Архангельск (8182)63-90-72 Астана (7172)727-132 Астарахань (8512)99-46-04 Бариаул (3852)73-04-60 Белгород (4722)40-23-64 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Волгоград (844)278-03-48 Вологда (8172)26-41-59 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89 Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Иркутск (395)279-98-46 Казань (843)206-01-48 Калининград (4012)72-03-81 Калуга (4842)92-23-67 Кемерово (3842)65-04-62 Киров (8332)68-02-04 Краснолар (861)203-40-90 Краснолар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04 Липецк (4742)52-20-81 Киргизия (996)312-96-26-47 Магнитогорск (3519)55-03-13 Москва (495)268-04-70 Мурманск (8152)59-64-93 Набережные Челны (8552)20-53-41 Нижний Новгород (831)429-08-12 Новокузиецк (3843)20-46-81 Новосибирск (383)227-86-73 Омск (3812)21-46-40 Орел (4862)44-53-42 Оренбург (3532)37-68-04 Пенза (8412)22-31-16 Казахстан (772)734-952-31 Пермь (342)205-81-47 Ростов-на-Дону (863)308-18-15 Рязань (4912)46-61-64 Самара (846)206-03-16 Санкт-Петербург (812)309-46-40 Саратов (845)249-38-78 Севастополь (8692)22-31-93 Симферополь (3652)67-13-56 Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Таджикистан (992)427-82-92-69 Сургут (3462)77-98-35 Тверь (4822)63-31-35 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)74-02-29 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Уфа (347)229-48-12 Хабаровск (4212)92-98-04 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Ярославль (4852)69-52-93

https://msa.nt-rt.ru/ || mfs@nt-rt.ru

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы ULTIMA X модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL, ULTIMA \mathbf{X}^3

Назначение средства измерений

Газоанализаторы ULTIMA X модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL, ULTIMA X^3 предназначены для измерения объемной доли и довзрывоопасной концентрации горючих газов во взрывоопасных зонах, объемной доли кислорода, водорода, диоксида углерода и вредных газов в воздухе рабочей зоны, а также выдачи сигнализации при превышении измеряемой величиной установленных пороговых значений.

Описание средства измерений

Модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL являются одноканальными, модификация ULTIMA X^3 – является многоканальной (до 3-х измерительных каналов).

Газоанализаторы модификации ULTIMA X^3 представляют собой многоканальный контроллер ULTIMA X^3 с подключенными к нему первичными измерительными преобразователями газоанализаторов ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL.

Газоанализаторы выполнены в виде соединенных друг с другом блоков – блока электроники и сенсора. Сенсор газоанализаторов может быть присоединен к блоку электроники газоанализатора непосредственно резьбовым соединением, или с помощью кабеля (для удаленного монтажа).

Модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL, ULTIMA X^3 отличаются возможностью подключения различных сенсоров и конструктивно. Принцип действия газоанализаторов указан в таблице 1.

T ~	1 🗆	r	U	
Гаршина	I - II	пиншип	измерении	газоанализаторов
таолица	1 11	ринцин	H3MCPCHHH	1 aboanannan opob

Модификация	Принцип действия (тип сенсора)					
	электрохимический термокаталитический инфракрасный					
ULTIMA XE	+	+	-			
ULTIMA XIR	-	-	+			
ULTIMA XL	+	+	+			
ULTIMA X ³	+	+	+			

Примечания:

- 1) Знак «+» означает возможность работы газоанализатора с сенсором указанного типа, знак «-» сенсор не используется.
- 2) Одновременно в газоанализатор (кроме ULTIMA X^3) может быть установлен сенсор только одного типа.

Газоанализаторы обеспечивают:

- выдачу измерительной и служебной информации на жидкокристаллический дисплей для ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA X^3 ;
 - выдачу унифицированного аналогового токового сигнала (4-20) мА;
- коммутацию реле тревоги (по дополнительному заказу для ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA X^3);
- выдачу цифрового сигнала по протоколу HART для ULTIMA XL (по дополнительному заказу для ULTIMA XE и ULTIMA XIR, ULTIMA X^3).

