

Генеральный директор
Рематев А.П.

Продолжение таблицы 26



Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента		Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности	
			абсолютной, объемная доля определяемого компонента	относительной
Стирол (C ₈ H ₈)	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 500 млн ⁻¹	-	±20 %
Оксид азота (NO)	от 0 до 10млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
Метилмеркаптан (CH ₃ SH)	от 0 до 10млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
Винилхлорид (C ₂ H ₃ Cl)	от 0 до 10млн ⁻¹	от 0 до 2,0 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2,0 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 500 млн ⁻¹	-	±20 %
н-Пропилацетат (C ₅ H ₁₀ O ₂)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	±2 млн ⁻¹	-
св. 10 до 100 млн ⁻¹		-	±20	
Эпихлоргидрин (C ₃ H ₅ ClO)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
N,N-диметилацетамид (морфолин) (C ₄ H ₉ NO)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹	±0,2 млн ⁻¹	-
		св.1 до 10 млн ⁻¹	-	±20
Хлористый бензил (C ₇ H ₇ Cl)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
Фурфуриловый спирт (C ₅ H ₆ O ₂)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
Этанол (C ₂ H ₅ OH)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	±20
	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 500 млн ⁻¹	-	±20
2-аминоэтанол (C ₂ H ₇ NO)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20

Генеральный директор
Решаев А.В.

Лист № 124
Всего листов 156

Окончание таблицы 26



КОПИЯ
ТАБЛИЦА

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента		Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности	
			абсолютной, объемная доля определяемого компонента	относительной
Диэтиламин (C ₄ H ₁₁ N)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	±20
Этилхлорформиат (C ₃ H ₅ ClO ₂)	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 20 млн ⁻¹	-	±20
Толуол (C ₇ H ₈)	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	±20
Моноэтаноламин (C ₂ H ₇ NO)	от 0 до 2 млн ⁻¹	от 0 до 0,25 млн ⁻¹	±0,05 млн ⁻¹	-
		св. 0,25 до 2 млн ⁻¹	-	±20%
	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,25 млн ⁻¹	±0,05 млн ⁻¹	-
		св. 0,25 до 10 млн ⁻¹	-	±20%

В нормальных условиях эксплуатации.
Значения НКПР для паров нефтепродуктов указаны в соответствии с национальными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.
Программное обеспечение газоанализатора имеет возможность отображения результатов измерений по измерительным каналам вредных газов в единицах измерений массовой концентрации, мг/м³. Пересчет значений содержания определяемого компонента, выраженных в единицах объемной доли, млн⁻¹, в единицы массовой концентрации, мг/м³, выполняется автоматически для условий +20 °С и 760 мм рт. ст.
Значения НКПР горючих газов указаны в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011.
Диапазон показаний объемной доли измеряемого компонента- от 0 до 1000 млн⁻¹

Таблица 27 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э (рег. № 71045-18)

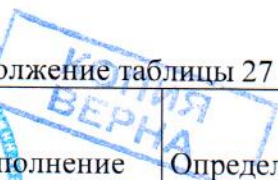
Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-ЮИК-01-У (Т)	метан (CH ₄)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	± (0,09 % + 0,03 × C ¹⁾) (± (2 % НКПР + 0,03 × C ¹⁾)	-

Генеральный директор
Решаев А.А.

Лист № 125
Всего листов 156

Продолжение таблицы 27

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-ЮИК-02-У (Т)	пропан (C ₃ H ₈)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	$\pm (0,03 \% + 0,03 \times C^{11})$ ($\pm 2 \%$ НКПР + $0,03 \times C^{11}$)	-
ИГМ-ЮИК-03-У (Т)	н-гексан (C ₆ H ₁₄)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,05 \%$ ($\pm 5 \%$ НКПР)	-
ИГМ-ЮИК-04-У (Т)	диоксид углерода (CO ₂)	от 0 до 2,5 %	от 0 до 2,5 %	$\pm 0,15 \%$	-
ИГМ-ЮЭ-01-У (Т)	кислород (O ₂)	от 0 до 30 %	от 0 до 30 %	$\pm 0,5 \%$	-
ИГМ-ЮЭ-02-У (Т)	оксид углерода (CO)	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 40 млн ⁻¹ включ.	± 4 млн ⁻¹	-
			св. 40 до 2000 млн ⁻¹	-	$\pm 10 \%$
ИГМ-ЮЭ-03-У (Т)	сероводород (H ₂ S)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 7,5 млн ⁻¹ включ.	$\pm 1,5$ млн ⁻¹	-
			св. 7,5 до 100 млн ⁻¹	-	$\pm 20 \%$
ИГМ-ЮЭ-04-У (Т)	сероводород высоких концентраций	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	± 2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 500 млн ⁻¹	-	$\pm 20 \%$
ИГМ-ЮЭ-05-У (Т)	диоксид серы (SO ₂)	от 0 до 20 млн	от 0 до 2,5 млн ⁻¹ включ.	$\pm 0,5$ млн ⁻¹	-
			св. 2,5 до 20 млн ⁻¹	-	$\pm 20 \%$
ИГМ-ЮЭ-06-У (Т)	диоксид серы высоких концентраций	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	± 2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 2000 млн ⁻¹	-	$\pm 20 \%$
ИГМ-ЮЭ-07-У (Т)	оксид азота (NO)	от 0 до 250 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	± 2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 250 млн ⁻¹	-	$\pm 20 \%$
ИГМ-ЮЭ-08-У (Т)	диоксид азота (NO ₂)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	$\pm 0,2$ млн ⁻¹	-
			св. 1 до 10 млн ⁻¹	-	$\pm 20 \%$



Продолжение таблицы 27

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-ЮЭ-09-У (Т)	аммиак (NH ₃)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-ЮЭ-10-У (Т)	аммиак высоких концентраций	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ.	±6 млн ⁻¹	-
			св. 30 до 1000 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-ЮЭ-11-У (Т)	водород (H ₂)	от 0 до 4 %	от 0 до 2 %	±0,1 %	-
ИГМ-ЮЭ-12-У (Т)	цианистый водород (HCN)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 30 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-ЮЭ-13-У (Т)	метанол СН ₃ ОН	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-ЮЭ-14-У (Т)	этанол (С ₂ Н ₆ О)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-ЮЭ-15-У (Т)	фтороводород (HF)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
			св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %

1) С – значение объемной доли подаваемого компонента, % (% НКПР);

Примечания

Значения НКПР в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002;

Ввиду того, что газоанализаторы обладают чувствительностью к широкой номенклатуре органических веществ помимо указанных, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов нормированы только для смесей, содержащих только один горючий компонент.



