



**ФБУ «Омский ЦСМ»**  
Федеральное бюджетное учреждение  
«Государственный региональный центр  
стандартизации, метрологии  
и испытаний в Омской области»

644116, Омская обл., г. Омск,  
ул. Северная 24-я, д. 117А  
(3812) 68-07-99, 68-22-28  
<https://csm.omsk.ru>  
[info@ocsm.omsk.ru](mailto:info@ocsm.omsk.ru)

Уникальный номер записи  
об аккредитации в реестре  
аккредитованных лиц

**RA.RU.311670**

**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель директора по метрологии  
ФБУ «Омский ЦСМ»

С.П. Волков

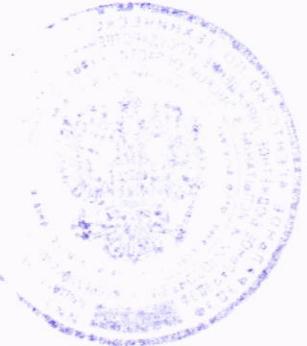
«23» июля 2024 г.



**«ГСИ. Газоанализаторы СПУТНИК-1М. Методика поверки»**

**МП 5.2-0215-2024**

г. Омск  
2024 г.



## **1 Общие положения**

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на газоанализаторы СПУТНИК-1М (далее – газоанализаторы), изготовленные по ТУ 26.51.53-049-71064713-2019 «Газоанализаторы СПУТНИК-1М. Технические условия», и устанавливает методику их первичной поверки (до ввода в эксплуатацию и после ремонта) и периодической (в процессе эксплуатации) поверок.

1.2 Настоящая методика поверки применяется для поверки газоанализаторов, используемых в качестве рабочих средств измерений в соответствии с государственной поверочной схемой для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденной приказом Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315 (далее – ГПС).

В результате поверки должны быть подтверждены метрологические характеристики, приведенные в Приложении А.

1.3 При определении метрологических характеристик газоанализаторов в рамках проводимой поверки обеспечивается передача единицы величины в соответствии с ГПС, подтверждающая прослеживаемость к Государственному первичному эталону единиц молярной доли, массовой доли и массовой концентрации компонентов в газовых и газоконденсатных средах ГЭТ 154-2019.

1.4 При определении метрологических характеристик поверяемого средства измерений применяется метод прямых измерений.

1.5 Допускается проведение поверки отдельных измерительных каналов из состава газоанализатора на основании письменного заявления владельца газоанализатора или лица, представившего его на поверку, оформленного в произвольной форме.

## 2 Перечень операций поверки

При проведении поверки выполняют операции, приведенные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операции поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первой поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	Да	Да	7
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Да	Да	8
Проверка программного обеспечения средства измерений	Да	Да	9
Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	10

### 3 Требования к условиям проведения поверки

При проведении поверки соблюдаются следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С от +15 до +25;
  - относительная влажность окружающего воздуха, % от 30 до 80;
  - атмосферное давление, кПа (мм рт.ст.) от 97,3 до 105,3 (от 730 до 790).

#### 4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

К проведению поверки допускаются лица, прошедшие обучение в качестве поверителей, изучившие настоящую методику поверки и эксплуатационную документацию на газоанализатор и средства поверки.

#### 5 Метрологические и технические требования к средствам поверки

При проведении поверки применяют основные и вспомогательные средства поверки, приведенные в таблице 2.