Для уменьшения количества кабельных линий газоанализаторы модификации ULTIMA X^3 могут объединяться в единую сеть с обменом данными по протоколу ModBUS RTU (до 31 контроллера и 93 сенсоров).

– Для проведения работ по техническому обслуживанию газоанализаторов в комплект поставки могут быть включены калибратор ULTIMA или контроллер ULTIMA.

Газоанализаторы позволяют устанавливать три порога срабатывания сигнализации, при достижении которых срабатывает световая сигнализация.

Газоанализаторы выполнены во взрывозащищенном исполнении с маркировками взрывозащиты:

DI.	
- ULTIMA XE	Ex d IICT4 Gb, Ex d ibIIC T6Gb, Ex d ia IIC T6 Gb
- ULTIMA XE с HART модемом	Ex d ib IIC T4 Gb, Ex d ia IIC T4 Gb
- ULTIMA XL	Ex d IIC T6 Gb или Ex d ib IIC T6 Gb
- ULTIMA XIR	Ex d IIC T5 Gb
- Блок электроники ULTIMA XIR	Ex d IIC T5 Gb
- Газоаналитический сенсор ULTIMA XI	R Ex d IIC T5 Gb
- Блок электроники ULTIMA XL, без НА	RT модема Ex d IIC T6 Gb
- Блок электроники ULTIMA XL, с HAR	Г модемом Ex d ib IIC T6 Gb
- Газоаналитический сенсор ULTIMA X	Ex d IIC T4 Gb
- Блок электроники ULTIMA XE:	
без HART модема и барьера искробезов	тасности Ex d IIC T5 Gb
с HART модемом и без барьера искробо	езопасности Ex d ib IIC T4 Gb
без HART модема с барьером искробез	опасности Ex d ia IIC T5 Gb
- Газоаналитический сенсор ULTIMA XE	OX/TOX* Ex d ia IIC T4 Gb

Примечание * - Барьер безопасности встраивается в коробки блока электроники газоанализатора ULTIMA XE

- калибратор и контролер ULTIMA

Ex ib IIC T3, T4, T5 Gb и Ex ib IIC T4 Gb

- соединительные коробки ULTIMA X Series Junction Box

Ex d IIC U, Ex t III C U

Уровень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-96 IP 66.

Внешний вид газоанализаторов представлен на рисунке 1.





a) Газоанализатор модификации ULTIMA XE



в) Газоанализатор модификации ULTIMA XL с сенсором XE б) Газоанализатор модификации ULTIMA XIR



г) Газоанализатор модификации ULTIMA XL с сенсором XIR



д) Газоанализатор модификации ULTIMA X^3

Рисунок 1 — Внешний вид газоанализаторов ULTIMA X модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XI, ULTIMA X 3

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение, разработанное изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов в воздухе рабочей зоны.

Встроенное программное обеспечение выполняет следующие основные функции:

- прием и обработку измерительной информации;
- формирование выходного аналогового и цифрового сигналов;
- управление работой релейных выходов;
- диагностику аппаратной и программной частей газоанализатора.

Программное обеспечение идентифицируется:

- при включении газоанализаторов (для ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA X^3);
- по запросу через интерфейс HART или RS-485 (Modbus RTU ULTIMA X^3) (при наличии).

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Идентификационные данные программного обеспечения

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ULTIMA XE	SK10000014157	3.5E	0xED6A	Pure additive 16bit
ULTIMA XIR	SK10000014157	3.5E	0xED6A	Pure additive 16bit
ULTIMA XL	SK3068-1034	1.2	0x074A	Pure additive 16bit
ULTIMA X3	SK10000021164	3.4E	0x0566	Pure additive 16bit

Примечание – номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значения контрольных сумм, указанные в таблице, относятся только к файлам прошивок указанных в таблице версий.

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов. Уровень защиты встроенного программного обеспечения газоанализаторов от преднамеренных или непреднамеренных изменений "С" по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

1) Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов ULTIMA X приведены в таблицах 3 - 6.

Таблица 3 - Метрологические характеристики для газоанализаторов с термокаталитическими сенсорами XE для измерения довзрывоопасных концентраций горючих газов и паров горючих жилкостей.