Таблица 28 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными ИГМ-11 (рег. № 70204-18)

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-11-01-Х	кислород (O ₂)	от 0 до 30 %	от 0 до 30 %	±0,5 %	-
ИГМ-11-02-Х	оксид углерода (CO)	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 40 млн ⁻¹ включ.	±4 млн ⁻¹	-
			св. 40 до 2000 млн ⁻¹	-	±10 %
ИГМ-11-03-Х	сероводород (H ₂ S)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 7,5 млн ⁻¹ включ.	±1,5 млн ⁻¹	-
			св. 7,5 до 100 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-04-Х	сероводород высоких концентраций (H ₂ S)	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 500 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-05-Х	диоксид серы (SO ₂)	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2,5 млн ⁻¹ включ.	±0,5 млн ⁻¹	-
			св. 2,5 до 20 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-06-Х	диоксид серы высоких концентраций (SO ₂)	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 2000 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-07-Х	оксид азота (NO)	от 0 до 250 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 250 млн ⁻¹	-	± 20 %
ИГМ-11-08-Х	диоксид азота (NO ₂)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	±0,2 млн ⁻¹	-
			св. 1 до 30 млн ⁻¹	-	± 20 %
ИГМ-11-09-Х	аммиак (NH ₃)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	± 20 %
ИГМ-11-10-Х	аммиак высоких концентраций (NH ₃)	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ.	±6 млн ⁻¹	-
			св. 30 до 1000 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-11-Х	водород (H ₂)	от 0 до 4 %	от 0 до 2 %	±0,1 %	-



Продолжение таблицы 28

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности	
				абсолютной	относительной
ИГМ-11-12-Х	цианистый водород (HCN)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 30 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-13-Х	метанол (СН ₃ ОН)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-14-Х	этанол (С ₂ Н ₆ О)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
			св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
ИГМ-11-15-Х	фтороводород (HF)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
			св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %

Таблица 29 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными ИГМ-12 и ИГМ-13 (рег. № 66815-17)

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
ИГМ-12-01-Х/ ИГМ-13-01-Х	метан (СН ₄)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	±(0,09 % + 3 % × C ¹) (±(2 % НКПР + 3 % × C ¹))
ИГМ-12-02-Х/ ИГМ-13-02-Х	пропан (С ₃ Н ₈)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	±(0,03 % + 3 % × C ¹) (±(2 % НКПР + 3 % × C ¹))
ИГМ-12-03-Х/ ИГМ-13-03-Х	н-гексан (С ₆ Н ₁₄)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-04-Х/ ИГМ-13-04-Х	Диоксид углерода (СО ₂)	от 0 до 2,5 %	от 0 до 2,5 %	±0,15 %
ИГМ-12-05-Х/ ИГМ-13-05-Х	этан (С ₂ Н ₆)	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,125 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-06-Х/ ИГМ-13-06-Х	бутан (С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)

Продолжение таблицы 29

Исполнение газоанализатора	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
ИГМ-12-07-Х/ ИГМ-13-07-Х	и-бутан (i-C ₄ H ₁₀)	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-08-Х/ ИГМ-13-08-Х	пентан (C ₅ H ₁₂)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-09-Х/ ИГМ-13-09-Х	этилен (C ₂ H ₄)	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-10-Х/ ИГМ-13-10-Х	пропилен (C ₃ H ₆)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-11-Х/ ИГМ-13-11-Х	бензол (C ₆ H ₆)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-12-Х/ ИГМ-13-12-Х	ацетон ((CH ₃) ₂ CO)	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-13-Х/ ИГМ-13-13-Х	метанол (CH ₃ OH)	от 0 до 5,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,28 % (±5 % НКПР)
ИГМ-12-14-Х/ ИГМ-13-14-Х	метан (CH ₄)	от 0 до 100 %	от 0 до 100 %	±(0,05 % + 4 %×C)

Примечания: *С - значение объемной доли подаваемого компонента, % (%НКПР)

Таблица 30 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными оптическими СГОЭС модификации СГОЭС, СГОЭС-М, СГОЭС-М11 (рег. № 65884-16)

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной погрешности	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР	объемной доли, %	абсолютной	относительной
метан (CH ₄)	от 0 до 100	от 0 до 4,4	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
пропан (C ₃ H ₈)	от 0 до 100	от 0 до 1,7	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)

Генеральный директор
Решаев А.В.

Лист № 130
Всего листов 156

Продолжение таблицы 30

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной погрешности	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР	объемной доли, %	абсолютной	относительной
бутан (C ₄ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
изобутан (и-C ₄ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,65	±5 % НКПР	-
пентан (C ₅ H ₁₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
циклопентан (C ₅ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
гексан (C ₆ H ₁₄)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
циклогексан (C ₆ H ₁₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,6	±5 % НКПР	-
гептан (C ₇ H ₁₆)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	±5 % НКПР	-
пропилен (C ₃ H ₆)	от 0 до 50	от 0 до 1,0	±5 % НКПР	-
метилловый спирт (C ₂ H ₅ OH)	от 0 до 50	от 0 до 2,75	±5 % НКПР	-
этиловый спирт (C ₂ H ₅ OH)	от 0 до 25	от 0 до 0,78	±5 % НКПР	-
	от 0 до 50	от 0 до 1,55	±5 % НКПР	-
этан (C ₂ H ₆)	от 0 до 50	от 0 до 1,25	±5 % НКПР	-
этилен (C ₂ H ₄)	от 0 до 50	от 0 до 1,15	±5 % НКПР	-
толуол (C ₆ H ₅ CH ₃)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	±5 % НКПР	-
бензол (C ₆ H ₆)	от 0 до 50	от 0 до 0,60	±5 % НКПР	-
ацетон (CH ₃ COCH ₃)	от 0 до 50	от 0 до 1,25	±5 % НКПР	-
этилбензол (C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
метилтретбутиловый эфир (CH ₃ CO(CH ₃) ₃)	от 0 до 50	от 0 до 0,75	±5 % НКПР	-
п-ксилол (п-C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	±5 % НКПР	-
орто-ксилол (о-C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
изопропиловый спирт C ₃ H ₈ O	от 0 до 50	от 0 до 1,0	±5 % НКПР	-
1,3-бутадиен (C ₄ H ₆)	от 0 до 100	от 0 до 1,4	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
оксид этилена (C ₂ H ₄ O)	от 0 до 100	от 0 до 2,6	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
хлорметан (CH ₃ Cl)	от 0 до 100	от 0 до 7,6	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
бутилацетат (C ₆ H ₁₂ O ₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,65	±5 % НКПР	-
этилацетат (C ₄ H ₈ O ₂)	от 0 до 50	от 0 до 1,1	±5 % НКПР	-



Продолжение таблицы 30

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной погрешности	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР	объемной доли, %	абсолютной	относительной
бутанон (C ₄ H ₈ O)	от 0 до 50	от 0 до 0,9	±5 % НКПР	-
пропанол-1 (C ₃ H ₇ OH)	от 0 до 50	от 0 до 1,1	±5 % НКПР	-
бутанол (C ₄ H ₉ OH)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
октан (C ₈ H ₁₈)	от 0 до 50	от 0 до 0,4	±5 % НКПР	-
диэтиламин (C ₄ H ₁₁ N)	от 0 до 50	от 0 до 0,85	±5 % НКПР	-
пары бензина автомобильного	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары дизельного топлива	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары керосина	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары уайт-спирита	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары топлива для реактивных двигателей	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары бензина авиационного	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары бензина неэтилированного	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-

Примечания:

- значения НКПР в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002,
- диапазон показаний для всех исполнений газоанализатора, от 0 до 100 % НКПР.
- градуировка газоанализаторов исполнений СГОЭС-нефтепродукты осуществляется изготовителем на один из определяемых компонентов:
 - бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002,
 - топливо дизельное по ГОСТ 305-2013,
 - керосин по ГОСТ Р 52050-2006,
 - уайт-спирит по ГОСТ 3134-78,
 - топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86,
 - бензин автомобильный по техническому регламенту "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту",
 - бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013.



