Подлежит публикации в открытой печати

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ,



Газоанализаторы модификаций «ОКА-92», «ОКА-Т», «ОКА-92М», «ОКА-МТ», «ОКА-92Т», «ОКА-92МТ», «ОКА-92МТ»,

Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>49520-40</u> Взамен № 19520-05

Выпускаются по техническим условиям ТУ 4215-009-46919435-99 (ЛШЮГ.413411.009).

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Газоанализаторы модификаций «ОКА-92», «ОКА-7», «ОКА-92М», «ОКА-МТ», «ОКА-92Т», «ОКА-92МТ», «ОКА-М» предназначены для:

- определения содержания кислорода, если в обозначении модификации имеются цифры "92";
- определения содержания горючих газов (с градуировкой по выбору потребителя: по водороду H_2 или по оксиду углерода CO, или по метану CH_4 , или по пропану C_3H_8 , или по гексану C_6H_{14} при контроле паров бензина), если в обозначении модификации имеется буква "M";
- определения содержания диоксида углерода и/или токсичных газов по выбору потребителя (оксида углерода СО, сероводорода H_2S , диоксида серы SO_2 , хлора Cl_2 , хлористого водорода HCl, фтористого водорода HF, метана CH_4 , аммиака NH_3 и двуокиси азота NO_2), если в обозначении модификации имеется буква "T";
- сигнализации о выходе содержания определяемых компонентов за установленные пороговые значения (по запросу может быть отключена или не устанавливаться).

ОПИСАНИЕ

Газоанализаторы имеют переносное и стационарное исполнение.

Газоанализаторы переносного исполнения выпускаются с выносным блоком датчиков, со встроенным блоком датчиков.

Газоанализаторы стационарного исполнения выпускаются базовой конфигурации с числом измерительных каналов от 1 до 16, малогабаритные и малогабаритные со встроенным блоком датчиков.

Газоанализаторы состоят из блока индикации (стационарного или переносного), блока питания (выносного или встроенного), блока коммутации (для стационарного исполнения) и блоков датчиков, количество которых зависит от числа точек контроля. При наличии в составе газоанализатора одного блока датчиков, он может быть конструктивно размещен в блоке индикации.

Принцип действия блока датчиков основан на измерении токов чувствительных элементов (сенсоров), которые зависят от содержания определяемого компонента в воздухе. Для измерения содержания токсичных газов и кислорода в воздухе рабочей зоны используются электрохимические сенсоры; для измерения содержания горючих газов — термокаталитические сенсоры, для измерения содержания диоксида углерода и углеводородов — оптические сенсоры.

В стационарных газоанализаторах базовой конфигурации есть цифровая индикация на жидкокристаллическом дисплее, аналоговый (токовый) выход и цифровой выход. Токовые выходы имеют диапазон (0-5) мА, либо -(4-20) мА - по запросу потребителя. Цифровая индикация и токовые выходы могут отсутствовать. Переносное исполнение имеет цифровую индикацию на жидкокристаллическом дисплее.

В газоанализаторах базовой конфигурации предусмотрена световая и звуковая сигнализация, которая включается, когда содержание любого из измеряемых газов достигает предельно допустимых порогов, устанавливаемых в пределах диапазонов измерений. В газоанализаторах допускается изменение количества порогов срабатывания на канал измерения, а также может быть предусмотрен вывод информационных сообщений о срабатывании сигнализации на монитор ПК. При наличии специальных требований безопасности в газоанализаторы стационарного исполнения могут быть встроены реле для управления внешними исполнительными устройствами, или они могут комплектоваться специальными блоками коммутации, формирующими сигналы управления внешними устройствами, пороги срабатывания и их количество.

В переносных газоанализаторах датчики «Хоббит-ТВ» с блоком искрозащиты имеют маркировку 1ExibIIBT6 X или 1ExibdIIBT6 X, блок индикации — 1ExibIIBT6 X. В стационарных газоанализаторах датчики «Хоббит-ТВ» с блоком искрозащиты имеют маркировку 1ExibIIBT6 или 1ExibdIIBT6, блоки индикации и коммутации — без взрывозащиты.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1. Газоанализаторы имеют диапазоны измерений, указанные в табл. 1. Таблица 1