мидкоотоп						
Определяемый	Диапазон измерений		Пределы	допус-	Номинальное	вре-
компонент			каемой	основной	мя установа	пения
			абсолютн	юй по-	показаний $T_{\scriptscriptstyle 0,9}$	ном, С
	% НКПР объемной доли, %		грешност		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
			% НКПР			
Метан (СН ₄)	От 0 до 50	От 0 до 2,2	± 5		35	
Этан (С ₂ H ₆)	От 0 до 50	От 0 до 1,25	± 5		30	

Определяемый	Диапазон изм	ерений	Пределы допус-	Номинальное вре-
компонент			каемой основной	3
			абсолютной по-	показаний $T_{0,9_{HOM}}$, с
	% НКПР	объемной доли, %	грешности,	,
			% НКПР	
Пропан (С ₃ Н ₈)	От 0 до 50	От 0 до 0,85	± 5	55
н-бутан (С ₄ Н ₁₀)	От 0 до 50	От 0 до 0,7	± 5	38
Изобутан (i-С ₄ H ₁₀)	От 0 до 50	От 0 до 0,65	± 5	36
н-пентан (С ₅ H ₁₂)	От 0 до 50	От 0 до 0,7	± 5	65
Гексан (C_6H_{14})	От 0 до 50	От 0 до 0,5	± 5	28
Этилен (C_2H_4)	От 0 до 50	От 0 до 1,15	± 5	27
Ацетилен (C_2H_2)	От 0 до 50	От 0 до 1,15	± 5	25
Водород (Н2)	От 0 до 50	От 0 до 2,0	± 5	15
Аммиак (NH ₃)	От 0 до 33	От 0 до 5	± 5	60
Пропилен (C_3H_6)	От 0 до 50	От 0 до 1,0	± 5	30
Циклопентан	От 0 до 50	От 0 до 0,7	± 5	47
(C_5H_{10})				
Ксилол	От 0 до 50	От 0 до 0,5	± 5	55
$(C_6H_4(CH_3)_2)$				

Примечания:

- 1) Пределы допускаемой основной погрешности нормированы для анализируемых сред, содержащих только один определяемый компонент;
 - 2) Диапазон показаний для всех определяемых компонентов от 0 до 100 % НКПР;
 - 3) Значения НКПР указаны в соответствии с ГОСТ Р 51330.19-99;
- 4) Номинальное время установления показаний указано при расходе поверочной газовой смеси $1,0~{\rm дm}^3/{\rm мин}$.

Таблица 4 - Метрологические характеристики для газоанализаторов с электрохимическими сенсорами XE для измерения объемной доли кислорода, водорода и вредных газов

Опреде- Диапазон показа- ний объемной до-		Диапазон измерений объемной доли определяемого	_	скаемой основ- решности относитель- ной	Номиналь- ное время установле- ния пока-
компонент	ли	компонента			заний $T_{0,9_{HOM}}$, с
Кислород	От 0 до 10,0 %	От 0 до 10,0 %	± 0,5 %	-	50
(O_2)	От 0 до 25,0 %	От 0 до 25,0 %	± 0,5 %	-	30
Оксид уг-	От 0 до 100 млн ⁻¹	От 0 до 20 млн ⁻¹	± 2 млн ⁻¹	-	30
лерода		Св. 20 до 100 млн ⁻¹	-	± 10 %	30
(CO)	От 0 до 500 млн ⁻¹	От 0 до 20 млн ⁻¹	± 2 млн ⁻¹	-	30
		Св. 20 до 500 млн ⁻¹	-	± 10 %	30
	От 0 до 1000 млн ⁻¹	От 0 до 20 млн ⁻¹	± 2 млн ⁻¹	-	30
		Св. 20 до 1000 млн ⁻¹	-	± 10 %	30
Арсин (AsH ₃)	От 0 до 2,0 млн ⁻¹ *	От 0 до 0,5 млн ⁻¹	$\pm 0,1$ млн ⁻¹	-	75
Цианистый водород (HCN)	От 0 до 50 млн ⁻¹ *	От 0 до 10 млн ⁻¹	±2 млн ⁻¹	-	75