Генеральный директор
Решаев А.П.

Лист № 132
Всего листов 156

Таблица 31 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными оптическими СГОЭС мод. СГОЭС-2, СГОЭС-М-2, СГОЭС-М11-2 (рег. № 59942-15)

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной погрешности	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР	объемной доли, %	абсолютной	относительной
метан (СН ₄)	от 0 до 100	от 0 до 4,4	± 5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР)	± 10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
этан (С ₂ Н ₆)	от 0 до 50	от 0 до 1,25	± 5 % НКПР	-
пропан (С ₃ Н ₈)	от 0 до 100	от 0 до 1,7	± 5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР)	± 10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
бутан (С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	± 5 % НКПР	-
изобутан (i-С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,65	± 5 % НКПР	-
пентан (С ₅ Н ₁₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	± 5 % НКПР	-
гексан (С ₆ Н ₁₄)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	± 5 % НКПР	-
циклогексан (С ₆ Н ₁₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,6	± 5 % НКПР	-
гептан (С ₇ Н ₁₆)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	± 5 % НКПР	-
пропилен (С ₃ Н ₆)	от 0 до 50	от 0 до 1,0	± 5 % НКПР	-
метилловый спирт (СН ₃ ОН)	от 0 до 50	от 0 до 2,75	± 5 % НКПР	-
этиловый спирт (С ₂ Н ₅ ОН)	от 0 до 50	от 0 до 1,55	± 5 % НКПР	-
этилен (С ₂ Н ₄)	от 0 до 50	от 0 до 1,15	± 5 % НКПР	-
толуол (С ₆ Н ₅ СН ₃)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	± 5 % НКПР	-
бензол (С ₆ Н ₆)	от 0 до 50	от 0 до 0,60	± 5 % НКПР	-
ацетон (СН ₃ СОСН ₃)	от 0 до 50	от 0 до 1,25	± 5 % НКПР	-
этилбензол (С ₈ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	± 5 % НКПР	-
метилтретбутиловый эфир (СН ₃ СО(СН ₃) ₃)	от 0 до 50	от 0 до 0,75	± 5 % НКПР	-
пара-ксиллол (п-С ₈ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	± 5 % НКПР	-
орто-ксиллол (о-С ₈ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	± 5 % НКПР	-
изопропиловый спирт ((СН ₃) ₂ СНОН)	от 0 до 50	от 0 до 1,0	± 5 % НКПР	-
пары бензина автомобильного	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-
пары дизельного топлива	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-
пары керосина	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-
пары уайт-спирита	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-



Генеральный директор
Решаев А.А.

Продолжение таблицы 31

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной погрешности	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР	объемной доли, %	абсолютной	относительной
пары топлива для реактивных двигателей	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-
пары бензина авиационного	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-
пары бензина неэтилированного	от 0 до 50	-	± 5 % НКПР	-

Таблица 32 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными оптическими СГОЭС-3 (рег. № 82420-21)

Определяемый компонент	Диапазон измерений ¹⁾		Пределы допускаемой основной погрешности ³⁾	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР ²⁾	объемной доли, %	абсолютной	относительной
метан (СН ₄)	от 0 до 100	от 0 до 4,4	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
пропан (С ₃ Н ₈)	от 0 до 100	от 0 до 1,7	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
бутан (С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
изобутан (i-С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,65	±5 % НКПР	-
пентан (С ₅ Н ₁₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,55	±5 % НКПР	-
циклопентан (С ₅ Н ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
гексан (С ₆ Н ₁₄)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
циклогексан (С ₆ Н ₁₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
гептан (С ₇ Н ₁₆)	от 0 до 50	от 0 до 0,425	±5 % НКПР	-
пропилен (С ₃ Н ₆)	от 0 до 50	от 0 до 1,0	±5 % НКПР	-
метиловый спирт (СН ₃ ОН)	от 0 до 50	от 0 до 3,0	±5 % НКПР	-
этиловый спирт (С ₂ Н ₅ ОН)	от 0 до 25	от 0 до 0,78	±5 % НКПР	-
	от 0 до 50	от 0 до 1,55	±5 % НКПР	-
этан (С ₂ Н ₆)	от 0 до 50	от 0 до 1,2	±5 % НКПР	-
этилен (С ₂ Н ₄)	от 0 до 50	от 0 до 1,15	±5 % НКПР	-
толуол (С ₆ Н ₅ СН ₃)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
бензол (С ₆ Н ₆)	от 0 до 50	от 0 до 0,60	±5 % НКПР	-
ацетон (СН ₃ СОСН ₃)	от 0 до 50	от 0 до 1,25	±5 % НКПР	-

Генеральный директор
Решаев А.П.

Продолжение таблицы 32



Определяемый компонент	Диапазон измерений ¹⁾		Пределы допускаемой основной погрешности ³⁾	
	довзрывоопасных концентраций, % НКПР ²⁾	объемной доли, %	абсолютной	относительной
этилбензол (C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,4	±5 % НКПР	
метилтретбутиловый эфир (CH ₃ CO(CH ₃) ₃)	от 0 до 50	от 0 до 0,75	±5 % НКПР	-
пара-ксилол (п-C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,45	±5 % НКПР	-
орто-ксилол (о-C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50	от 0 до 0,5	±5 % НКПР	-
изопропиловый спирт ((CH ₃) ₂ CHOH)	от 0 до 50	от 0 до 1,0	±5 % НКПР	-
1,3-бутадиен (C ₄ H ₆)	от 0 до 100	от 0 до 1,4	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
оксид этилена (C ₂ H ₄ O)	от 0 до 100	от 0 до 2,6	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
хлорметан (CH ₃ Cl)	от 0 до 100	от 0 до 7,6	±5 % НКПР (в диапазоне от 0 до 50 % НКПР включ.)	±10 % (в диапазоне св. 50 до 100 % НКПР)
бутилацетат (C ₆ H ₁₂ O ₂)	от 0 до 50	от 0 до 0,6	±5 % НКПР	-
этилацетат (C ₄ H ₈ O ₂)	от 0 до 50	от 0 до 1,0	±5 % НКПР	-
бутанон (C ₄ H ₈ O)	от 0 до 50	от 0 до 0,75	±5 % НКПР	-
пропанол-1 (C ₃ H ₇ OH)	от 0 до 50	от 0 до 1,05	±5 % НКПР	-
бутанол (C ₄ H ₉ OH)	от 0 до 50	от 0 до 0,7	±5 % НКПР	-
октан (C ₈ H ₁₈)	от 0 до 50	от 0 до 0,4	±5 % НКПР	-
диэтиламин (C ₄ H ₁₁ N)	от 0 до 50	от 0 до 0,85	±5 % НКПР	-
пары бензина автомобильного ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары дизельного топлива ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары керосина ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары уайт-спирита ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары топлива для реактивных двигателей ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары бензина авиационного ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-
пары бензина неэтилированного ⁴⁾	от 0 до 50	-	±5 % НКПР	-

Генеральный директор
Решаев А.П.

