

Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии имени Д.И. Менделеева»  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

УТВЕРЖДАЮ

Директор ФГУП

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

К.В. Гоголинский

"30" марта 2017 г.



Государственная система обеспечения единства измерений

Газоанализаторы PS500.

Методика поверки

МП-242-2077-2016

Руководитель научно-исследовательского отдела  
государственных эталонов  
в области физико-химических измерений  
ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева"

Л.А. Конопелько

"30" марта 2017 г.

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to L.A. Konopelko, written over a horizontal line.

Разработал  
Руководитель лаборатории  
Т.Б. Соколов

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to T.B. Sokolov, written over a horizontal line.

г. Санкт-Петербург  
2017 г.

Настоящая методика поверки распространяется на газоанализаторы PS500, выпускаемые фирма "Gas Measurement Instruments Ltd.", Великобритания, и устанавливает методы их первичной поверки до ввода в эксплуатацию, после ремонта и периодической поверки в процессе эксплуатации.

Интервал между поверками – один год.

## 1 Операции поверки

1.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Обязательность проведения	
		при первичной поверке	при периодической поверке
1 Внешний осмотр	6.1	да	да
2 Опробование	6.2	да	да
3 Подтверждение соответствия программного обеспечения	6.3	да	да
4 Определение метрологических характеристик	6.4		
4.1 Определение основной погрешности	6.4.1	да	да
4.2 Определение вариации показаний	6.4.2	да	нет
4.3 Определение времени установления показаний	6.4.3	да	да

1.2 Если при проведении той или иной операции получен отрицательный результат, дальнейшая поверка прекращается.

1.3 Допускается проведение поверки отдельных измерительных каналов газоанализатора в соответствии с заявлением владельца газоанализатора, с обязательным указанием в свидетельстве о поверке информации об объеме проведенной поверки.

## 2 Средства поверки

2.1 При проведении поверки применяют средства, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Средства поверки

Номер пункта методики поверки	Наименование эталонного средства измерений или вспомогательного средства поверки, номер документа, регламентирующего технические требования к средству, основные метрологические и технические характеристики
6	Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ТУ 25-2021.003-88, ГОСТ 28498-90, диапазон измерений от 0 до 55 °С, цена деления 0,1 °С, погрешность ± 0,2 °С
	Секундомер механический СОПпр, ТУ 25-1894.003-90, класс точности 2
	Барометр-анероид контрольный М-67 ТУ 2504-1797-75, диапазон измерений давления от 610 до 790 мм рт.ст., погрешность ±0,8 мм рт.ст.
	Психрометр аспирационный М-34-М, ТУ 52.07-(ГРПИ.405 132.001)-92, диапазон относительной влажности от 10 до 100 % при температуре от 5 до 40 °С
6.4	Ротаметр РМ-А-0,063Г УЗ, ГОСТ 13045-81, верхняя граница диапазона измерений объемного расхода 0,063 м <sup>3</sup> /ч, кл. точности 4
	Вентиль точной регулировки ВТР-1 (или ВТР-1-М160), диапазон рабочего давления (0-150) кгс/см <sup>2</sup> , диаметр условного прохода 3 мм *
	Редуктор баллонный кислородный одноступенчатый БКО-50-4 по ТУ 3645-026-00220531-95 *
	Трубка медицинская поливинилхлоридная (ПВХ) по ТУ6-01-2-120-73, 6×1,5 мм *

Номер пункта методики поверки	Наименование эталонного средства измерений или вспомогательного средства поверки, номер документа, регламентирующего технические требования к средству, основные метрологические и технические характеристики
6.4	Трубка фторопластовая по ТУ 6-05-2059-87, диаметр условного прохода 5 мм, толщина стенки 1 мм *
	Поверочный нулевой газ (ПНГ) – воздух марки А, Б, в баллонах под давлением по ТУ 6-21-5-85
	Азот особой чистоты сорт 2 по ГОСТ 9293-74 в баллоне под давлением
	Рабочий эталон 1-го разряда - генератор газовых смесей ГГС ШДЕК.418313.900 ТУ, модификация ГГС-Т или ГГС-К в комплекте источниками микропотока по ИБЯЛ.418319.013 ТУ
	Источники микропотоков по ИБЯЛ.418319.013 ТУ (характеристики приведены в Приложении А)
	Стандартные образцы газовых смесей в баллонах под давлением по ТУ 6-16-2956-92 и ТУ 2114-014-20810646-2014 (характеристики приведены в Приложении А)
	Насадка для подачи ГС (из комплекта поставки газоанализатора)*

2.2 Все средства измерений, кроме отмеченных знаком «\*» в таблице 2, должны иметь действующие свидетельства о поверке, стандартные образцы состава в баллонах под давлением – действующие паспорта.

2.3 Допускается использование других средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик газоанализаторов с требуемой точностью<sup>1)</sup>.

### 3 Требования безопасности

3.1 Помещение, в котором проводят поверку, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией. Не допускается сбрасывать ГС в атмосферу рабочих помещений.

3.2 Содержание вредных компонентов в воздухе рабочей зоны должно соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.005-88.

3.3 При работе с ГС с объемной долей кислорода свыше 23 %, жировое загрязнение газового тракта должно быть исключено.

