрических цепей расходомера и средств поверки должно проводиться только при отключенном питании всех устройств.
- 6.3 Поверитель должен соблюдать правила пожарной безопасности, действующие на предприятии.

6.4 Монтаж и демонтаж расходомеров должны производиться при отсутствии давления в измерительной линии.

7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

- 7.1 При внешнем осмотре проверяют соответствие расходомера следующим требованиям:
- внешний вид, комплектность и маркировка должны соответствовать описанию типа и эксплуатационной документации на поверяемое средство измерений;
- на расходомере не должно быть внешних механических повреждений и дефектов, влияющих на его работоспособность.

Результат внешнего осмотра считается положительным, если установлено, что:

- внешний вид, комплектность и маркировка соответствуют описанию типа и эксплуатационной документации на поверяемый расходомер;
- на расходомере не обнаружено внешних механических повреждений и дефектов, влияющих на его работоспособность и препятствующих чтению надписей и маркировки.

8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ

- 8.1 При подготовке к поверке выполняют следующие работы:
- подготавливают поверяемый расходомер и средства поверки в соответствии с эксплуатационной документацией;
- проверяют правильность монтажа электрических цепей, согласно эксплуатационным документам.
- настраивают расходомер для измерения расхода соответствующей среды в соответствии с эксплуатационной документацией.
- 8.2 При опробовании расходомера на поверочной установке производят следующие операции:
- 8.2.1 Устанавливают расходомер на поверочную установку в соответствии с эксплуатационной документацией и требованиям к прямым участкам.
- 8.2.2 Проверяют наличие индикации расхода на расходомере путем увеличении или уменьшении расхода на поверочной установке.

Результат поверки по данному разделу считается положительным, если:

- при увеличении или уменьшении расхода средствами поверочной установки соответствующим образом изменяются показания на дисплее электронного преобразователя расходомера или на другом считывающем устройстве.

9 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

- 9.1 Проверка программного обеспечения (далее ПО) осуществляется по номеру версии ПО.
- 9.1.1 Подать питание на расходомер. Во время загрузки расходомера отобразится номер версии ПО.

Таблица 3 – Идентификационные данные

Идентификационные данные (признаки)	3 начение
Идентификационное наименование ПО	Thermal
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.x
	1.xx
	5.xx
Примечание: «х» может принимать значение от 0 до 9 и не	е относится к метрологически зна-

чимой части ПО

Результат поверки по данному разделу считается положительным, если значение номера версии ПО, зафиксированные в расходомере, соответствуют одному из значений, указанных в таблице 3.

10 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ И ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

10.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объемного расхода и объема, газа, приведенных к стандартным условиям, $\delta_{\rm V}$.

Допускается проводить поверку только по объемному расходу или по объему.

Определение допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям, проводят на газовой (воздушной) поверочной установке.

Определение допускаемой относительной погрешности проводят на расходах Q_{\min} , (0,2-0,3)· Q_{\max} и (0,7-0,9)· Q_{\max} .(Q_{\min} и Q_{\max} — минимальное и максимальное значения расхода для данного расходомера).

Для расходомеров с DN ≥ 100 мм, допускается проводить измерения на расходах (0,1-0,2)· Q_{max} , (0,25–0,5)· Q_{max} , Q_{hau6}

где

 $Q_{\text{наиб}}$ — наибольшее значение расхода поверочной установки для типоразмера поверяемого расходомера.

Величины расходов (0,1-0,9) Q_{max} устанавливают с допуском ± 5 %, а расход Q_{min} с допуском +10 %.

В каждой точке проводят не менее трех измерений. Среднеарифметическое значение результатов измерений заносят в протокол произвольной формы.

Поверка расходомера погружного исполнения проводится путем установки штанги расходомера в измерительный участок (далее — оснастка), изготовленный в соответствии с требованиями, указанными в руководстве по эксплуатации на расходомеры. DN оснастки должен соответствовать DN трубопровода поверочной установки. Минимальный диаметр оснастки DN32. Выдвинуть погружную штангу расходомера на 0,5DN (то есть до центра диаметра оснастки) для оснастки размером от DN 32 до DN500 и на 0,25DN для оснастки с диаметром от DN500 и более. Затем в меню расходомера изменить параметр DN установленный на расходомере на соответствующий DN оснастки. После проведения поверки установить в меню расходомера значение ранее установленного DN.