Окончание таблицы 32

- 1) Диапазон показаний дозврывоопасных концентраций горючих газов и паров горючих жидкостей для выходного цифрового сигнала по протоколу MODBUS RTU составляет от 0 до 100% НКПР.
- 2) Значения НКПР указаны в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011.
- 3) Пределы допускаемой основной погрешности нормированы при условии загазованности контролируемой воздушной среды источниками, выделяющими только один компонент.
- 4) Градуировка газоанализаторов исполнений СГОЭС-3-нефтепродукты осуществляется изготовителем на один из определяемых компонентов:
 - бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002,
 - топливо дизельное по ГОСТ 305-2013,
 - керосин по ГОСТ Р 52050-2006,
 - уайт-спирит по ГОСТ 3134-78,
 - топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-2013,
 - бензин автомобильный по техническому регламенту "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту",
 - бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013.

Таблица 33 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами трассовыми ТГАЭС и ТГАЭС-М (рег. № 76014-19)

Определяемый компонент	Диапазон измерений интегральной концентрации, НКПР·м ¹)	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности ²⁾³⁾ , %
Метан (СН ₄)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Пропан (С ₃ Н ₈)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Бутан (С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Пентан (С ₅ Н ₁₂)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Изобутан (и-С ₄ Н ₁₀)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Пропилен (С ₃ Н ₆)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Гексан (С ₆ Н ₁₄)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5

Генеральный директор
Вешняков А.П.

Продолжение таблицы 33

Определяемый компонент	Диапазон измерений интегральной концентрации, НКПР·м ¹⁾	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности ²⁾³⁾ , %
Этан (C ₂ H ₆)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5
Этилен (C ₂ H ₄)	от 0 до 1 от 0 до 2,5 от 0 до 5	±5

1) Значения НКПР для определяемых компонентов в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011.
2) Нормирующее значение - верхний предел диапазона измерений.
3) В нормальных условиях эксплуатации.

Таблица 34 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами стационарными со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903 (мод. ССС-903, ССС-903М) (рег. № 69131-17)

Тип преобразователя	Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности	
		объемной доли	массовой концентрации, мг/м ³	абсолютной	относительной
ПГЭ-903-хлор	Cl ₂	от 0 до 0,33 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1 включ.	±0,25 мг/м ³	-
		св. 0,33 до 5 млн ⁻¹	св. 1 до 15	-	±25 %
ПГТ-903 У-метан ПГО-903У-метан	CH ₄	от 0 до 2,2 %	-	±0,22 % об.д.	-
ПГТ-903 У-пропан ПГО-903У-пропан	C ₃ H ₈	от 0 до 0,85 %	-	±0,085 % об.д.	-
ПГТ-903 У-гексан ПГО-903У-гексан	C ₆ H ₁₄	от 0 до 0,5 %	-	±0,05 % об.д.	-
ПГТ-903У-ацетилен ПГО-903У-ацетилен	C ₂ H ₂	от 0 до 1,15 %	-	±0,115 % об.д.	-
ПГО-903У-диоксид углерода	CO ₂	от 0 до 2 %	-	±(0,03+0,05×СХ) % об.д.	-
ПГО-903У-диоксид углерода		от 0 до 5 %	-	±(0,03+0,05×СХ) % об.д.	-

Генеральный директор
Решагев А.П.

Продолжение таблицы 34

Тип преобразователя	Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности	
		объемной доли	массовой концентрации, мг/м ³	абсолютной	относительной
ПГФ-903У-изобутилен-0-20	i-C ₄ H ₈	от 0 до 19,3 млн ⁻¹	от 0 до 45	±12 мг/м ³	-
		от 0 до 43 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 100 включ.	±25 мг/м ³	-
ПГФ-903У-изобутилен-0-200	i-C ₄ H ₈	св. 43 до 172 млн ⁻¹	св. 100 до 400	-	±25 %
		от 0 до 43 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 100 включ.	±25 мг/м ³	-
ПГФ-903У-изобутилен-0-2000	i-C ₄ H ₈	св. 43 до 2000 млн ⁻¹	св. 100 до 4660	-	±25 %
		от 0 до 86 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 100 включ.	±25 мг/м ³	-
ПГФ-903У-этилен	C ₂ H ₄	св. 86 до 171 млн ⁻¹	св. 100 до 200	-	±25 %
		от 0 до 1,5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 5 включ.	±1,25 мг/м ³	-
ПГФ-903У-бензол	C ₆ H ₆	св. 1,5 до 9,3 млн ⁻¹	св. 5 до 30	-	±25 %
		от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,8 включ.	±0,2 мг/м ³	-
ПГФ-903У-метилмеркаптан	CH ₃ SH	св. 0,4 до 4,0 млн ⁻¹	св. 0,8 до 8,0	-	±25 %
		от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,0 включ.	±0,25 мг/м ³	-
ПГФ-903У-этилмеркаптан	C ₂ H ₅ SH	св. 0,4 до 3,9 млн ⁻¹	св. 1,0 до 10,0	-	±25 %
		от 0 до 2 %	-	±(0,2+0,04Cx) %	-
ПГЭ-903У-водород	H ₂	от 0 до 30 %	-	±(0,2+0,04Cx) %	-
ПГТ-903 У-водород	H ₂	от 0 до 17 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 20 включ.	±5 мг/м ³	-
ПГЭ-903У-кислород	O ₂	св. 17 до 103 млн ⁻¹	св. 20 до 120	-	±25 %
ПГЭ-903-оксид углерода	CO	от 0 до 17 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 20 включ.	±5 мг/м ³	-
		св. 17 до 103 млн ⁻¹	св. 20 до 120	-	±25 %



Продолжение таблицы 34

Тип преобразователя	Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности	
		объемной доли	массовой концентрации, мг/м ³	абсолютной	относительной
ПГЭ-903У-сероводород-10	H ₂ S	от 0 до 2,1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 3,0 включ.	±0,75 мг/м ³	-
		св. 2,1 до 7 млн ⁻¹	св. 3,0 до 10	-	±25 %
ПГЭ-903У-сероводород-85	H ₂ S	от 0 до 7 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 10 включ.	±2,5 мг/м ³	-
		св. 7 до 61 млн ⁻¹	св. 10 до 85	-	±25 %
ПГЭ-903У-диоксид азота	NO ₂	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 2 включ.	±0,5 мг/м ³	-
		св. 1 до 10,5 млн ⁻¹	св. 2 до 20	-	±25 %
ПГЭ-903У-диоксид серы	SO ₂	от 0 до 3,8 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 10 включ.	±2,5 мг/м ³	-
		св. 3,8 до 18,8 млн ⁻¹	св. 10 до 50	-	±25 %
ПГЭ-903У-аммиак-0-70	NH ₃	от 0 до 28 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 20 включ.	±5 мг/м ³	-
		св. 28 до 99 млн ⁻¹	св. 20 до 70	-	±25 %
ПГЭ-903- аммиак-0-500		св. 99 до 707 млн ⁻¹	св. 70 до 500	-	±25 %
ПГЭ-903-хлор	Cl ₂	от 0 до 0,33 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1 включ.	±0,25 мг/м ³	-
		св. 0,33 до 5 млн ⁻¹	св. 1 до 15	-	±25 %
ПГЭ-903У-хлорид водорода	HCl	от 0 до 3,3 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 5 включ.	±0,75 мг/м ³	-
		св. 3,3 до 30 млн ⁻¹	св. 5 до 45	-	±25 %
ПГЭ-903У-фторид водорода	HF	от 0 до 0,6 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,5 включ.	±0,12 мг/м ³	-
		св. 0,6 до 4 млн ⁻¹	св. 0,5 до 4	-	±25 %

Примечания:

- 1) СХ - значение содержания определяемого компонента на входе газоанализатора.