Т а б л и ц а 2 – Основные и вспомогательные средства поверки

Операция поверки, требующая применения средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п.8 Подготовка к поверке и опробование средства измерений	<p>Средства измерений температуры воздуха в диапазоне измерений от + 15 °C до + 25 °C с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более ± 0,5 °C</p> <p>Средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне измерений от 30 % до 80 % с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более ± 6 %</p> <p>Средства измерений абсолютного давления в диапазоне измерений от 97,3 до 105,3 кПа с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более ± 0,5 кПа</p>	Прибор комбинированный Testo 622 (рег. № 53505-13)
п.10 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	<p>Рабочий эталон 1 разряда по ГПС</p> <p>Ротаметр с верхним пределом диапазона измерений по воздуху 0,063 м<sup>3</sup>/ч, класс точности 4 по ГОСТ 13045-81</p> <p>Средство измерений интервалов времени 180 с с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более ± 10<sup>-4</sup> · T<sub>x</sub> с.</p> <p>Вентиль точной регулировки ВТР-1-М160</p> <p>Трубка поливинилхлоридная ПВХ 4x1,5 ТУ 64-2-286-79</p> <p>Трубка фторопластовая Ф-4Д 4x1,0 по ГОСТ 22056-76</p> <p>Накладка</p>	<p>Генератор газовых смесей ГГС-03-03 (рег. № 62151-15)</p> <p>Стандартные образцы состава газовых смесей (далее – ГС) в баллонах под давлением в соответствии с Приложением Б</p> <p>Ротаметр РМ-А-0,063 ГУЗ ГОСТ 13045-81 (рег. № 3385-74)</p> <p>Секундомер электронный Интеграл С-01 (рег. № 44154-16)</p>

П р и м е ч а н и е – Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, поверенные средства измерений утвержденного типа, обеспечивающие определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.

## **6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки**

6.1 Помещение, в котором проводят поверку, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

6.2 В помещении, в котором проводят поверку, должна быть исключена возможность образования взрывоопасных или вредных для здоровья смесей.

6.3 Специалисты, выполняющие поверку, должны знать и соблюдать требования безопасности, установленные «Правилами промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 536.

## **7 Внешний осмотр средства измерений**

7.1 При внешнем осмотре устанавливают соответствие газоанализатора следующим требованиям:

- отсутствие механических повреждений (царапин, вмятин и др.) корпуса, влияющих на работоспособность газоанализатора;
- отсутствие загрязнений и повреждений деталей блока сенсоров;
- наличие маркировки и клейма ОТК (при первичной поверке);
- соответствие заводского номера на газоанализаторе заводскому номеру, указанному в формуляре газоанализатора.

7.2 Газоанализатор, не соответствующий перечисленным требованиям, к дальнейшей поверке не допускается.

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

8.1 Перед проведением поверки выполняют меры по обеспечению условий безопасности.

8.2 Проверяют наличие паспортов и сроков годности ГС в баллонах под давлением.

8.3 ГС в баллонах под давлением выдерживают в помещении, в котором будет проводиться поверка, в течение не менее 24 ч при условиях, приведенных в разделе 3.

8.4 Газоанализатор и средства поверки выдерживают в помещении, в котором будет проводиться поверка, в течение не менее 2 ч при условиях, приведенных в разделе 3.

8.5 Газоанализатор и средства поверки подготавливают к работе в соответствии с эксплуатационной документацией. Время прогрева газоанализатора – не менее 2 мин.

8.6 Включают газоанализатор и считывают с экрана его заводской номер.

8.7 Проверяют отображение на экране информации о содержании контролируемых газовых компонентов в атмосфере в режиме ИЗМЕРЕНИЕ.

8.8 При первичной поверке проверяют установленные пороги срабатывания аварийной и предупредительной сигнализации в режиме НАСТРОЙКА.

**П р и м е ч а н и е –** При выпуске из производства установлен код доступа 101.

8.9 Результаты опробования считают положительными, если:

- заводской номер, отображаемый на экране газоанализатора при включении, соответствует нанесенному на корпус и внесенному в формуляр газоанализатора;

- в режиме ИЗМЕРЕНИЕ на жидкокристаллическом цифровом дисплее отображается информация о содержании контролируемых газовых компонентов в атмосфере;

- установленные пороги срабатывания сигнализации соответствуют указанным в руководстве по эксплуатации газоанализатора.

## **9 Проверка программного обеспечения средства измерений**

9.1 Включают газоанализатор и считывают с экрана номер версии программного обеспечения.