				го листов 12	
		1		Номиналь-	
Пиапазон показа	Диапазон измере-			ное время	
' '	ний объемной до-	абсолютной	относитель-	установле-	
	ли определяемого		ной	ния пока-	
JIVI	компонента			заний	
				$T_{0,9_{HOM}}$, c	
От 0 до 1000 млн ⁻¹	От 0 до 1000 млн ⁻¹	± 100 млн ⁻¹	-	120	
От 0 то 10 мин ⁻¹	От 0 то 10 мин-1	1 51			
			-	-	
ОТ 0 до 50 млн		± 1,5 млн ⁻	-	-	
0 0 100 -1		- 1	± 15 %	30	
От 0 до 100 млн		± 1,5 млн ⁻¹	-		
1		-	± 15 %		
От 0 до 500 млн ⁻¹		± 1,5 млн ⁻¹	-		
		-	± 15 %		
От 0 до 100 млн ⁻¹	От 0 до 4 млн ⁻¹	$\pm 0.8 \; \text{млн}^{-1}$	-	30	
	Св. 4 до 100 млн ⁻¹	-	± 20 %	30	
От 0 до 2,0 млн ⁻¹ *	От 0 до 2,0 млн ⁻¹	± 0,2 млн ⁻¹	-		
				75	
От 0 до 50 млн ⁻¹	От 0 до 3 млн ⁻¹	± 0 ,6 млн $^{-1}$	-		
	Св. 3 до 50 млн ⁻¹	-	± 20 %	70	
От 0 до 50 млн ⁻¹	От 0 до 20 млн ⁻¹	±4 млн ⁻¹	-		
	Св. 20 до 50 млн ⁻¹	-	± 20 %	1	
От 0 до 100 млн ⁻¹	От 0 до 20 млн ⁻¹	± 4 млн ⁻¹	-]	
	Св. 20 до 100 млн ⁻¹	-	± 20 %	300	
От 0 до 1000		± 10 млн ⁻¹	-		
млн ⁻¹ *	Св. 50 до 1000	-	± 20 %		
	млн ⁻¹				
От 0 до 5 млн ⁻¹	От 0 до 0,3 млн ⁻¹	$\pm 0,06$ млн ⁻¹	-	00	
	Св. 0,3 до 5 млн ⁻¹	-	± 20 %	90	
От 0 до 10 млн ⁻¹ *		± 2.0 млн ⁻¹	-	120	
			-	120	
		+ 1 мпн ⁻¹	_		
от одо то ми	от одо то жи	_ 1 144411		120	
От 0 до 10 млн ⁻¹	От 0 до 1 млн ⁻¹	+ 0.2 мпн ⁻¹	_		
210 A0 10 mini		_ 0,2 WIJIII	+ 20 %	60	
От 0 по 25 мпи ⁻¹		+08 mm ⁻¹		60	
ОТОДО <i>ДЭ</i> МЛН		⊥ U,O MJIH	+ 20.94		
От 0 по 100		+ 15 mm ⁻¹			
ОТ 0 Д0 100 млн ⁻¹ ∗	ОТОДО ТОО МЛН	± 13 MJIH	-	60	
	От 0 до 10 млн ⁻¹ От 0 до 50 млн ⁻¹ От 0 до 500 млн ⁻¹ От 0 до 500 млн ⁻¹ От 0 до 100 млн ⁻¹ От 0 до 2,0 млн ⁻¹ От 0 до 50 млн ⁻¹ От 0 до 50 млн ⁻¹ От 0 до 100 млн ⁻¹ От 0 до 1000 млн ⁻¹ От 0 до 1000 млн ⁻¹ От 0 до 10 млн ⁻¹	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента Ний объемной доли определяемого компонента От 0 до 1000 млн⁻¹ От 0 до 1000 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 2,0 млн⁻¹ От 0 до 2,0 млн⁻¹ От 0 до 50 млн⁻¹ От 0 до 2,0 млн⁻¹ От 0 до 50 млн⁻¹ От 0 до 3 млн⁻¹ От 0 до 50 млн⁻¹ От 0 до 20 млн⁻¹ От 0 до 50 млн⁻¹ От 0 до 20 млн⁻¹ От 0 до 50 млн⁻¹ От 0 до 20 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 20 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 20 млн⁻¹ От 0 до 100 млн⁻¹ От 0 до 3 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 20 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 10 млн⁻¹ От 0 до 4 млн⁻¹ От 0 до 4 млн⁻¹	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента От 0 до 1000 млн 1 От 0 до 1000 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 10 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1 ± 1,5 млн 1 От 0 до 100 млн 1	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента абсолютной относительной От 0 до 1000 млн¹ От 0 до 1000 млн¹ ± 100 млн¹ - От 0 до 10 млн¹ От 0 до 100 млн¹ ± 1,5 млн¹ - От 0 до 100 млн¹ 1 ± 1,5 млн¹ - ± 15 % От 0 до 100 млн¹ 2 ± 1,5 млн¹ - ± 15 % От 0 до 100 млн¹ 2 ± 1,5 млн¹ - - От 0 до 100 млн¹ ± 1,5 млн¹ - - От 0 до 100 млн¹ ± 1,5 млн¹ - - От 0 до 100 млн¹ ± 1,5 млн¹ - - От 0 до 1000 млн¹ ± 1,5 млн¹ - - От 0 до 1000 млн¹ ± 1,5 млн¹ - ± 15 % От 0 до 1000 млн¹ 0	