Определяемый компонент	Диапазон измерения	
Кислород О2	0,0-30,0 объемной доли, $%$	
Оксид углерода СО	$0.0 - 100 \text{ mg/m}^3$	
Метан СН4	$0 - 3300 \text{ mg/m}^3$	
Сероводород H ₂ S	$0.0 - 30.0 \text{ Mг/m}^3$	
Диоксид серы SO ₂	$0.0 - 100 \text{ мг/м}^3$	
Хлор Cl ₂ (переносн.)	$0.0 - 12.0 \text{ мг/м}^3$	
Хлор Cl ₂ (стацион.)	$0,0-25,0$ мг/м 3	
Хлористый водород HCl	$0.0 - 20.0 \text{ mg/m}^3$	
Фтористый водород HF	0,00 – 2,50 мг/м ³	
Аммиак NH ₃ (переносн.)	$0.0 - 100 \text{ Mг/m}^3$	
Аммиак NH ₃ (стацион.)	$0.0 - 600 \text{ MeV}^3$	
Двуокись азота NO ₂	$0.0 - 20.0 \text{ M}\Gamma/\text{M}^3$	
Двуокись углерода CO ₂	0,00-5,00 объемной доли, $%$	
Горючие газы с градуировкой по:		
 водороду Н₂ (переносн.) 	0,00-0,40 объемной доли, $%$	
 водороду Н₂ (стацион.) 	0,00-2,00 объемной доли, $%$	
 оксиду углерода СО (переносн.) 	0,0 – 1,2 объемной доли, %	
 оксиду углерода СО (стацион.) 	0,0 – 5,5 объемной доли, %	
 метану СН₄ (переносн.) 	0,00 – 0,50 объемной доли, %	
 метану СН₄ (стацион.) 	0,00 – 2,20 объемной доли, %	
 пропану С₃Н₈ (переносн.) 	0,00 – 0,20 объемной доли, %	
 пропану С₃Н₈ (стацион.) 	0,00 – 0,85 объемной доли, %	
- гексану C ₆ H ₁₄ (переносн.)	0,0 – 4,0 мг/л	
- гексану C ₆ H ₁₄ (стацион.)	0,0 — 17,5 мг/л	

2. Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерения объемной доли кислорода, %

 ± 1

3. Пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерения горючих газов и диоксида углерода в диапазоне от 0 до 40 % верхнего предела измерения и токсичных газов в диапазоне от 0 до 1 ПДК по ГОСТ 12.1.005-88, %

4. Пределы допускаемой основной относительной погрешно-	
сти измерения горючих газов и диоксида углерода в диапазоне	
от 40 до 100 % верхнего предела измерения и токсичных газов	
в диапазоне от 1 ПДК по ГОСТ 12.1.005-88 до верхнего преде-	
ла измерений, %	±25
5. Предел допускаемой дополнительной погрешности от изме-	
нения температуры окружающей среды на каждые 10 °C, доля	
от пределов допускаемой основной относительной погрешно-	
сти, не более	0,5
6. Предел допускаемой дополнительной погрешности от влия-	
ния неизмеряемых компонентов, доля от пределов допускае-	
мой основной относительной погрешности, не более	1,5
7. Пределы допускаемой относительной погрешности сраба-	
тывания сигнализации, %	±25
8. Предел допускаемой вариации выходного сигнала, доля от	
пределов основной погрешности измерения, не более	0,5
9. Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч	
непрерывной работы для переносного исполнения и за 14 сут	
непрерывной работы для стационарного исполнения, доля от	
пределов основной погрешности измерения, не более	0,5
10. Пределы $T_{0,9д}$ допускаемого времени установления показа-	
ний, с, не более:	
- при измерении горючих газов с термокаталитическими	
сенсорами	15
– при измерении О2 при температуре воздуха 50; 25; 0;	
минус 25 °C	15; 20; 35; 60
– при измерении Cl ₂ и NO ₂	30
– при измерении HF и HCl	300
– для прочих каналов измерения	120
11. Время прогрева газоанализаторов:	
- при измерении кислорода и горючих газов, с, не более	15
- при измерении токсичных газов и диоксида углерода, мин,	
не более	15

12. Габаритные размеры, мм, не более:

– блок датчиков	100×80×250
– блок индикации	260×240×120
– блок коммутации	315×175×120
- блок питания переносного	100×60×60
13. Масса, г, не более:	
– блока датчиков	700
– блока индикации	3500
– блок коммутации	3500
– блока питания переносного	200
14. Наработка на отказ, ч, не менее	15000
15. Средний срок службы, лет, не менее	10
16. Условия эксплуатации:	
 температура окружающего воздуха, °C (блоков индикации с ЖКИ от минус 20 до 50 °C) 	от минус 40 до 50
– относительная влажность воздуха при температуре 30 °C, %	до 95
– атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
– напряженность магнитного поля, А/м, не более	40

наличие неизмеряемых компонентов в анализируемом воздухе в табл. 2.
 Таблица 2

Определяемый компонент Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов, $M\Gamma/M^3$, не более Диоксид серы SO₂ H₂S не допускается, HCl не допускается Хлор Cl₂ $H_2S - 8$, $SO_2 - 10$, $NH_3 - 25$, HCl-3NO₂ не допускается $H_2S - 15$, Хлористый водород HCl $SO_2 - 8$, $Cl_2 - 3$, HF - 0.6Фтористый водород НБ H₂S, SO₂ и HCl не допускаются, $Cl_2 - 0.7$, $NO_2 - 3$, CO - 20Двуокись азота NO₂ H₂S и SO₂ не допускаются, $Cl_2 - 0.6$

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак наносится на корпус блока индикации и на титульный лист Руководства по эксплуатации ЛШЮГ.413411.009 РЭ.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки газоанализатора приведен в табл. 2.