а) **В** случае, если при поверке используется аналоговый выход расходомера, то измеренный объемный расход O_i , м³/ч, вычисляется по формуле:

$$Q_{i} = \left[\left(\frac{I_{i} - I_{\min}}{I_{\max} - I_{\min}} \right) \cdot \left(Q_{\max} - Q_{\min} \right) \right] + Q_{\min}, \qquad (1)$$

где I_i — ток, измеренный контроллером поверочной установки за время проведения измерения, мА;

 I_{\min} — минимальное значение установленного диапазона токового выхода, соответствующее минимальному расходу поверяемого расходомера, мA;

 I_{max} — максимальное значение установленного диапазона токового выхода, соответствующее максимальному расходу поверяемого расходомера, мА;

 Q_{max} — максимальное значение расхода поверяемого расходомера, соответствующий значению тока 20 мA, м³/ч;

 Q_{\min} — минимальное значение расхода поверяемого расходомера соответствующий значению тока 4 мА, м³/ч.

б) В случае, если при поверке используется частотный выход расходомера, то измеренный объемный расход Q_i , м³/ч, или объем V_i , м³, вычисляется по формуле (2) или по формуле (3) соответственно:

$$Q_i = \frac{F_i \cdot Q_{\text{max}}}{F_{\text{max}}},\tag{2}$$

$$V_i = \frac{N_i \cdot Q_{\text{max}}}{F_{\text{max}} \cdot 3600},\tag{3}$$

где F_i – частота на выходе расходомера, за время проведения i-го измерения, Γ ц;

 $F_{\rm max}$ – максимальная частота поверяемого расходомера, Γ ц;

 Q_{\max} – максимальный расход поверяемого расходомера, соответствующий F_{\max} , м³/ч;

 N_i — количество импульсов, накопленное поверочной установкой за время проведения i-го измерения, имп.

Вычислить погрешность измерений объемного расхода δ_{Qi} , % или объема δ_{Vi} , %, при i-ом измерении по формулам:

$$\delta_{Qi} = \frac{Q_i - Q_{\mathfrak{s}m}}{Q_{\mathfrak{s}m}} \cdot 100\%, \tag{4}$$

$$\delta_{Vi} = \frac{V_i - V_{\text{pm}}}{V_{\text{pm}}} \cdot 100\%, \tag{5}$$

где Q_i — объемный расход, приведенный к стандартным условиям, по расходомеру, м³/ч; $Q_{\mathfrak{I}m}$ — объемный расход, приведенный к стандартным условиям по поверочной установке, м³/ч;

 V_i – объем, приведенный к стандартным условиям по расходомеру, м³;

 V_{3m} — объем, приведенный к стандартным условиям по поверочной установке, м³.

За результат принимают наихудшее из полученных значений.

Результаты поверки считают положительными, если значение допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода (объема), приведенного к стандартным условиям не превышает значений, указанных в таблице 4.

Таблица 4

Наименование характеристики	Значение		Значен
Исполнение сенсора	погружное	проточное	
Пределы допускаемой относительной			
погрешности измерений объемного			
расхода (объема), приведенного к			
стандартным условиям, массового	$\pm 1,5$	±1	
расхода (массы), %			

Примечание:

При положительном результате поверки по п. 10.1, расходомер признается пригодным для измерений:

- объемного расхода (объема), приведенного к стандартным условиям, массового расхода (массы).

11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

- 11.1 Результаты поверки оформляют протоколом произвольной формы.
- 11.2 Сведения о результатах поверки расходомера передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с приказом Минпромторга России от 31.07.2020 № 2510 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».
- 11.3 При положительных результатах поверки расходомера по заявлению владельца средства измерений или лица, предоставившего средство измерений на поверку, выдается свидетельство о поверке, оформленное в соответствии с приказом Минпромторга России от 31.07.2020 № 2510 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке», или делается соответствующая запись с нанесением знака поверки, заверяемая подписью поверителя в паспорте расходомера.

11.4 При отрицательных результатах поверки, расходомер к эксплуатации не допускается. По заявлению владельца средства измерений или лица, предоставившего средство измерений на поверку, выдается извещение о непригодности, оформленное в соответствии с приказом Минпромторга России от 31.07.2020 № 2510 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

Начальник отдела 208 ФГБУ «ВНИИМС»

Ведущий инженер отдела 208 ФГБУ «ВНИИМС» Б.А. Иполитов

Д.П. Ломакин