9.2 Результаты проверки считают положительными, если номер версии программного обеспечения не ниже 1.0.

## **10 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям**

### **10.1 Определение основной погрешности измерений**

10.1.1 Схемы подачи ГС на сенсоры газоанализатора приведены в Приложении В.

10.1.2 Расход ГС устанавливают равным  $(0,5 \pm 0,1)$  дм<sup>3</sup>/мин.

10.1.3 На сенсор газоанализатора подают ГС (согласно Приложению Б) в последовательности:

10.1.4 №№ 1 – 2 – 3 – для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении Б указаны 3 контрольные точки;

10.1.5 №№ 1 – 2 – 3 – 4 – для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении Б указаны 4 контрольные точки;

10.1.6 Результат измерений считывают после установления показаний. Время подачи ГС на сенсор газоанализатора не должно превышать уточненного значения времени установления показаний по уровню  $t90$ , приведенного в Приложении А.

10.1.7 Значение основной абсолютной погрешности газоанализатора в i-ой контрольной точке диапазона измерений, в котором нормированы пределы допускаемой основной абсолютной погрешности  $\Delta_i$ , % об.д., % НКПР, млн<sup>-1</sup>, определяют по формуле:

$$\Delta_i = C_i - C_{d,i}, \quad (10.1)$$

где  $C_i$  – измеренное газоанализатором значение содержания определяемого газового компонента, % об.д., % НКПР, млн<sup>-1</sup>;

$C_{d,i}$  – действительное значение содержания определяемого газового компонента, % об.д., % НКПР, млн<sup>-1</sup>.

**П р и м е ч а н и е** – Для измерительных каналов газоанализатора с диапазоном измерений довзрывоопасной концентрации определяемого компонента от 0 до 100 % НКПР пересчитывают действительное значение содержания определяемого газового компонента, указанное в паспорте ГС  $C_{d,i}$  (% об.д.), % об.д., в единицы довзрывоопасной концентрации определяемого компонента  $C_{d,i}$  (% НКПР), % НКПР, по формуле:

$$C_{d,i} (\%) = \frac{C_{d,i} (\% \text{ об.д.}) \cdot 100}{\text{НКПР}}, \quad (10.2)$$

где НКПР – значение нижнего концентрационного предела распространения пламени для определяемого компонента (по ГОСТ 31610.20-1-2020), % об.д.

10.1.8 Значение основной относительной погрешности газоанализатора в i-ой контрольной точке диапазона измерений, в котором нормированы пределы допускаемой основной относительной погрешности,  $\delta_i$ , %, определяют по формуле:

$$\delta_i = \frac{C_i - C_{d,i}}{C_{d,i}} \cdot 100. \quad (10.3)$$

10.1.9 Операции по п.п.10.1.1-10.1.8 повторяют для всех проверяемых измерительных каналов газоанализатора.

10.1.10 Газоанализатор (измерительный канал) считается прошедшим операцию проверки с положительным результатом, если полученные значения погрешности измерений во всех проверяемых точках не превышают пределов, установленных в таблицах А.1 или А.2 Приложения А настоящей методики.

### **10.2 Определение времени установления показаний**

10.2.1 Определение времени установления показаний допускается проводить одновременно с определением основной погрешности по п.10.1 при подаче ГС №1 и №3 (при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в таблице Б.1 Приложения Б указаны три контрольные точки) или №4 (при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в таблице Б.1 Приложения Б указаны четыре контрольные точки) в следующем порядке:

- подают на газоанализатор ГС №3 или №4 и регистрируют установившееся значение показаний поверяемого измерительного канала газоанализатора;

- подают на газоанализатор ГС №1 до момента установления показания газоанализатора по поверяемому измерительному каналу (отклонение показаний от нулевых не должно превышать половины допускаемых пределов основной погрешности);
- не подавая ГС на газоанализатор продуть газовую линию ГС №3 или ГС №4 в течение не менее 3 мин;
- подают ГС на газоанализатор и с помощью секундометра фиксируют время достижения показания газоанализатора значения, равного 0,9 от зарегистрированного установившегося значения показаний измерительного канала газоанализатора при воздействии ГС №3 и ГС №4 вначале поверки.