Таблица 2

Наименование	Обозначение	Кол-во, шт.	Примечание
Газоанализатор	ЛШЮГ.413411.009	1	
в составе: блок датчика; блок индикации; блок питания (зарядное устройство, сетевой адаптер); блок коммутации	ИА 009.1XYZ.00.00.000 (с зондом, где необходимо)	1 (перен.); 1 – 16 (стац.)	X, Y, Z либо отсутствуют, либо равны 2, 3, 4 соответственно
	ИА 009.2YZ.00.00.000	0 – 1	Y, Z либо отсутствуют, либо равны 3, 4 соответственно
	ИА 009.3Z.00.00.000	1 (перен.); 0 – 1 (стац.)	Z = 4 либо отсутствует
	ИА 009.4.00.00.000	0 (перен.); 0 – 7 (стац.)	
Комплект разъёмов для кабелей связи блоков датчиков и блока индикации и маркеры номеров каналов			В стационарном исполнении с выносными датчиками, в соответствии с числом точек контроля, по запросу изготавливаются кабели связи заказываемых длин
Руководство по эксплуатации	ЛШЮГ.413411.009 РЭ	1	
Паспорт	ЛШЮГ.413411.009 ПС	1	
Методика поверки	ЛШЮГ.413411.009 ДЛ	1	
ЗИП (кабель 1,5 м, адаптеры)			По запросу

ПОВЕРКА

Поверка осуществляется в соответствии с методикой поверки «Газоанализаторы модификаций «ОКА-92», «ОКА-T», «ОКА-92М», «ОКА-МТ», «ОКА-92Т», «ОКА-92МТ», «ОКА-М». Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ Тест-С.-Петербург в январе 2010 г.

Основные средства поверки:

- генератор газовых смесей ГР03 M, ПГ ±5 %, в комплекте с ГСО ПГС по ТУ 6-16-2956-92: СО/N₂ (№ 3838-87), СО/аіг (№ 3856-87), NH₃/N₂ (№ 4280-88), H₂S/N₂ (№ 4282-88), SO₂/N₂ (№ 4037-87), СН₄/ аіг (№ 3904-87, № 4446-88), С₃H₈/аіг (№ 3967-87), С₆H₁₄/аіг (№ 5903-91, № 5322-91), H₂/аіг (№ 3945-87, 3951-87), О₂/N₂ (№ 3726-87), NO₂/N₂ (№ 4030-87), СО₂/N₂ (№ 5333-90, № 3768-87, № 3772-87) в баллонах под давлением;
- генератор хлора ГХ-120, диапазон измерения от 0,5 до 30 мг/м³, $\Pi\Gamma \pm 10$ %;
- установка «Микрогаз» в комплекте с эталонами сравнения источниками микропотока ИМ-HF, ИМ-HCl; ПГ ± 10 %.

Межповерочный интервал – 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 8.578-2008 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах».

ГОСТ 13320-81 «Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия».

ГОСТ 27540-87 «Сигнализаторы горючих газов и паров термохимические. Общие технические условия».

ГОСТ 12.1.005 «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны».

ТУ 4215-009-46919435-99 (ЛШЮГ.413411.009) «Газоанализаторы модификаций «ОКА-92МТ», «ОКА-92», «ОКА-92М», «ОКА-М», «ОКА-92Т», «ОКА-МТ», «ОКА-Т». Технические условия».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип газоанализаторов модификаций «ОКА-92МТ», «ОКА-92», «ОКА-92М», «ОКА-М», «ОКА-92Т», «ОКА-МТ», «ОКА-Т» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно действующей государственной поверочной схеме.

Газоанализаторы имеют сертификат соответствия № РОСС RU.ME95.B26104 сроком действия до 26.01.2013 г., выданный АНО «Научно-технический центр стандартизации метрологии подтверждения соответствия (сертификации) «Тест-С.-Петербург».

Выносные взрывозащищённые датчики газоанализаторов имеют сертификат соответствия № RU/ГБ06.В00723 сроком действия до 23.12.2012 г., выданный Органом по сертификации взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматики ФГУП «ВНИИФТРИ» ОС ВСИ «ВНИИФТРИ».

Изготовитель: ООО «Информаналитика»

Адрес: 194223, г. Санкт-Петербург, а/я 4, тел./факс (812) 552-98-31.

Директор ООО «Информаналитика»

В.М. Тележко