Примечание - диапазоны, отмеченные знаком «*» не предназначены для контроля ПДК рабочей зоны и могут использоваться только при контроле аварийных выбросов

Таблица 5 — Метрологические характеристики для газоанализаторов с инфракрасными сенсорами XIR для измерения довзрывоопасных концентраций горючих газов и паров горючих жидкостей

Определяемый				Поверочный	
компонент	объемной до-	% НКПР	основной пог	решности	компонент / кри-
	ли, %	,,	абсолютной,	относитель-	вая линеариза-
	,		% НКПР	ной, %	ции
Метан (СН ₄)	От 0 до 2,2	От 0 до 50	± 5	-	метан / 1 (метан)
14101411 (0114)	Св. 2,2 до 4,4	Св. 50 до 100		± 10	morum / 1 (morum)
Этан (С ₂ Н ₆)	От 0 до 1,25	От 0 до 50	± 5	-	этан / 3 (этан)
3 1411 (32110)	Св. 1,25 до 2,5	Св. 50 до 100	-	± 10	014117 6 (01411)
Пропан (С ₃ Н ₈)	От 0 до 0,85	От 0 до 50	± 5	-	пропан / 2 (про-
(-56)	Св. 0,85 до 1,7	Св. 50 до 100	_	± 10	пан)
н-бутан	От 0 до 0,7	От 0 до 50	± 5	_	бутан / 4 (бутан)
(C_4H_{10})	Св. 0,7 до 1,4	Св. 50 до 100	_	± 10	e y = 11.2.7
Изобутан (і-		От 0 до 50	± 5	_	изобутан / 4 (бу-
C_4H_{10}	/ (/ / /	- 7,1			тан)
н-пентан	От 0 до 0,7	От 0 до 50	± 5	_	пентан / 2 (про-
(C_5H_{12})	/ (/ -	- 7,1			пан)
Гексан (C ₆ H ₁₄)	От 0 до 0,5	От 0 до 50	± 5	_	гексан / 6 (гек-
(-0 14)		- 7,1			сан)
Этилен (С ₂ Н ₄)	От 0 до 1,15	От 0 до 50	± 5	_	этилен / 8 (эти-
(-2 4)	/ (-) -	- 7,1			лен)
2-бутанон (ме-	От 0 до 0,9	От 0 до 50	± 8	_	пропан / 2 (про-
тил этил ке-		- 7,1			пан)
тон, C_4H_8O)					,
Ацетон	От 0 до 1,25	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 8 (эти-
(C_3H_6O)	, , ,	, .			лен)
1,3-бутадиен	От 0 до 0,7	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 8 (эти-
(C_4H_6)	·				лен)
Диэтиловый	От 0 до 0,85	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 2 (про-
эфир (C ₄ H ₁₀ O)					пан)
Этанол (эти-	От 0 до 1,55	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 6 (гек-
ловый спирт,					сан)
$C_2H_5OH)$					
Этиленоксид	От 0 до 1,3	От 0 до 50	± 8	-	этиленоксид / 6
(C_2H_4O)	Св. 1,3 до 2,6	Св. 50 до 100	-	± 16	(гексан)
2-пропанол	От 0 до 1,0	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 6 (гек-
(изопропило-					сан)
вый спирт,					
CH ₃ CH(OH)CH ₃					
Пропилен ок-	От 0 до 0,95	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 2 (про-
сид (С ₃ H ₆ O)					пан)
Толуол	От 0 до 0,55	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 8 (эти-
$(C_6H_5CH_3)$					лен)
Циклопентан	От 0 до 0,7	От 0 до 50	± 8	-	циклопентан / 7
(C_5H_{10})					(циклопентан)
Изобутилен (і-	От 0 до 0,8	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 6 (гек-
C_4H_8)					сан)