10.2.2 Газоанализатор (измерительный канал) считается прошедшим операцию проверки с положительным результатом, если время установления показаний не превышает предела, установленного в таблице А.3 Приложения А настоящей методики.

## 11 Оформление результатов поверки

11.1 Результаты поверки оформляются протоколом поверки свободной формы.

11.2 Сведения о результатах поверки, в том числе и об объеме проведенной поверки, передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в установленном порядке.

11.3 Положительные результаты первичной поверки оформляют внесением записи о проведенной поверке в формуляр газоанализатора.

11.4 Нанесение знака поверки на газоанализатор не предусмотрено.

11.5 По заявлению владельца газоанализатора или лица, представившего его на поверку, на газоанализатор выдается:

- в случае положительных результатов поверки – свидетельство о поверке, установленного образца;

- в случае отрицательных результатов поверки – извещение о непригодности к применению установленного образца с указанием причин непригодности.

ФБУ «Омский ЦСМ», начальник отдела поверки  
и калибровки СИ ТТ и ФХ величин

Инженер по метрологии ФБУ «Омский ЦСМ»



Д.А. Воробьев



Е.А. Карамфилов

**Приложение А**  
(обязательное)

**Метрологические характеристики газоанализаторов СПУТНИК-1М**

Таблица А.1 – Метрологические характеристики (оптические сенсоры)

Газовый компонент (измерительный канал)	Диапазон показаний	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности измерений	Цена деления наименьшего разряда	Диапазон регулирования порога срабатывания сигнализации
Метан (CH <sub>4</sub> )	от 0 до 100 % об.д.	от 0 до 2,5 % об.д.	± 0,1 % об.д. (абс.)	0,01 % об.д.	от 0,5 до 2,5 % об.д.
	от 0 до 100 % НКПР	от 0 до 100 % НКПР	± 5 % НКПР (абс.)	0,1 % НКПР	от 1 до 50 % НКПР
Пропан (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )	от 0 до 100 % НКПР	от 0 до 100 % НКПР	± 5 % НКПР (абс.)	0,1 % НКПР	от 1 до 50 % НКПР
Углекислый газ (CO <sub>2</sub> )	от 0 до 1,5 % об.д.	от 0 до 1,0 % об.д.	± 0,1 % об.д. (абс.)	0,01 % об.д.	от 0,2 до 1,0 % об.д.

Примечание – Значения НКПР указаны в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020.

Таблица А.2 – Метрологические характеристики (электрохимические сенсоры)

Газовый компонент (измерительный канал)	Диапазон показаний	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Цена деления наименьшего разряда	Диапазон регулирования аварийного и предупредительного порогов срабатывания сигнализации
Кислород (O <sub>2</sub> )	от 0 до 30 % об.д.	от 0 до 25 % об.д.	± 0,5 % об.д. (абс.)	0,1 % об.д.	от 18,5 до 21,0 % об.д.
	от 0 до 30 % об.д.	от 0 до 30 % об.д.	± 0,5 % об.д. (абс.)	0,1 % об.д.	от 18,5 до 21,0 % об.д.
Угарный газ (CO)	от 0 до 220 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 50млн <sup>-1</sup> включ.	± 5 млн <sup>-1</sup> (абс.)	1 млн <sup>-1</sup>	от 10 до 100 млн <sup>-1</sup>
		св. 50 до 200 млн <sup>-1</sup>	± 10 % (отн.)		
Сероводород (H <sub>2</sub> S)	от 0 до 120 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	± 2 млн <sup>-1</sup> (абс.)	1 млн <sup>-1</sup>	от 5 до 50 млн <sup>-1</sup>
		св. 10 до 100 млн <sup>-1</sup>	± 20 % (отн.)		
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	от 0 до 25 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 2 млн <sup>-1</sup> включ.	± 0,5 млн <sup>-1</sup> (абс.)	0,1 млн <sup>-1</sup>	от 1 до 10 млн <sup>-1</sup>
		св. 2 до 20 млн <sup>-1</sup>	± 25 % (отн.)		
Аммиак (NH <sub>3</sub> )	от 0 до 120 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 20 млн <sup>-1</sup> включ.	± 5 млн <sup>-1</sup> (абс.)	1 млн <sup>-1</sup>	от 20 до 70 млн <sup>-1</sup>
		св. 20 до 100 млн <sup>-1</sup>	± 25 % (отн.)		