Окончание таблицы 34

2) Допускается заказывать поставку дополнительных преобразователей после первичной поставки газоанализаторов потребителю. При этом имеющиеся у потребителя УПЭС-903 и свидетельство о приемке должны быть возвращены изготовителю для оформления свидетельства о приемке нового комплекта газоанализатора ССС-903.

Таблица 35 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами ОПТИМУС (рег. № 78684-20) с оптическим инфракрасным сенсором

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности	
	довзрывоопасной концентрации, % НКПР	объемной доли, %	довзрывоопасной концентрации, % НКПР	объемной доли, %
Метан (CH ₄)	от 0 до 100	от 0 до 4,4	±3	±0,13
Пропан (C ₃ H ₈)	от 0 до 100	от 0 до 1,7	±3	±0,05
Метанол (CH ₃ OH)	от 0 до 50	от 0 до 2,75	±5	±0,28
Диоксид углерода (CO ₂)	-	от 0 до 2	-	±0,10

Примечания:

1. Значения НКПР (нижний концентрационный предел распространения пламени) в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002;
2. Диапазон показаний газоанализаторов от 0 до 100 % НКПР вне зависимости от исполнения;
3. Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности газоанализаторов нормированы для смесей, содержащих только один горючий компонент.

Таблица 36 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами ОПТИМУС (рег. № 78684-20) с электрохимическим сенсором

Определяемый компонент	Диапазон измерений		Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности	
	объемной доли, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	объемной доли, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³
Сероводород (H ₂ S)	от 0 до 7,1	от 0 до 10	±1	±1,4
	от 0 до 20	от 0 до 28,3	±2	±2,8
	от 0 до 50	от 0 до 70,7	±3	±4,3
	от 0 до 100	от 0 до 141,3	±5	±7,1
Оксид углерода (CO)	от 0 до 100	от 0 до 116,2	±10	±12

Таблица 37 - Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с газоанализаторами оптическими стационарными ОГС-ППП/М (рег. № 74126-19)

Определяемый компонент	Диапазон измерений определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Метан (CH ₄)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	±(0,11 % + 0,05 × C*) (±(2,5 % НКПР + 0,05 × C*))
Пропан (C ₃ H ₈)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	±(0,03 % + 0,05 × C*) (±(1,5 % НКПР + 0,05 × C*))

Продолжение таблицы 37

Определяемый компонент	Диапазон измерений определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Бутан (C ₄ H ₁₀) (н-бутан)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,056 % (±4 % НКПР)
Пентан (C ₅ H ₁₂) (н-пентан)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,056 % (±4 % НКПР)
Гексан (C ₆ H ₁₄)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±4 % НКПР)
Метанол (CH ₃ OH)	от 0 до 2,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±4 % НКПР)

*С - измеренное значение объемной доли определяемого компонента, % (% НКПР).

Примечания:

1. Значения НКПР (нижний концентрационный предел распространения пламени) в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002.
2. Диапазон показаний газоанализаторов от 0 до 100 % НКПР вне зависимости от исполнения.
3. Пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов нормированы только для смесей, содержащих только один горючий компонент.

Таблица 38 – Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с датчиками серии 47К модификации 47К-PRP и 47К-HT-PRP

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Метан CH ₄	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
Этилен C ₂ H ₄	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Пропан C ₃ H ₈	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
н-бутан C ₄ H ₁₀	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1-бутен C ₄ H ₈	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,048 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
2-метилпропан (изобутан) i-C ₄ H ₁₀	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,065 % (±5 % НКПР)
н-пентан C ₅ H ₁₂	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,055 % (±5 % НКПР)
Циклопентан C ₅ H ₁₀	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)

Генеральный директор
Решаев А.Б.

Продолжение таблицы 38

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
н-гексан C ₆ H ₁₄	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Циклогексан C ₆ H ₁₂	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C ₂ H ₆	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH ₃ OH	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,3 % (±5 % НКПР)
Бензол C ₆ H ₆	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Этанол C ₂ H ₅ OH	от 0 до 1,50 % (от 0 до 48,3 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
н-гептан C ₇ H ₁₆	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
2-пропанон (ацетон) C ₃ H ₆ O	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Водород H ₂	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,2 % (±5 % НКПР)
2-метилпропен (изобутилен) i-C ₄ H ₈	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
2-метил-1,3-бутадиен (изопрен) C ₅ H ₈	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C ₂ H ₂	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Акрилонитрил C ₃ H ₃ N	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Метилбензол (толуол) C ₇ H ₈	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,3 % (от 0 до 37,5 % НКПР)	±0,024 % (±3 % НКПР)
н-октан C ₈ H ₁₈	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C ₄ H ₈ O ₂	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Метилацетат C ₃ H ₆ O ₂	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C ₆ H ₁₂ O ₂	от 0 до 0,3 % (от 0 до 25 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)



Продолжение таблицы 38

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
1,3-бутадиен (дивинил) C ₄ H ₆	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1,2-дихлорэтан C ₂ H ₄ Cl ₂	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,31 % (±5 % НКПР)
Диметилсульфид C ₂ H ₆ S	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±5 % НКПР)
1-гексен C ₆ H ₁₂	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
2-бутанол (втор-бутанол) sec-C ₄ H ₉ OH	от 0 до 0,5 % (от 0 до 31,2 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
Винилхлорид C ₂ H ₃ Cl	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±5 % НКПР)
Циклопропан C ₃ H ₆	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Диметилвый эфир C ₂ H ₆ O	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Диэтиловый эфир C ₄ H ₁₀ O	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Оксид пропилена C ₃ H ₆ O	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,095 % (±5 % НКПР)
Хлорбензол C ₆ H ₅ Cl	от 0 до 0,5 % (от 0 до 38,4 % НКПР)	±0,039 % (±3 % НКПР)
2-бутанон (метилэтилкетон) C ₄ H ₈ O	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±5 % НКПР)
2-метил- 2-пропанол (трет-бутанол) tert-C ₄ H ₉ OH	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
2-метокси-2-метилпропан (метилтретбутиловый эфир) tert-C ₅ H ₁₂ O	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
1,4-диметилбензол (п-ксилол) p-C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,2 % (от 0 до 22,2 % НКПР)	±0,027 % (±3 % НКПР)
1,2-диметилбензол (о-ксилол) o-C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,2 % (от 0 до 20 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
2-пропанол (изопропанол) i-C ₃ H ₇ OH	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Аммиак NH ₃	от 0 до 7,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,75 % (±5 % НКПР)
Октен C ₈ H ₁₆	от 0 до 0,3 % (от 0 до 33,3 % НКПР)	±0,027 % (±3 % НКПР)
2-метилбутан (изопентан) i-C ₅ H ₁₂	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,065 % (±5 % НКПР)



Окончание таблицы 38

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Метантиол (метилмеркаптан) CH ₃ SH	от 0 до 2,05 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,21 % (±5 % НКПР)
Этантиол (этилмеркаптан) C ₂ H ₅ SH	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Ацетонитрил C ₂ H ₃ N	от 0 до 1,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,15 % (±5 % НКПР)
Диметилдисульфид C ₂ H ₆ S ₂	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,055 % (±5 % НКПР)
Бензин ⁴⁾⁵⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Дизельное топливо ⁴⁾⁶⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Керосин ⁴⁾⁷⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Уайт-спирит ⁴⁾⁸⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Сумма углеводородов по метану C _x H _y (поверочный компонент метан)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
Сумма углеводородов по пропану C _x H _y (поверочный компонент пропан)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)