3.4 Должны выполняться требования техники безопасности для защиты персонала от поражения электрическим током согласно классу I ГОСТ 12.2.007.0-75.

3.5 Требования техники безопасности при эксплуатации ГС в баллонах под давлением должны соответствовать федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" (утверждены приказом Ростехнадзора № 116 от 25.03.2014 г.).

<sup>1)</sup> Допускается использование стандартных образцов состава газовых смесей (ГС), не указанных в настоящей методике поверки, при выполнении следующих условий:

- номинальное значение и пределы допускаемого отклонения содержания определяемого компонента в ГС должны соответствовать указанному для соответствующей ГС из приложения А;
- отношение погрешности, с которой устанавливается содержание компонента в ГС к пределу допускаемой основной погрешности поверяемого газоанализатора, должно быть не более 1/3.

## 4 Условия поверки

4.1 При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающей среды, °С 20 ± 5;
- диапазон относительной влажности окружающей среды, % от 30 до 80;
- атмосферное давление, кПа 101,3 ± 4,0,  
мм рт.ст. 760 ± 30;

- механические воздействия, внешние электрические и магнитные поля (кроме поля Земли), влияющие на метрологические характеристики, должны быть исключены.

## 5 Подготовка к поверке

5.1 Выполнить мероприятия по обеспечению условий безопасности.

5.2 Проверить наличие паспортов и сроки годности ГС в баллонах под давлением.

5.3 Баллоны с ГС выдержать при температуре поверки не менее 24 ч.

5.4 Выдержать газоанализатор и средства поверки при температуре поверки в течение не менее 4 ч.

5.5 Подготовить поверяемый газоанализатор и эталонные средства измерений к работе в соответствии с эксплуатационной документацией.

## 6 Проведение поверки

### 6.1 Внешний осмотр

6.1.1 При внешнем осмотре устанавливают соответствие газоанализатора следующим требованиям:

- соответствие комплектности (при первичной поверке) требованиям руководства по эксплуатации;

- соответствие маркировки требованиям руководства по эксплуатации;

- газоанализатор не должен иметь повреждений, влияющих на работоспособность.

6.1.2 Газоанализатор считают выдержавшим внешний осмотр, если он соответствует указанным выше требованиям.

### 6.2 Опробование

6.2.1 При опробовании проверяют общее функционирование газоанализатора, для чего включают газоанализатор, после чего запускается режим самодиагностики:

- на дисплее отображается модель газоанализатора, заводской номер, версия программного обеспечения, опция ведения журнала данных и информация о состоянии батареи;

- на дисплее отображается текущее время и дата и дата очередной градуировки;

- установленные датчики.

По окончании времени прогрева газоанализатор переходит в режим измерений.

6.2.2 Результат опробования считают положительным, если:

- органы управления газоанализатора функционируют;

- во время самодиагностики отсутствуют сообщения об отказах;

- после окончания времени прогрева газоанализатор переходит в режим измерений (на дисплее отображается измерительная информация).

### 6.3 Подтверждение соответствия программного обеспечения

Для проверки соответствия ПО выполняют следующие операции:

- проводят визуализацию идентификационных данных ПО газоанализатора (номер версии встроенного ПО отображается при включении газоанализатора);

- сравнивают полученные данные с идентификационными данными, установленными при проведении испытаний для целей утверждения типа и указанными в Описании типа газоанализаторов (приложение к Свидетельству об утверждении типа).

Результат подтверждения соответствия ПО считают положительным, если идентификационные данные соответствуют указанным в Описании типа газоанализаторов (приложение к Свидетельству об утверждении типа).

## 6.4 Определение метрологических характеристик

### 6.4.1 Определение основной погрешности газоанализатора

6.4.1.1 Определение основной погрешности газоанализатора проводят по схеме рисунков в Приложении Б (в зависимости от способа подачи ГС) в следующем порядке:

1) Подают на вход газоанализатора ГС (Приложение А, соответственно поверяемому диапазону измерений и определяемому компоненту) в последовательности:

- при первичной поверке:

- №№ 1 – 2 – 3 – 4 – 3 – 2 – 1 – 4 (для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении А указаны 4 точки поверки),

- №№ 1 – 2 – 3 – 2 – 1 – 3 (для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении А указаны 3 точки поверки);

- при периодической поверке:

- №№ 1 – 2 – 3 – 4 – 1 – 4 (для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении А указаны 4 точки поверки),

- №№ 1 – 2 – 3 – 1 – 3 (для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в Приложении А указаны 3 точки поверки);

Время подачи каждой ГС не менее утроенного  $T_{0,9d}$  для соответствующего измерительного канала.

Расход ГС устанавливают вентилем точной регулировки:

- равным  $(0,5 \pm 0,1)$  дм<sup>3</sup>/мин для газоанализаторов с диффузионным отбором пробы;

- для газоанализаторов с принудительным отбором пробы так, чтобы расход газа через ротаметр 4 (Рисунок Б.2 Приложения Б) был на уровне  $(0,1 - 0,3)$  дм<sup>3</sup>/мин.

2) Фиксируют установившиеся показания газоанализатора при подаче каждой ГС;

3) Повторяют операции по пп. 1) – 2) для всех поверяемых измерительных каналов газоанализатора.