*Продолжение таблицы А.2*

Газовый компонент (измерительный канал)	Диапазон показаний	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Цена деления наименьшего разряда	Диапазон регулирования аварийного и предупредительного порогов срабатывания сигнализации
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> )	от 0 до 25 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 4 млн <sup>-1</sup> включ.	± 0,8 млн <sup>-1</sup> (абс.)	0,1 млн <sup>-1</sup>	от 1 до 10 млн <sup>-1</sup>
		св. 4 до 20 млн <sup>-1</sup>	± 20 % (отн.)		

**П р и м е ч а н и я :**

- 1 При наличии водорода в анализируемой среде допустимо ложное срабатывание сигнализации по измерительным каналам CO, H<sub>2</sub>S, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>, NH<sub>3</sub>.
- 2 При наличии сероводорода в анализируемой среде допустимо ложное срабатывание сигнализации по измерительным каналам NH<sub>3</sub>, SO<sub>2</sub>.
- 3 При наличии диоксида азота в анализируемой среде допустимо снижение чувствительности по каналу SO<sub>2</sub>.

Т а б л и ц а А . 3 – Время установления показаний  $\tau_{90}$

Наименование характеристики	Значение
Время установления показаний $\tau_{90}$ , с, не более:	
- измерительные каналы O <sub>2</sub> , CO, CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub>	30
- измерительные каналы C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> , SO <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> S, NO <sub>2</sub>	60
- измерительный канал NH <sub>3</sub>	180

**Приложение Б**  
**(обязательное)**  
**Метрологические характеристики ГС, используемых при поверке**

Т а б л и ц а Б . 1 – Метрологические характеристики ГС, используемых при поверке

Определяемый газовый компонент	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого газового компонента в ГС и пределы допускаемого отклонения, % об.д.				Относительная погрешность аттестации ГС, %	Номер ГС в реестре
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Метан (CH <sub>4</sub> )	от 0 до 2,5 % об.д.	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	1,20 ± 0,06	—	—	не более 1,5	ГСО 10599-2015
		—	—	2,20 ± 0,11	—	не более 1,5	ГСО 10599-2015
	(от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 4,4 % об.д.)	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	2,20 ± 0,11	—	—	не более 1,5	ГСО 10599-2015
		—	—	4,19 ± 0,21	—	не более 1,5	ГСО 10597-2015
Пропан (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,7 % об.д.)	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,80 ± 0,05	—	—	не более 1,5	ГСО 10599-2015
		—	—	1,60 ± 0,08	—	не более 1,5	ГСО 10599-2015
Диоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	от 0 до 1,0 % об.д.	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,50 ± 0,03	—	—	не более 2,5	ГСО 10599-2015
		—	—	0,95 ± 0,05	—	не более 1,5	ГСО 10599-2015
Оксид углерода (CO)	от 0 до 200 млн <sup>-1</sup>	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,0017 ± 0,0004	—	—	не более 4,0	ГСО 10599-2015
		—	—	0,0090 ± 0,0018	—	не более 2,5	ГСО 10599-2015
		—	—	—	0,0165 ± 0,0035	не более 2,5	ГСО 10599-2015