1) – Газоанализаторы с определяемыми компонентами, не приведенными в таблице, но указанными в руководстве по эксплуатации, могут применяться в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов. Газоанализаторы могут применяться для измерения других определяемых компонентов при наличии аттестованных методик (методов) измерений (МИ) в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009;

2) – Диапазон показаний выходных сигналов соответствует диапазону от 0 до 100 % НКПР или диапазону измерений. В зависимости от заказа диапазон показаний может быть установлен в соответствии с диапазоном измерений, указанным в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу);

3) – Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ Р МЭК 31610.20-1-2020;

4) – Пары нефтепродуктов являются смесью углеводородов, поэтому калибруются по конкретной марке топлива, с указанием марки в паспорте на прибор;

5) – Пары бензина по ГОСТ 1012-2013, ГОСТ Р 51866-2002;

6) – Пары дизельного топлива по ГОСТ 305-2013, ГОСТ 32511-2013, ГОСТ 52368-2005;

7) – Пары керосина по ТУ 38.401-58-8-90, ОСТ 38 01408-86;

8) – Уайт-спирит по ГОСТ Р 52368-2005;



Генеральный директор
Решаев А. П.

Таблица 39 – Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с датчиками ERIS XS, типов ERIS XS, ERIS XS HT



Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Метан CН ₄	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. ±50 мг/м ³ св. 500 до 7000 мг/м ³ ± (0,152 · X - 15,6)
Этилен С ₂ Н ₄	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,069 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Пропан С ₃ Н ₈	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. ±50 мг/м ³ св. 500 до 7000 мг/м ³ ± (0,152 · X - 15,6)
н-бутан С ₄ Н ₁₀	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1-бутен С ₄ Н ₈	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,048 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
2-метилпропан (изобутан) i-C ₄ Н ₁₀	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,039 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,065 % (±5 % НКПР)
н-пентан С ₅ Н ₁₂	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,033 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,055 % (±5 % НКПР)
Циклопентан С ₅ Н ₁₀	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)

Генеральный директор
Решагчев А.Р.

Продолжение таблицы 39

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
н-гексан C ₆ H ₁₄	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Циклогексан C ₆ H ₁₂	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C ₂ H ₆	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,072 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH ₃ OH	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,3 % (±5 % НКПР)
Бензол C ₆ H ₆	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Этанол C ₂ H ₅ OH	от 0 до 1,50 % (от 0 до 48,3 % НКПР)	±0,093 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,50 % (от 0 до 48,3 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
н-гептан C ₇ H ₁₆	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,025 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,078 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
2-пропанон (ацетон) C ₃ H ₆ O	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 39

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Водород H ₂	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,2 % (±5 % НКПР)
2-метилпропен (изобутилен) i-C ₄ H ₈	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,048 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
2-метил-1,3-бутадиен (изопрен) C ₅ H ₈	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C ₂ H ₂	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,069 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Акрилонитрил C ₃ H ₃ N	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,084 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Метилбензол (толуол) C ₇ H ₈	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,3 % (от 0 до 37,5 % НКПР)	±0,024 % (±3 % НКПР)
н-октан C ₈ H ₁₈	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,024 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C ₄ H ₈ O ₂	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Метилацетат C ₃ H ₆ O ₂	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,093 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C ₆ H ₁₂ O ₂	от 0 до 0,3 % (от 0 до 25 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)



Продолжение таблицы 39

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
1,3-бутадиен (дивинил) C ₄ H ₆	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1,2-дихлорэтан C ₂ H ₄ Cl ₂	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,19 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,31 % (±5 % НКПР)
Диметилсульфид C ₂ H ₆ S	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,066 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±5 % НКПР)
1-гексен C ₆ H ₁₂	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
2-бутанол (втор-бутанол) sec-C ₄ H ₉ OH	от 0 до 0,5 % (от 0 до 31,2 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
Винилхлорид C ₂ H ₃ Cl	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±5 % НКПР)
Циклопропан C ₃ H ₆	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,072 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Диметиловый эфир C ₂ H ₆ O	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,081 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Диэтиловый эфир C ₄ H ₁₀ O	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Оксид пропилена C ₃ H ₆ O	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,057 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,095 % (±5 % НКПР)
Хлорбензол C ₆ H ₅ Cl	от 0 до 0,5 % (от 0 до 38,4 % НКПР)	±0,039 % (±3 % НКПР)



Продолжение таблицы 39

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
2-бутанон (метилэтилкетон) C ₄ H ₈ O	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,045 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±5 % НКПР)
2-метил- 2-пропанол (трет-бутанол) tert- C ₄ H ₉ OH	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,054 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
2-метокси- 2-метилпропан (метилтретбутиловый эфир) tert-C ₅ H ₁₂ O	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,048 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
1,4-диметилбензол (п- ксилол) p-C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,2 % (от 0 до 22,2 % НКПР)	±0,027 % (±3 % НКПР)
1,2-диметилбензол (о- ксилол) o-C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,2 % (от 0 до 20 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
2-пропанол (изопропанол) i-C ₃ H ₇ OH	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Аммиак NH ₃	от 0 до 7,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,45 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 7,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,75 % (±5 % НКПР)
Октен C ₈ H ₁₆	от 0 до 0,3 % (от 0 до 33,3 % НКПР)	±0,027 % (±3 % НКПР)
2-метилбутан (изопентан) i-C ₅ H ₁₂	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,039 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,065 % (±5 % НКПР)
Метантиол (метилмеркаптан) CH ₃ SH	от 0 до 2,05 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,21 % (±5 % НКПР)
Этантиол (этилмеркаптан) C ₂ H ₅ SH	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Ацетонитрил C ₂ H ₃ N	от 0 до 1,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,15 % (±5 % НКПР)
Диметилдисульфид C ₂ H ₆ S ₂	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,055 % (±5 % НКПР)
Бензин ⁴⁾⁵⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Дизельное топливо ⁴⁾⁶⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Керосин ⁴⁾⁷⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Уайт-спирит ⁴⁾⁸⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР



Окончание таблицы 39

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Сумма углеводородов по метану СхНу (поверочный компонент метан)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. ±50 мг/м ³ св. 500 до 3000 мг/м ³ ± (0,152·X - 15,6)
Сумма углеводородов по пропану СхНу (поверочный компонент пропан)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. ±50 мг/м ³ св. 500 до 3000 мг/м ³ ± (0,152·X - 15,6)

1) – Газоанализаторы с определяемыми компонентами, не приведенными в таблице, но указанными в руководстве по эксплуатации, могут применяться в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов. Газоанализаторы могут применяться для измерения других определяемых компонентов при наличии аттестованных методик (методов) измерений (МИ) в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009;

2) – Диапазон показаний выходных сигналов соответствует диапазону от 0 до 100 % НКПР или диапазону измерений. В зависимости от заказа диапазон показаний может быть установлен в соответствии с диапазоном измерений, указанным в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу);

3) – Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ Р МЭК 31610.20-1-2020;

4) – Пары нефтепродуктов являются смесью углеводородов, поэтому калибруются по конкретной марке топлива, с указанием марки в паспорте на прибор;

5) – Пары бензина по ГОСТ 1012-2013, ГОСТ Р 51866-2002;

6) – Пары дизельного топлива по ГОСТ 305-2013, ГОСТ 32511-2013, ГОСТ 52368-2005;

7) – Пары керосина по ТУ 38.401-58-8-90, ОСТ 38 01408-86;

8) – Уайт-спирит по ГОСТ Р 52368-2005;

X – Содержание определяемого компонента в поверочной газовой смеси, % (мг/м³).