4) Значение основной абсолютной погрешности газоанализатора в *i*-ой точке  $\Delta_i$ , дозрывоопасная концентрация, % НКПР, или объемная доля, % (млн<sup>-1</sup>), для диапазонов измерений, в которых нормированы пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, находят по формуле

$$\Delta_i = C_i - C_i^d, \quad (1)$$

где  $C_i$  - показания газоанализатора в *i*-ой точке, дозрывоопасная концентрация, % НКПР, или объемная доля, % (млн<sup>-1</sup>);

$C_i^d$  - действительное значение содержания определяемого компонента, дозрывоопасная концентрация, % НКПР, или объемная доля, % (млн<sup>-1</sup>).

Значение основной относительной погрешности газоанализатора,  $\delta_i$ , %, для диапазонов измерений, в которых нормированы пределы допускаемой основной относительной погрешности, находят по формуле

$$\delta_i = \frac{C_i - C_d}{C_d} \cdot 100, \quad (2)$$

Пересчет значений содержания определяемого компонента, выраженных в объемных долях, %, в значения дозрывоопасной концентрации, % НКПР, проводят по формуле

$$C_i^d = \frac{C_i^{d(\%об.д.)}}{C_{НКПР}} \cdot 100, \quad (3)$$

где  $C_i^{d(\%об.д.)}$  - объемная доля определяемого компонента, указанная в паспорте *i*-й ГС, %;

$C^{НКПР}$  - объемная доля определяемого компонента, соответствующая нижнему концентрационному пределу распространения пламени (НКПР), % (согласно ГОСТ 30852.19-2002).

6.4.1.2 Результат определения основной погрешности считают положительным, если основная погрешность газоанализатора в каждой точке поверки не превышает значений, указанных в Приложении В для соответствующего определяемого компонента.

#### 6.4.2 Определение вариации показаний газоанализатора

Определение вариации показаний газоанализатора допускается проводить одновременно с определением основной погрешности по п. 6.4.1 при подаче ГС № 2 (при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в Приложении А указаны 3 точки поверки) или № 3 (при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в Приложении А указаны 4 точки поверки).

Вариацию показаний,  $U_{\Delta}$ , в долях от пределов допускаемой основной абсолютной погрешности, для диапазонов измерений, для которых нормированы пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, рассчитывают по формуле

$$U_{\Delta} = \frac{C_2^B - C_2^M}{|\Delta_0|}, \quad (4)$$

где  $C_2^B, C_2^M$  - результат измерений содержания определяемого компонента при подходе к точке поверки 2 со стороны больших и меньших значений, объемная доля определяемого компонента, %, или дозврывоопасная концентрация, % НКПР;

$\Delta_0$  - пределы допускаемой основной абсолютной погрешности поверяемого измерительного канала газоанализатора, объемная доля определяемого компонента, %, или дозврывоопасная концентрация, % НКПР.

Вариацию показаний,  $U_{\delta}$ , в долях от пределов допускаемой основной относительной погрешности, для диапазонов измерений, для которых нормированы пределы допускаемой основной относительной погрешности, рассчитывают по формуле

$$U_{\delta} = \frac{C_3^B - C_3^M}{C_0 \cdot |\delta_0|} \cdot 100, \quad (5)$$

где  $\delta_0$  - пределы допускаемой основной относительной погрешности для поверяемого измерительного канала газоанализатора, %.

Результат считают положительным, если вариация показаний газоанализатора не превышает 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности.

#### 6.4.3 Определение времени установления показаний

Определение времени установления показаний допускается проводить одновременно с определением основной погрешности по п.6.4.1 при подаче ГС №1 и ГС № 3 (при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в Приложении А указаны 3 точки поверки) или ГС № 4 (при поверке измерительных каналов газоанализаторов, для которых в Приложении А указаны 4 точки поверки) для всех измерительных каналов, кроме измерительного канала объемной доли кислорода, в следующем порядке:

1) подать на газоанализатор ГС № 3 или ГС № 4, зафиксировать установившееся значение показаний поверяемого измерительного канала газоанализатора.

2) рассчитать значение, равное 0,9 от показаний газоанализатора, полученных в п. 1);

3) подать на газоанализатор ГС № 1, дождаться установления показаний газоанализатора по поверяемому измерительному каналу (отклонение показаний от нулевых не должно превышать 0,5 в долях от пределов допускаемой основной абсолютной погрешности), затем, не подавая ГС на газоанализатор протудь газовую линию ГС № 3 или ГС № 4 в течение не менее 3 мин., подать ГС

на газоанализатор и включить секундомер. Зафиксировать время достижения показаниями газоанализатора значения, рассчитанного на предыдущем шаге.

При поверке измерительного канала объемной доли кислорода определение времени установления показаний допускается проводить в следующем порядке:

1) продувать газоанализатор чистым атмосферным воздухом в течение не менее 5 мин, зафиксировать показания газоанализатора;

2) рассчитать значение, равное 0,9 от показаний газоанализатора, полученных в п. 1);

3) подать на газоанализатор ГС №1, дождаться установления показаний газоанализатора (отклонение показаний от нулевых не должно превышать 0,5 в долях от пределов допускаемой основной погрешности);

4) не подключая к газоанализатору, продуть газовую линию атмосферным воздухом в течение не менее 3 мин., подать воздух на газоанализатор и включить секундомер. Зафиксировать время достижения показаниями газоанализатора значения, рассчитанного в п. 2).