Продолжение таблицы Б.1

Определяемый газовый компонент	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого газового компонента в ГС и пределы допускаемого отклонения, % об.д.				Относительная погрешность аттестации ГС, %	Номер ГС в реестре
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Кислород ( $O_2$ )	от 0 до 25 % об.д.	ПНГ-азот	—	—	—	—	—
		—	18,0 $\pm$ 0,8	—	—	не более 0,8	ГСО 10597-2015
		—	—	24,0 $\pm$ 0,5	—	не более 0,6	ГСО 10597-2015
	от 0 до 30 % об.д.	ПНГ-азот	—	—	—	—	—
		—	15,0 $\pm$ 0,8	—	—	не более 0,8	ГСО 10597-2015
		—	—	28,5 $\pm$ 1,5	—	не более 0,6	ГСО 10597-2015
Сероводород ( $H_2S$ )	от 0 до 100 $\text{млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,00075 $\pm$ 0,00025	—	—	не более 5,0	ГСО 10599-2015
		—	—	0,0045 $\pm$ 0,0010	—	не более 4,0	ГСО 10599-2015
		—	—	—	0,0085 $\pm$ 0,0015	не более 4,0	ГСО 10599-2015
Диоксид азота ( $NO_2$ )	от 0 до 20 $\text{млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,00010 $\pm$ 0,00005	—	—	не более 8,0	ГСО 10547-2014
		—	—	0,0010 $\pm$ 0,0002	—	не более 8,0	ГСО 10600-2015
		—	—	—	0,0016 $\pm$ 0,0004	не более 8,0	ГСО 10600-2015

Продолжение таблицы Б.1

Определяемый газовый компонент	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого газового компонента в ГС и пределы допускаемого отклонения, % об.д.				Относительная погрешность аттестации ГС, %	Номер ГС в реестре
		ГС № 1	ГС № 2	ГС № 3	ГС № 4		
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> )	от 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,00020 ± 0,00006	—	—	не более 5,0	ГСО 10599-2015
		—	—	0,0010 ± 0,0002	—	не более 4,0	ГСО 10599-2015
		—	—	—	0,0016 ± 0,0004	не более 4,0	ГСО 10599-2015
Аммиак (NH <sub>3</sub> )	от 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	ПНГ-воздух	—	—	—	—	—
		—	0,0010 ± 0,0002	—	—	не более 5,0	ГСО 10600-2015
		—	—	0,0045 ± 0,0010	—	не более 4,0	ГСО 10600-2015
		—	—	—	0,0085 ± 0,0015	не более 4,0	ГСО 10600-2015