Определяемый	Диапазон измер	ений	Пределы допускаемой		Поверочный	
компонент	объемной до-	% НКПР	основной погрешности		компонент / кри-	
	ли, %		абсолютной, % НКПР	относитель- ной, %	вая линеариза- ции	
Метанол (метиловый спирт, СН ₃ ОН)	От 0 до 2,75	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 3 (этан)	
Циклогексан (C ₆ H ₁₂)	От 0 до 0,6	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 2 (пропан)	
Ксилол (С ₆ H ₄ (CH ₃) ₂)	От 0 до 0,5	От 0 до 50	± 8	-	пропан / 2 (про- пан)	

Примечание:

- 1) Пределы допускаемой основной погрешности нормированы для анализируемых сред, содержащих только один определяемый компонент;
 - 2) Диапазон показаний для всех определяемых компонентов от 0 до 100 % НКПР;
 - 3) Значения НКПР указаны в соответствии с ГОСТ Р 51330.19-99;
- 4) Номинальное время установления показаний $T_{0,9_{HOM}}$ 30 с (при расходе газовой смеси 1,0 дм 3 /мин).

Таблица 6 – Метрологические характеристики для газоанализаторов с инфракрасными сенсорами XIR для измерения объемной доли диоксида углерода

	Диапазон изме-	Пределы допускаемой	
	рений объемной	основной абсолютной	Номинальное время уста-
Определяемый компонент	доли опреде-	погрешности, объем-	новления показаний
	ляемого компо-	ная доля определяе-	$T_{ m 0,9{\scriptstyle HOM}}$
	нента, %	мого компонента, %	
Диоксид углерода (СО2) От 0 до 2		± 0,1	15
	От 0 до 5	± 0,2	+3

\mathcal{L} иоксид углерода ($\mathcal{L}\mathcal{O}_2$)	ОТОДО 2	$\pm 0,1$	45
	От 0 до 5	± 0,2	43
2) Пределы допускаем	ой вариании пока	заний, в долях от преде	елов до-
пускаемой основной погрешн	*	samm, b govern or npege	0,5
		ой погрешности от из	•
температуры окружающей ср			
каемой основной погрешности		с, в домин от пределог	0,3
1		й погрешности от влия	•
менения относительной влаж		*	
от пределов допускаемой осн	1.0	1	0,3
1	-	погрешности от влиян	•
нения скорости потока аналі		-	
6 м/с, в долях от пределов доп	1.0		0,5
6) Пределы допускаем	ой суммарной до	полнительной погрешн	ости от
изменения содержания неиз	меряемых компон	нентов анализируемой	газовой
смеси, при условии их содерх	жания в анализиру	емой воздушной среде	на уров-
не предельно допустимых ко	онцентраций в воз	духе рабочей зоны, в д	то хило
пределов допускаемой основн	ной погрешности		1,5
7) Время прогрева газо	анализатора, с, не	более	45
8) Время срабатывани	я сигнализации п	о каналам измерения	взрыво-
опасных газов и паров, с, не б	более		15
9) Интервал времени г	работы систем без	корректировки показан	ий по газовым смесям при

опасных газов и паров, с, не более

9) Интервал времени работы систем без корректировки показаний по газовым смесям при эксплуатации в нормальных условиях, месяцев, не менее

3

20 000

10

3 2

11) Потребляемый ток (при номинальном напряжении питания 24 В), не более, мА

11) Потреоляемый ток (при номинальном напряжений питания 24 в), не оолее, ма	A:
- ULTIMA XE для горючих газов	160
- ULTIMA XE для кислорода и вредных газов	24
- ULTIMA XIR	200
- ULTIMA XL для горючих газов	350
- ULTIMA XL для кислорода и вредных газов	55
- ULTIMA XL с инфракрасным сенсором	530
- ULTIMA X ³	600

12) Габаритные размеры и масса газоанализаторов не более указанных в таблице 7.