Таблица 40 – Основные метрологические характеристики измерительного канала в комплекте с взрывозащищенными датчиками АПИ5.132.039 из состава Сигнализаторов СТМ10

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Метан СН ₄	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)

Генеральный директор
Решаев А. П.

Лист № 150
Всего листов 156

Продолжение таблицы 40

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Этилен C ₂ H ₄	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Пропан C ₃ H ₈	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
н-бутан C ₄ H ₁₀	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1-бутен C ₄ H ₈	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,048 % (±3 % НКПР)
	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
2-метилпропан (изобутан) i-C ₄ H ₁₀	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,065 % (±5 % НКПР)
н-пентан C ₅ H ₁₂	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,055 % (±5 % НКПР)
Циклопентан C ₅ H ₁₀	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
н-гексан C ₆ H ₁₄	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Циклогексан C ₆ H ₁₂	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C ₂ H ₆	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH ₃ OH	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,3 % (±5 % НКПР)
Бензол C ₆ H ₆	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Этанол C ₂ H ₅ OH	от 0 до 1,50 % (от 0 до 48,3 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
н-гептан C ₇ H ₁₆	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
2-пропанон (ацетон) C ₃ H ₆ O	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Водород H ₂	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,2 % (±5 % НКПР)
2-метилпропен (изобутилен) i-C ₄ H ₈	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 40

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
2-метил-1,3-бутадиен (изопрен) C ₅ H ₈	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C ₂ H ₂	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Акрилонитрил C ₃ H ₃ N	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Метилбензол (толуол) C ₇ H ₈	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,3 % (от 0 до 37,5 % НКПР)	±0,024 % (±3 % НКПР)
н-октан C ₈ H ₁₈	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C ₄ H ₈ O ₂	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Метилацетат C ₃ H ₆ O ₂	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C ₆ H ₁₂ O ₂	от 0 до 0,3 % (от 0 до 25 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
1,3-бутадиен (дивинил) C ₄ H ₆	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1,2-дихлорэтан C ₂ H ₄ Cl ₂	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,31 % (±5 % НКПР)
Диметилсульфид C ₂ H ₆ S	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±5 % НКПР)
1-гексен C ₆ H ₁₂	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
2-бутанол (втор-бутанол) sec-C ₄ H ₉ OH	от 0 до 0,5 % (от 0 до 31,2 % НКПР)	±0,051 % (±3 % НКПР)
Винилхлорид C ₂ H ₃ Cl	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±5 % НКПР)
Циклопропан C ₃ H ₆	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Диметилловый эфир C ₂ H ₆ O	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Диэтиловый эфир C ₄ H ₁₀ O	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Оксид пропилена C ₃ H ₆ O	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,095 % (±5 % НКПР)
Хлорбензол C ₆ H ₅ Cl	от 0 до 0,5 % (от 0 до 38,4 % НКПР)	±0,039 % (±3 % НКПР)
2-бутанон (метилэтилкетон) C ₄ H ₈ O	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 40

Определяемый компонент ¹⁾	Диапазон измерений определяемого компонента ²⁾³⁾	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
2-метил- 2-пропанол (трет-бутанол) tert-C ₄ H ₉ OH	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
2-метокси-2-метилпропан (метилтретбутиловый эфир) tert-C ₅ H ₁₂ O	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
1,4-диметилбензол (п-ксилол) p-C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,2 % (от 0 до 22,2 % НКПР)	±0,027 % (±3 % НКПР)
1,2-диметилбензол (о-ксилол) o-C ₈ H ₁₀	от 0 до 0,2 % (от 0 до 20 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
2-пропанол (изопропанол) i-C ₃ H ₇ OH	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Аммиак NH ₃	от 0 до 7,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,75 % (±5 % НКПР)
Октен C ₈ H ₁₆	от 0 до 0,3 % (от 0 до 33,3 % НКПР)	±0,027 % (±3 % НКПР)
2-метилбутан (изопентан) i-C ₅ H ₁₂	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,065 % (±5 % НКПР)
Метантиол (метилмеркаптан) CH ₃ SH	от 0 до 2,05 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,21 % (±5 % НКПР)
Этантиол (этилмеркаптан) C ₂ H ₅ SH	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Ацетонитрил C ₂ H ₃ N	от 0 до 1,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,15 % (±5 % НКПР)
Диметилдисульфид C ₂ H ₆ S ₂	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,055 % (±5 % НКПР)
Бензин ⁴⁾⁵⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Дизельное топливо ⁴⁾⁶⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Керосин ⁴⁾⁷⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Уайт-спирит ⁴⁾⁸⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Сумма углеводородов по метану C _x H _y (поверочный компонент метан)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
Сумма углеводородов по пропану C _x H _y (поверочный компонент пропан)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)

1) – Газоанализаторы с определяемыми компонентами, не приведенными в таблице, но указанными в руководстве по эксплуатации, могут применяться в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов. Газоанализаторы могут применяться для измерения других определяемых компонентов при наличии аттестованных методик (методов) измерений (МИ) в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009;





Продолжение таблицы 40

<p>2) – Диапазон показаний выходных сигналов соответствует диапазону от 0 до 100 % НКПР или диапазону измерений. В зависимости от заказа диапазон показаний может быть установлен в соответствии с диапазоном измерений, указанным в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу);</p> <p>3) – Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ Р МЭК 31610.20-1-2020;</p> <p>4) – Пары нефтепродуктов являются смесью углеводородов, поэтому калибруются по конкретной марке топлива, с указанием марки в паспорте на прибор;</p> <p>5) – Пары бензина по ГОСТ 1012-2013, ГОСТ Р 51866-2002;</p> <p>6) – Пары дизельного топлива по ГОСТ 305-2013, ГОСТ 32511-2013, ГОСТ 52368-2005;</p> <p>7) – Пары керосина по ТУ 38.401-58-8-90, ОСТ 38 01408-86;</p> <p>8) – Уайт-спирит по ГОСТ Р 52368-2005.</p>
--

Таблица 41 – Прочие метрологические характеристики системы в комплекте с не утвержденными типами

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от нормальной на каждые 10 °С, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,25
<p>1) – без учета установленных защитных фильтров, а также, для фотоионизационного сенсора, периодичности измерений концентрации (периодичность определяется при заказе и может быть изменена пользователем).</p>	

Таблица 42– Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Напряжение питания переменного/постоянного тока, В: - MIRAX GS-01	200-240 / 18-32
Частота переменного тока, Гц	50/60
Напряжение питания постоянного тока, В: - MIRAX GS-02, MIRAX GS-03	18-32
Габаритные размеры (длина × ширина × высота), мм, не более: - MIRAX GS-01 - MIRAX GS-02 - MIRAX GS-03	500×280×140 120×100×40 155×60×90
Масса, кг, не более - MIRAX GS-01 - MIRAX GS-02, MIRAX GS-03	10 0,5
Габаритные размеры (длина × ширина × высота), мм, не более: - Газоанализаторы стационарные SIGNAL - Датчики серии 47K модификации 47K-PRP и 47K-HT-PRP - Датчик ERIS XS, типов ERIS XS, ERIS XS HT - Взрывозащищенный датчик АПИ5.132.039 из состава Сигнализаторов СТМ10	120×105×155,5 120×97×170 99×80×126 137×77×71