Результат считают положительным, если время установления показаний не превышает значений, указанных в Приложении В.

## **7 Оформление результатов поверки**

7.1 При проведении поверки оформляют протокол результатов поверки произвольной формы.

7.2 Результатом поверки является подтверждение пригодности средства измерений к применению или признание средства измерений непригодным к применению. Если газоанализатор по результатам поверки признан пригодным к применению, то на него или эксплуатационную документацию наносится оттиск поверительного клейма или выдается свидетельство о поверке по форме приказа Министерства промышленности и торговли Российской Федерации № 1815 от 02 июля 2015 г.

7.3 Если газоанализатор по результатам поверки признан непригодным к применению, оттиск поверительного клейма гасится, свидетельство о поверке аннулируется, выписывается извещение о непригодности установленной формы.

Приложение А  
(обязательное)

Технические характеристики ГС, используемых при поверке газоанализаторов PS500

Таблица А.1 - Технические характеристики ГС, используемых при поверке газоанализаторов PS500

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Метан (СН <sub>4</sub> )	От 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ -воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-85
			1,1 % об.д. ± 5 % отн.	2,09 % об.д. ± 5 % отн.	-	±1,5 % отн.	ГСО 10257-2013
		азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
Этан(С <sub>2</sub> Н <sub>6</sub> )	От 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)		2,2 % об.д. ± 5 % отн.	4,2 % об.д. ± 5 % отн.	-	±(-0,046X+1,523) % отн.	ГСО 10256-2013 (метан - азот)
		ПНГ-воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-85
			0,6 % ± 5 % отн.	1,2 % ± 5 % отн.		± 1,5 % отн.	ГСО 10244-2013
Пропан (С <sub>3</sub> Н <sub>8</sub> )	От 0 до 2,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			1,25	2,5		±(-0,046X+1,523) % отн.	ГСО 10243-2013 (этан - азот)
		ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
	От 0 до 0,85 (от 0 до 50 % НКПР)		0,43 % об.д. ± 5 % отн.	0,8 % об.д. ±5 % отн.	-	±(-2,5·X+2,75) % отн.	ГСО 10263-2013
						±1,5 % отн.	ГСО 10263-2013



Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Пропан (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )	От 0 до 1,7 (от 0 до 100 % НКПР)	азот					О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
				0,85 % об.д. ± 5 % отн.	1,62 % об.д. ± 5 % отн.	-	±(-0,046X+1,523) % отн.
Бутан (C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> )	От 0 до 0,7 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух					Марка Б по ТУ 6-21-5-82
				0,35 % об.д. ± 10 % отн.	0,63 % об.д. ± 10 % отн.	-	±(-1,667·X+2,667) % отн.
Пентан (C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> )	От 0 до 1,4 (от 0 до 100 % НКПР)	азот					О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
				0,7 % ± 5 % отн.	1,3 % ± 5 % отн.	-	± (-0,046X + 1,523) % отн.
Пентан (C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> )	От 0 до 0,7 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух					Марка Б по ТУ 6-21-5-82
				0,35 % об.д. ± 10 % отн.	0,63 % об.д. ± 10 % отн.	-	±(-1,667X+2,667) % отн.
Гексан (C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> )	От 0 до 1,4 (от 0 до 100 % НКПР)	азот					О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
				0,7 % ± 5 % отн.	1,33 % ± 5 % отн.		± 1,5 % отн.
Гексан (C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> )	От 0 до 0,5 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух					Марка Б по ТУ 6-21-5-82
				0,250 % об.д. ± 10 % отн.	0,45 % об.д. ± 10 % отн.	-	±(-2,5X+2,75) % отн.

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Гексан (C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> )	От 0 до 1,0 (от 0 до 100 % НКПР)	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			0,5 % ± 10 % отн.			± (-2,5X + 2,75) % отн.	ГСО 10334-2013
Водород (H <sub>2</sub> )	От 0 до 2,0 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух		0,95 % ± 5 % отн.	-	± 1,5 % отн.	ГСО 10334-2013 (гексан - азот)
			1,00 % об.д. ± 5 % отн.			± 1,5 % отн.	ГСО 10325-2013
Ацетилен (C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> )	От 0 до 1,15 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
			0,6 % об.д. ± 5 % отн.	1,1 % об.д. ± 5 % отн.		± 1,5 % отн.	ГСО 10386-2013
Этилен (C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> )	От 0 до 1,15 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
			0,55 % об.д. ± 5 % отн.	1,09 % об.д. ± 5 % отн.		± 1,5 % отн.	ГСО 10248-2013
Пропилен (C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> )	От 0 до 2,3 (от 0 до 100 % НКПР)	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			1,15 % ± 5 % отн.	2,19 % ± 5 % отн.		± (-0,046X + 1,523) % отн.	ГСО 10247-2013 (этилен - азот)
Пропилен (C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> )	От 0 до 1,0 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
			0,5 % ± 10 % отн.			± (-2,5X+2,75) % отн.	ГСО 10250-2013
				0,95 % ± 5 % отн.		± 1,5 % отн.	ГСО 10250-2013