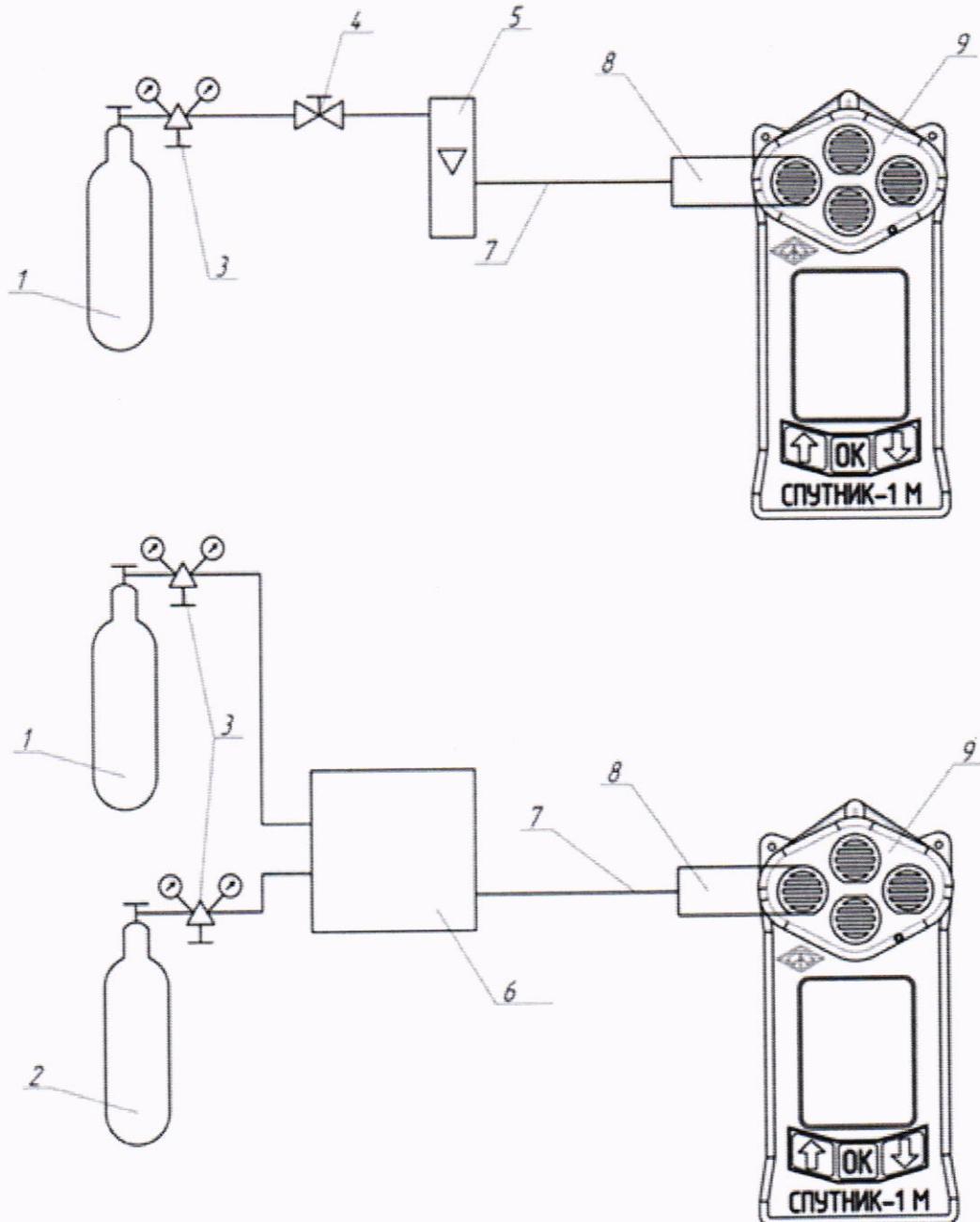
**П р и м е ч а н и я :**

1 ПНГ-воздух – поверочный нулевой газ – воздух ТУ 2114-008-53373468 в баллонах под давлением.

2 ПНГ-азот – Азот газообразный марка 5.4 ТУ 2114-007-53373468 в баллонах под давлением.

3 Допускается использовать ГС, полученные при помощи генератора ГГС-03-03 при условии, что пределы допускаемой погрешности заданного значения объемной доли целевого компонента в смеси на выходе генератора не превышают 1/3 пределов допускаемой основной погрешности измерений газоанализатора, приведенных в приложении А. Газ-разбавитель для ГГС в соответствии с указанным в таблице ГС № 1 (если не указано иное).

**Приложение В**  
**(обязательное)**  
**Схемы подачи ГС на сенсоры газоанализатора**



- 1 – баллон с ГС
- 2 – баллон с газом-разбавителем
- 3 – редуктор
- 4 – вентиль точной регулировки
- 5 – ротаметр
- 6 – генератор газовых смесей ГГС-03-03
- 7 – трубка ПВХ 4x1,5 (трубка Ф-4Д, 4x1,0 при подаче NO<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>S, SO<sub>2</sub>, NH<sub>3</sub>)
- 8 – накладка
- 9 – газоанализатор

Рисунок В . 1 – Схемы подачи ГС на сенсоры газоанализатора

Примечание – Схема расположения сенсоров в блоке газоанализатора приведена в руководстве по эксплуатации газоанализатора.