Продолжение таблицы 42

Наименование характеристики	Значение
Масса, кг, не более - Газоанализаторы стационарные SIGNAL (алюминиевый корпус) - Газоанализаторы стационарные SIGNAL (стальной корпус) - Датчики серии 47К модификации 47К-PRP и 47К-НТ-PRP - Датчик ERIS XS, типов ERIS XS, ERIS XS НТ (алюминиевый корпус) - Датчик ERIS XS, типов ERIS XS, ERIS XS НТ (стальной корпус) - Взрывозащищенный датчик АПИ5.132.039 из состава Сигнализаторов СТМ10	1,5 3,5 1,5 2,0 3,9 1,0
Условия эксплуатации: 1) Контроллеры: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность, % (без конденсации влаги), не более - атмосферное давление, кПа 2) Газоанализаторы стационарные SIGNAL: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность, % (без конденсации влаги), не более - атмосферное давление, кПа 3) Датчики серии 47К модификации 47К-PRP и 47К-НТ-PRP - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность, % (без конденсации влаги) - атмосферное давление, кПа 4) Датчик ERIS XS, типов ERIS XS, ERIS XS НТ - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность, % (без конденсации влаги) - атмосферное давление, кПа 4) Взрывозащищенный датчик АПИ5.132.039 из состава Сигнализаторов СТМ10 - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность воздуха при температуре 35 °С, % - атмосферное давление, кПа	от -20 до +65 95 от 80 до 120 от -60 до +65 от 0 до 98 от 80 до 120 от -40 до +55 от 5 до 95 от 80 до 110 от -60 до +65 от 0 до 98 от 80 до 112 от -60 до +50 от 30 до 90 от 80 до 120
Средний срок службы, лет	20
Средняя наработка на отказ, ч	100000

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку и титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 43 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерительная газоаналитическая многофункциональная Mirax GS	в соответствии с заказом	1 шт.

Генеральный директор
Рематев А.П.

Лист № 155
Всего листов 156

Продолжение таблицы 43

Наименование	Обозначение	Количество
Руководство по эксплуатации	РУСГ.411711.001РЭ – Mirax GS-01 РУСГ.411711.002 РЭ – Mirax GS-02 РУСГ.411711.003 РЭ – Mirax GS-03	1 экз. ¹⁾
Паспорт	РУСГ.411711.001ПС – Mirax GS-01 РУСГ.411711.002 ПС – Mirax GS-02 РУСГ.411711.003 ПС – Mirax GS-03	1 экз.
Эксплуатационная документация на компоненты системы	Согласно комплекту поставки	

¹⁾ – Один экземпляр на партию.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 документа «РУСГ.411711.001РЭ Системы измерительные газоаналитические многофункциональные Mirax GS. Mirax GS-01. Руководство по эксплуатации», «РУСГ.411711.002РЭ Системы измерительные газоаналитические многофункциональные Mirax GS. Mirax GS-02. Руководство по эксплуатации», «РУСГ.411711.003РЭ Системы измерительные газоаналитические многофункциональные Mirax GS. Mirax GS-03. Руководство по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 декабря 2020 г. № 2315 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах»;

Приказ Росстандарта от 30 декабря 2019 г. № 3457 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений постоянного электрического напряжения и электродвижущей силы»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»;

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия;

ТУ 26.51.53-004-24060426-2022 Системы измерительные газоаналитические многофункциональные Mirax GS. Технические условия.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Миракс» (ООО «Миракс»)

ИНН 5920040229

Адрес: 617764, Россия, Пермский край, г. Чайковский, ул. Ленина, дом 61а, офис 501

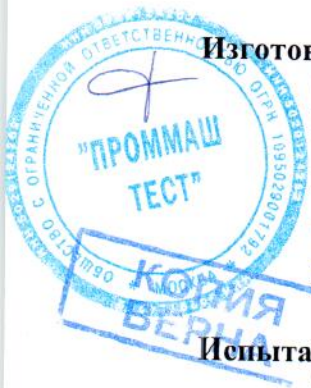
Телефон (факс): +73422598855

Web-сайт: mirax-safety.com

E-mail: info@mirax-safety.com

Генеральной директор
Шмаглев А.П.

Лист № 156
Всего листов 156



Изготовители

Общество с ограниченной ответственностью «Миракс» (ООО «Миракс»)

ИНН 5920040229

Адрес: 617764, Россия, Пермский край, г. Чайковский, ул. Ленина, дом 61а, офис 501

Телефон (факс): +73422598855

Web-сайт: mirax-safety.com

E-mail: info@mirax-safety.com

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ»
(ООО «ПРОММАШ ТЕСТ»)

ИНН 5029124262

Адрес: 119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1, эт. 4, пом. I, ком. 28

Телефон: +7 (495) 481-33-80

E-mail: info@prommashtest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312126

Регистрационный № 87603-22

Характер производства: серийное

Дата утверждения акта испытаний, на основании которого принято решение об утверждении типа средств измерений:
05.09.2022 г.

Заводские, серийные номера или буквенно-цифровые обозначения средств измерений, изготовленных для испытаний и (или) представленных на испытания: Система измерительная газоаналитическая многофункциональная Mirax GS-01, зав. № GS012200003, в составе с газоанализаторами стационарными SIGNAL (зав. №№ SIG2200010, SIG2200011, SIG2200012, SIG2200013, SIG2200014, SIG2200015, SIG2200016, SIG2200017, SIG2200018, SIG2200019), с датчиками серии 47К модификации 47К-PRP (зав. №№ 07/22-000215687, 07/22-000244856), с датчиками серии 47К модификации 47К-HT-PRP (зав. №№ 07/22-000325869, 07/22-000346987), с датчиками ERIS XS, типа ERIS XS (зав. №№ XS05220054, XS05220055, XS05220056), с датчиками ERIS XS, типа ERIS XS HT (зав. №№ XS05220105, XS05220106, XS05220107), с взрывозащищенными датчиками АПИ5.132.039 из состава Сигнализаторов СТМ10 (зав. №№ 6548, 6554, 6587, 6596, 6563, 6526, 6588); с газоанализаторами стационарными АТОМ (зав. № AT2200041, AT2200042, AT2200043, AT2200044), с газоанализаторами стационарными АХИОМ (зав. № AX2200023, AX2200024), с датчиками - газоанализаторами стационарными ДГС ЭРИС-230 (зав. № ER230199999), газоанализаторами стационарными ДГС ЭРИС-ФИД М (зав. № ER240210029). Система измерительная газоаналитическая многофункциональная GS-02-U-D, зав. № GS02UD2200006, в составе с датчиком серии 47К модификации 47К-PRP (зав. № 07/22-000215695); Система измерительная газоаналитическая многофункциональная Mirax GS-03, зав. № GS032200004, в составе с газоанализаторами стационарными SIGNAL (зав. №№ SIG2200020, SIG2200021, SIG2200022, SIG2200023, SIG2200024, SIG2200025, SIG2200026)

Код идентификации производства средств измерений: ОС