Таблица 7

Модификация газо-	Габаритные размеры, мм			Масса, кг
анализатора	Высота	Длина	Ширина	
ULTIMA XE,	262	100	162	5,00
ULTIMA X ³ *				
ULTIMA XIR,	150	100	320	4,75
ULTIMA X ³ *				
ULTIMA XL,	223	103	179	3,49
ULTIMA X ³ **				
ULTIMA XL с ин-	159	104	288	3,64
фракрасным сенсо-				
ром				

^{*} основной блок ULTIMA X³ с сенсором указанной модификации

13) Средняя наработка на отказ, ч

Примечание – без учета срока службы сенсоров.

14) Средний срок службы газоанализатора, лет (без учета срока службы сенсоров)

15) Срок службы сенсоров при нормальных условиях эксплуатации, лет, не менее:

- термокаталитические XE, XL на горючие газы

- электрохимические XE, XL на кислород, водород и вредные газы

- инфракрасные XIR на горючие газы и диоксид углерода

Примечание - срок службы сенсоров NH_3 с диапазоном измерений от 0 до 100 млн⁻¹ уменьшается на 10% от номинала на каждые 200 млн⁻¹/час воздействия определяемого компонента, сенсора NH_3 с диапазоном измерений от 0 до 1000 млн⁻¹ уменьшается на 10% от номинала на каждые 1500 млн⁻¹/час воздействия.

Условия эксплуатации

Условия эксплуатации газоанализаторов приведены в таблице 8.

Таблица 8 – Условия эксплуатации

Модификация	Диапазон температу-	Относительная влаж-	Диапазон
газоанализатора	ры окружающей и	ность при температу-	атмосферно-
	анализируемой сред,	ре 25 °C (без конден-	го давления,
	°C	сации), %	кПа
	от 0 до плюс 40 *		
$ULTIMA X^3$ для кислорода и		от 35 до 95	от 80 до 120
вредных газов, кроме аммиака		01 33 до 93	01 80 до 120
(NH_3)			

^{**} блок ULTIMA X^3 используется как корпус для удаленного монтажа.

		-	•••••••••
Модификация	Диапазон температу-	Относительная влаж-	Диапазон
газоанализатора	ры окружающей и	ность при температу-	атмосферно-
	анализируемой сред,	ре 25 °C (без конден-	го давления,
	°C	сации), %	кПа
ULTIMA XE, ULTIMA XL,	от 0 до плюс 30 *	от 25 по 05	
$ULTIMA X^3$ для аммиака (NH_3)		от 35 до 95	
ULTIMA XE, ULTIMA XIR, UL-	от минус 40 до плюс		
TIMA XL, ULTIMA X ³	60		от 80 до 120
для горючих газов с термокатали-		от 5 до 95	
тическим и инфракрасным сенсо-			
ром			
-	•	M DOGGTTG E	50 5 D 0 0 0 0 1

Примечание -* - в соответствии с сертификатом соответствия № POCC.US.ГБ05.В03804 от 27.12.2011 г., выданным НАНИО «ЦСВЭ», газоанализаторы допущены к эксплуатации в диапазоне температур от минус 40 °C до 60 °C, при этом в предельных условиях эксплуатации не указанных в таблице, метрологические характеристики газоанализатора не нормированы.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится:

- типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации;
- на лицевую панель газоанализатора.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки газоанализатора указан в таблице 9.