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Пропилен (C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> )	От 0 до 2,0 (от 0 до 100 % НКПР)	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			1,0 % ± 5 % отн.	1,9 % ± 5 % отн.	-	±(-0,046X + 1,523) % отн.	ГСО 10249-2013 (пропилен - азот)
Бензол (C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> )	От 0 до 0,6 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
			0,3 % ± 10 % отн.	0,55 ± 10 % отн.	-	±(-2,0X + 2,7) % отн.	ГСО 10366-2013
Оксид этилена (C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O)	От 0 до 1,3 (от 0 до 50 % НКПР)	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			0,6 % ± 5 % отн.	1,14 % ± 5 % отн.	-	±1,5 % отн.	ГСО 10367-2013 (бензол - азот)
Оксид этилена (C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O)	От 0 до 1,3 (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
			0,65 % ± 5 % отн.	1,23 % ± 5 % отн.		±1,5 % отн.	ГСО 10387-2013
Оксид этилена (C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O)	От 0 до 2,6 (от 0 до 100 % НКПР)	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			1,3 % ± 5 % отн.	2,4 % ± 5 % отн.		±1,5 % отн.	ГСО 10383-2013 (оксид этилена - азот)

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Диоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	От 0 до 5 %	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-82
			2,5 % ± 5 % отн.	4,75 % ± 5 % отн.	-	±(-0,046X+1,523) % отн.	ГСО 10241-2013 (диоксид углерода - воздух)
Кислород (O <sub>2</sub> )	От 0 до 25 %	азот				-	О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
			4,75 % ± 5 % отн.	12,5 % ± 5 % отн.		±(-0,046X + 1,523) % отн.	ГСО 10253-2013 (кислород - азот)
					23,8 % ± 5 % отн.	±(-0,008X + 0,76) % отн.	ГСО 10253-2013 (кислород - азот)
Оксид углерода (CO)	От 0 до 1000 млн <sup>-1</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,0017 % об.д. ± 20 % отн.	0,05 % об.д. ± 20 % отн.	0,084 % об.д. ± 20 % отн.	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10242-2013
Сероводород (H <sub>2</sub> S)	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,00077 % об.д. ± 30 % отн.			±(-111,1X + 5,11) % отн.	ГСО 10329-2013
				0,005 % об.д. ± 20 % отн.	0,0083 % об.д. ± 20 % отн.	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10329-2013

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> )	От 0 до 30 млн <sup>-1</sup>	ПНГ-воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,00038 % об.д. ± 30 % отн.			±(-1111,1X+5,11) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
				0,0015 % об.д. ± 20 % отн.	0,0025 % об.д. ± 20 % отн.	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
Хлор (Cl <sub>2</sub> )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	ПНГ-воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,00038 % об.д. ± 30 % отн.			±(-1111,1X+5,11) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
				0,0005 % об.д. ± 20 % отн.	0,0083 % об.д. ± 20 % отн.	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10342-2013 (диоксид серы - воздух)
Аммиак (NH <sub>3</sub> )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	ПНГ-воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,87 млн <sup>-1</sup> ± 15 % отн.	5,0 млн <sup>-1</sup> ± 15 % отн.	8,7 млн <sup>-1</sup> ± 15 % отн.	±7 % отн.	Генератор ГПС (исп. ГПС-Т, ГПС-К) в комплекте с ИМ СИ ИМ09-М-А2
			0,0025 % ± 20 % отн.	0,0083 % ± 20 % отн.	-	±(-15,15X+4,015) % отн.	Марка Б по ТУ 6-21-5-85 ГСО 10327-2013 (аммиак - воздух)