Таблица 9 – Комплект поставки

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализатор, включая сенсор с защитным кол-	ULTIMA XE	1 шт. *
пачком	или	
	ULTIMA XIR	
	или	
	ULTIMA XL	
	или	
	ULTIMA X ³	
Калибратор (и/или контроллер)	ULTIMA	1 шт. *
Монтажный набор		1 шт. *
Дистанционная коробка		1 шт. *
Руководство по эксплуатации	В зависимости от постав-	1 экз.
	ляемой модификации	
Методика поверки	МП-242-1628-2013	1 экз.
Примечание – * по заказу	•	

Поверка

осуществляется по документу МП-242—1628—2013 "Газоанализаторы ULTIMA X модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL, ULTIMA X^3 . Методика поверки", разработанному и утвержденному ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" "05" августа 2013 г.

Основные средства поверки:

- стандартные образцы состава газовые смеси в баллонах под давлением по ТУ 6-16-2956-92;
- азот газообразный особой чистоты (сорт 1, сорт 2) по ГОСТ 9293-74 в баллонах под давлением;
- поверочный нулевой газ (ПНГ) воздух (марка A, марка Б) по ТУ 6-21-5-82 в баллонах под давлением;
- рабочий эталон 1-го разряда генератор газовых смесей ГГС по ШДЕК.418313.900 ТУ в комплекте со стандартными образцами состава газовыми смесями в баллоне под давлением, выпускаемой по ТУ 6-16-2956-92 и источниками микропотока по ИБЯЛ.418319.013 ТУ;
- рабочий эталон 1-го разряда комплекс динамический газосмесительный ДГК-В по ШДЕК.418313.800ТУ;
- установка высшей точности "УВТ-Ар" (регистрационный номер № 59-А-89) для получения ГС АsH₃-воздух;
- установка высшей точности "УВТ-Ф" (регистрационный номер № 60-А-89) для получения ГС PH_3 -воздух.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе «Газоанализаторы ULTIMA X модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL, ULTIMA X^3 . Руководство по эксплуатации».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования κ газоанализаторам ULTIMA X модификации ULTIMA XE, ULTIMA XIR, ULTIMA XL, ULTIMA κ

- 1) ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.
- 2) ГОСТ 27540-87 Сигнализаторы горючих газов и паров термохимические. Общие технические требования
- 3) ГОСТ 8.578-2008 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах.
- 4) ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарногигиенические требования к воздуху рабочей зоны
- 5) ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.
- 6) ГОСТ Р 52350.29.1-2010 (МЭК 60079-29-1:2007) Взрывоопасные среды. Часть 29-1. Газоанализаторы. Общие технические требования и методы испытаний газоанализаторов горючих газов.
 - 7) Техническая документация фирмы "Mine Safety Appliances Company", США.
 - 8) Техническая документация фирмы "MSA AUER GmbH", Германия.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

при выполнении работ по:

- обеспечению безопасных условий и охраны труда;
- осуществлению производственного контроля за соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований к промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта

Архангельск (8182)63-90-72 Астана (7172)727-132 Астарахань (8512)99-46-04 Бариаул (3852)73-04-60 Белгород (4722)40-23-64 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Волгоград (844)278-03-48 Вологра (8172)26-41-59 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89 Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Иркутск (395)279-98-46 Казань (843)206-01-48 Калининград (4012)72-03-81 Калуга (4842)92-23-67 Кемерово (3842)65-04-62 Киров (8332)68-02-04 Краснолар (861)203-40-90 Краснолар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04 Липецк (4742)52-20-81 Киргизия (996)312-96-26-47 Магнитогорск (3519)55-03-13 Москва (495)268-04-70 Мурманск (8152)59-64-93 Набережные Челны (8552)20-53-41 Нижний Новгород (831)429-08-12 Новокузнецк (3843)20-46-81 Новосибирск (383)227-86-73 Омск (3812)21-46-40 Орел (4862)44-53-42 Оренбург (3532)37-68-04 Пенза (8412)22-31-16 Пермь (342)205-81-47 Ростов-на-Дону (863)308-18-15 Рязань (4912)46-61-64 Самара (846)206-03-16 Санст-Петербург (812)309-46-40 Саратов (845)249-38-78 Севастополь (8692)22-31-93 Симферополь (3652)67-13-56 Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Таджикистан (992)427-82-92-69 Сургут (3462)77-98-35 Тверь (4822)63-31-35 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)74-02-29 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Уфа (347)229-48-12 Хабаровск (4212)92-98-04 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Ярославль (4852)69-52-93

Казахстан (772)734-952-31