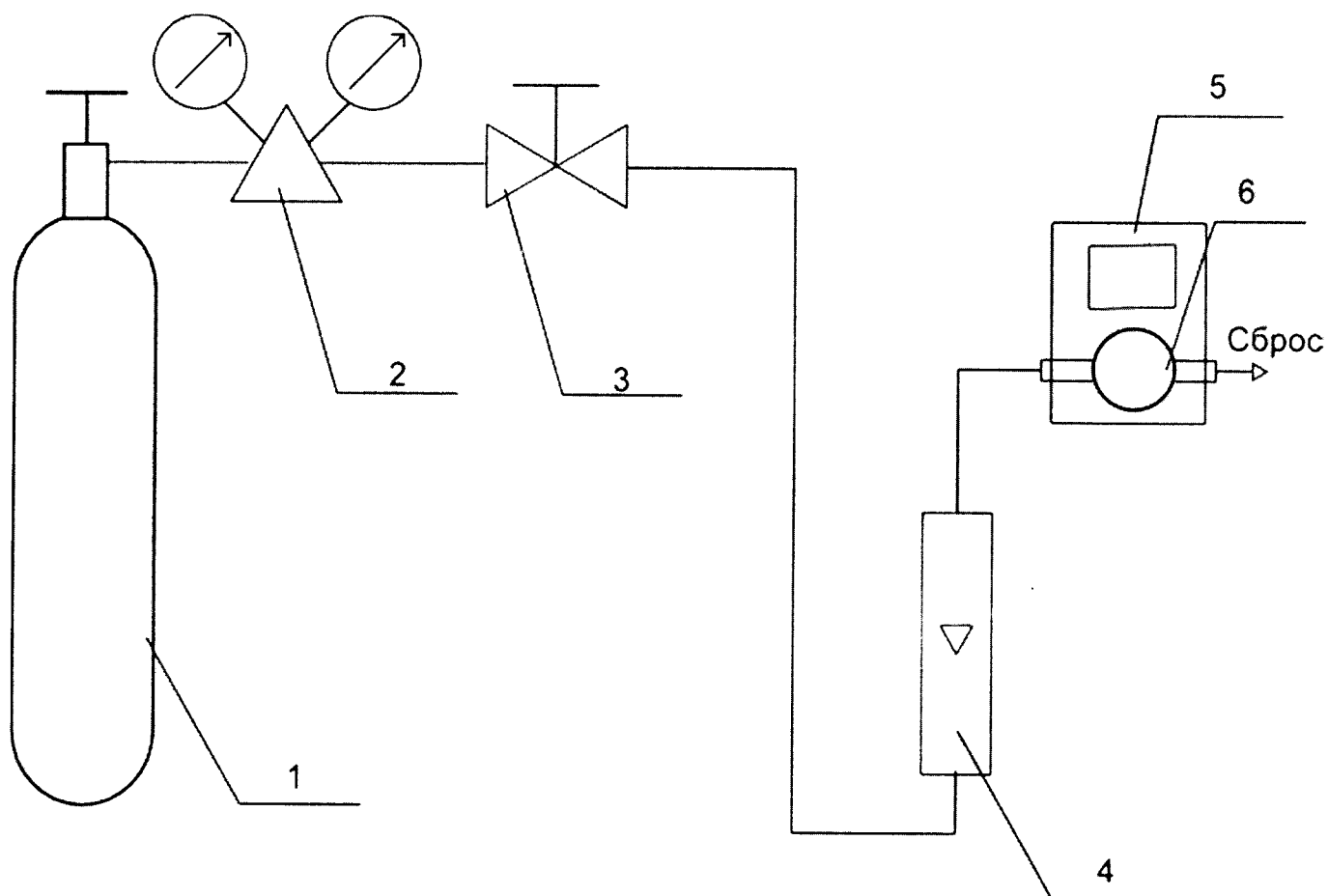
Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Оксид азота (NO)	От 0 до 300 млн <sup>-1</sup>	азот				-	О.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
			0,00077 % ± 30 % отн.			±(-1111,1X+5,11) % отн.	ГСО 10323-2013 (оксид азота - азот)
				0,015 % ± 20 % отн.	0,025 % ± 20 % отн.	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10323-2013 (оксид азота - азот)
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,00077 % ± 30 % отн.			±(-1111,1X+5,11) % отн.	ГСО 10331-2013 (диоксид азота - воздух)
				0,00167 % ± 20 % отн.	-	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10331-2013 (диоксид азота - воздух)
Изобутилен (i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			6,7 млн <sup>-1</sup> % ± 50 % отн.			±10 % отн.	ГСО 10539-2014 (изобутилен - воздух)
				50 млн <sup>-1</sup> % ± 30 % отн.		±7,5 % отн.	ГСО 10539-2014 (изобутилен - воздух)
				83 млн <sup>-1</sup> % ± 20 % отн.	±5 % отн.	ГСО 10539-2014 (изобутилен - воздух)	

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Изобутилен (i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> )	От 0 до 1000 млн <sup>-1</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка Б по ТУ 6-21-5-85
			83 млн <sup>-1</sup> % ± 20 % отн.			±10 % отн.	ГСО 10540-2014 (изобутилен - воздух)
				500 млн <sup>-1</sup> % ± 15 % отн.	870 млн <sup>-1</sup> % ± 15 % отн.	±7 % отн.	ГСО 10540-2014 (изобутилен - воздух)
Бензол (C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> )	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	ПНГ - воздух				-	Марка А по ТУ 6-21-5-85
			0,000115 % ± 30 % отн.	0,001 % ± 30 % отн.		±(-1111,1X+5,11) % отн.	ГСО 10366-2013
					0,00167 % ± 20 % отн.	±(-15,15X+4,015) % отн.	ГСО 10366-2013
Фосфин (PH <sub>3</sub> )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	азот				-	О.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
			0,00077 % ± 30 % отн.			±(-2222,2X+10,2) % отн.	ГСО 10348-2013
				0,005 % ± 20 % отн.	0,0083 % ± 20 % отн.	±5 % отн.	ГСО 10348-2013

Определяемый компонент	Диапазон изменений содержания определяемого компонента	Номинальное значение объёмной доли определяемого компонента, пределы допускаемого отклонения от номинального значения				Пределы допускаемой погрешности	№ по реестру
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	ПГС №4		
Примечания:							
1) ПНГ - воздух марки А, Б в баллонах под давлением, выпускаемый по ТУ 6-21-5-82.							
2) "Х" в формуле расчета пределов допускаемой основной погрешности – значение объёмной доли определяемого компонента, указанное в паспорте ГС, %.							
3) Изготовители и поставщики ГС - предприятия-производители стандартных образцов состава газовых смесей, прослеживаемых к государственному первичному эталону единиц молярной доли и массовой концентрации компонентов в газовых средах ГЭТ 154-2011.							
4) Значения НКПР для горючих газов в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002.							
5) ГГС-Т - рабочий эталон 1-го разряда - генератор газовых смесей ГГС, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений - 62151-15, исполнение ГГС-Т.							
6) ГГС-К - рабочий эталон 1-го разряда - генератор газовых смесей ГГС, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений - 62151-15, исполнение ГГС-К.							

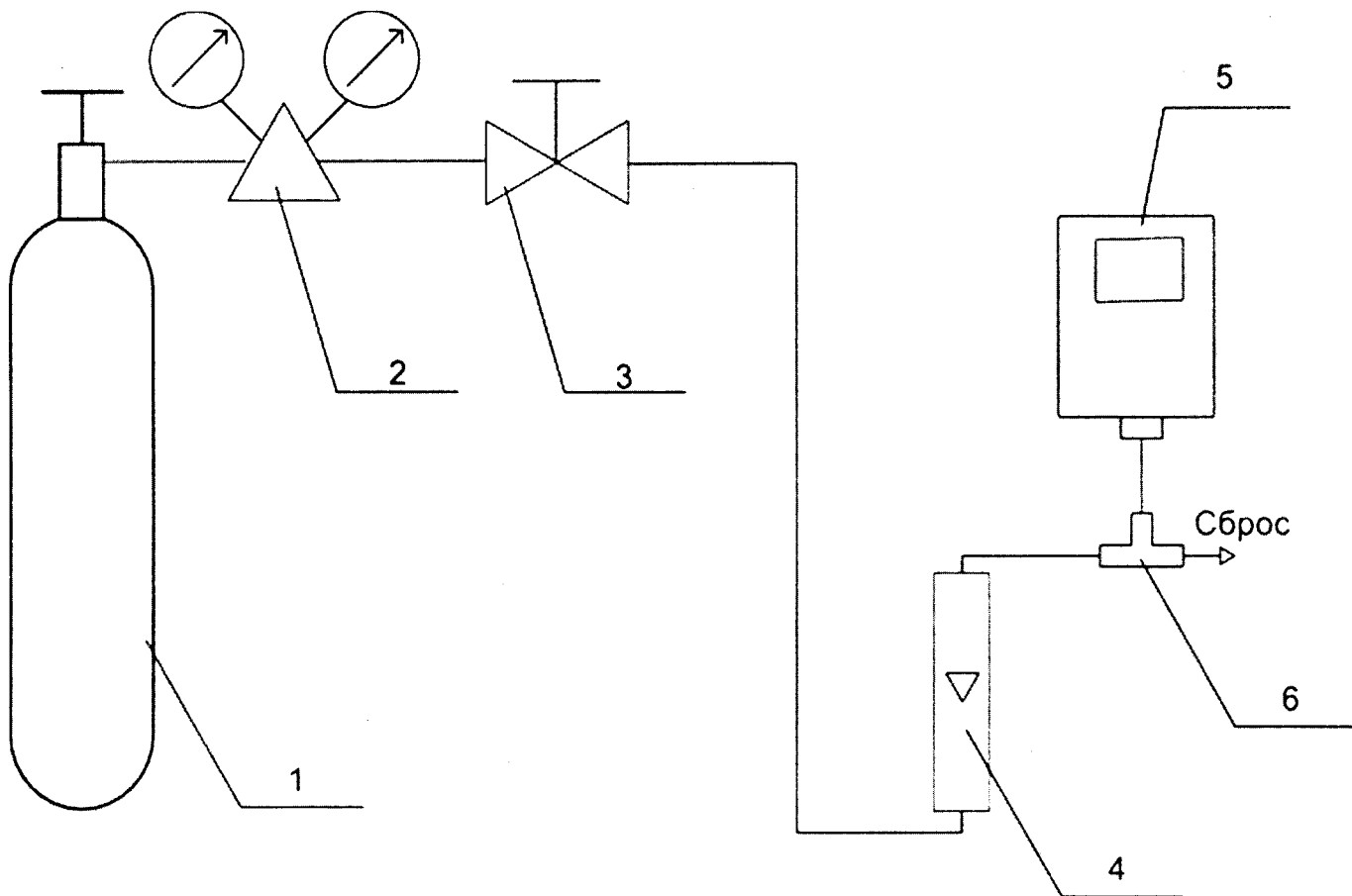


Приложение Б  
(рекомендуемое)  
Схемы подачи ГС при проведении поверки



1 – источник ГС (баллон или ГГС); 2 – редуктор баллонный; 3 – вентиль точной регулировки трас-  
совый; 4 – ротаметр (индикатор расхода); 5 – поверяемый газоанализатор (показан условно); 6 –  
насадка для подачи ГС

Рисунок Б.1 – Схема подачи ГС на газоанализаторы с диффузионным отбором пробы



1 – источник ГС (баллон или ГГС); 2 – редуктор баллонный; 3 – вентиль точной регулировки трас-  
совый; 4 – ротаметр (индикатор расхода); 5 –газоанализатор (показан условно); 6 - тройник.

Рисунок Б.2 – Схема подачи ГС на газоанализаторы с принудительным отбором пробы

Приложение В  
(рекомендуемое)

Метрологические характеристики газоанализаторов PS500

Таблица В.1 - Основные метрологические характеристики газоанализаторов

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли / до-взрывоопасной концентрации определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли / до-взрывоопасной концентрации определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности		Номинальное значение единицы наименьшего разряда индикатора, объемная доля	Предел допускаемого времени установления показаний $T_{0,9д}$ , с
			абсолютной	относительной, %		
Горючие газы <sup>1)</sup> (термокаталитический сенсор)	От 0 до 100 % НКПР <sup>2)</sup>	От 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	1 % НКПР	15
Горючие газы <sup>1)</sup> (инфракрасный сенсор)	От 0 до 100 % НКПР <sup>2)</sup>	От 0 до 50 % НКПР включ.	±5 % НКПР	-	1 % НКПР	35
		Св. 50 до 100 % НКПР	-	±10		
Диоксид углерода (CO <sub>2</sub> ) (инфракрасный сенсор)	От 0 до 5 %	От 0 до 2,5 % включ.	±0,25 %	-	0,05 %	25
		Св. 2,5 до 5 %	-	±10		
Кислород (O <sub>2</sub> )	От 0 до 25 %	От 0 до 5 % включ.	±0,5 %	-	0,1 %	10
		Св. 5 до 25 %	-	±10		
Оксид углерода (CO) <sup>3)</sup>	От 0 до 1000 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup> включ.	±3 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	35
		Св. 20 до 1000 млн <sup>-1</sup>	-	±15		
Сероводород (H <sub>2</sub> S) <sup>3), 4)</sup>	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	±2 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	25
		Св. 10 до 100 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
Диоксид серы (SO <sub>2</sub> ) <sup>4)</sup>	От 0 до 30 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	±1 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	10
		Св. 5 до 30 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	±1 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	10
		Св. 5 до 100 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
Хлор (Cl <sub>2</sub> ) <sup>4)</sup>	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 1,0 млн <sup>-1</sup> включ.	±0,2 млн <sup>-1</sup>	-	0,1 млн <sup>-1</sup>	30
		Св. 1,0 до 10 млн <sup>-1</sup>	-	±20		

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли / до- взрывоопасной концентрации определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли / до- взрывоопасной концентрации определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности		Номи-нальное значение единицы наименьшего раз-ряда ин-дикатора, объемная доля	Предел допускае-мого вре-мени установ-ления по-казаний $T_{0,9д}$ , с
			абсо-лютной	относи-тельной, %		
Аммиак ( $NH_3$ )	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 14 млн <sup>-1</sup> включ.	±2 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	60
		Св. 14 до 100 млн <sup>-1</sup>	-	±15		
Оксид азота ( $NO$ ) <sup>4)</sup>	От 0 до 300 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	±2 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	20
		Св. 10 до 300 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
Диоксид азота ( $NO_2$ ) <sup>4)</sup>	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	±2 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	185
		Св. 10 до 20 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
Изобутилен ( $i-C_4H_8$ ) (фо-тоионизацион-ный детектор) <sup>4)</sup>	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	±2 млн <sup>-1</sup>	-	0,1 млн <sup>-1</sup>	5
		Св. 10 до 100 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
	От 0 до 1000 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup> включ.	±20 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	5
		Св. 100 до 1000 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
Бензол ( $C_6H_6$ ) (фотоионизационный детектор) <sup>4)</sup>	От 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 1,5 млн <sup>-1</sup> включ.	±0,3 млн <sup>-1</sup>	-	0,1 млн <sup>-1</sup>	5
		Св. 10 до 20 млн <sup>-1</sup>	-	±20		
Фосфин ( $PH_3$ ) (фотоионизационный детектор) <sup>4)</sup>	От 0 до 100 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	±2 млн <sup>-1</sup>	-	1 млн <sup>-1</sup>	5
		Св. 10 до 100 млн <sup>-1</sup>	-	±20		

Примечания:

<sup>1)</sup> – поверочным компонентом является один из следующих определяемых компонентов: метан ( $CH_4$ ), этан ( $C_2H_6$ ), пропан ( $C_3H_8$ ), бутан ( $C_4H_{10}$ ), пентан ( $C_5H_{12}$ ), гексан ( $C_6H_{14}$ ), водород ( $H_2$ ) (только для термохимических сенсоров), ацетилен ( $C_2H_2$ ) (только для термохимических сенсоров), этилен ( $C_2H_4$ ), пропилен ( $C_3H_6$ ), бензол ( $C_6H_6$ ), оксид этилена ( $C_2H_4O$ );

<sup>2)</sup> - значения НКПР для определяемых компонентов по ГОСТ 30852.19-2002.

<sup>3)</sup> - может использоваться сдвоенный  $CO/H_2S$  сенсор;

<sup>4)</sup> - не могут быть использованы для измерения ПДК в воздухе рабочей зоны, используются для измерения объемной доли определяемого компонента при аварийной ситуации.