

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы ПГА-300

Назначение средства измерений

Газоанализаторы ПГА-300 предназначены для измерения объемной доли метана, пропана в смеси с воздухом, объемной доли водорода в смеси с азотом или воздухом, объемной доли кислорода в смеси с азотом, а также массовой концентрации оксида углерода, сероводорода, диоксида азота и диоксида серы в смеси с азотом или воздухом.

Описание средства измерений

Газоанализаторы ПГА-300 (в дальнейшем газоанализаторы) представляют собой портативные приборы непрерывного действия.

Принцип действия газоанализаторов:

- по измерительным каналам объемной доли метана и пропана – термокаталитический, основанный на измерении теплового эффекта реакции окисления горючего компонента кислородом воздуха на каталитически активном чувствительном элементе;

- по измерительным каналам объемной доли водорода, кислорода, массовой концентрации оксида углерода, сероводорода, диоксида азота, диоксида серы – электрохимический, основанный на измерении электрического тока, вырабатываемого электрохимической ячейкой в результате химической реакции с участием молекул определяемого компонента.

Способ забора пробы диффузионный.

В состав газоанализатора входят блок электроники ПГА-300, съёмный датчик газовый термокаталитический СГТ и сменные датчики газовые электрохимические ДГЭ согласно таблице 1 в количестве до 6 шт. (по 1 шт. любого вида). В зависимости от исполнения в блок электроники могут быть установлены:

- один термокаталитический датчик (СГТ);
- один термокаталитический и один электрохимический датчик (ДГЭ-М1 или ДГЭ-М2);
- один электрохимический датчик (ДГЭ-М1 или ДГЭ-М2).

Датчики электрохимические ДГЭ имеют встроенную флэш-память, в которой хранятся градуировочные коэффициенты и прочие настроечные параметры и при подключении к блоку электроники значения коэффициентов считываются микропроцессором.

Блок электроники газоанализатора осуществляет усиление, аналого-цифровое преобразование сигналов от датчиков, вычисление результатов измерений по заложенным во флэш-память датчика градуировочным коэффициентам и прочим настроечным параметрам, вывод информации на двухстрочный жидкокристаллический дисплей, а также сравнение значений выходных сигналов с заданными пороговыми значениями и выработку управляющих сигналов для световой и звуковой сигнализации.

Питание газоанализатора осуществляется от блока аккумуляторов напряжением $(2,4 \pm 0,24)$ В (два аккумулятора типа Ni MH VH AA-1700 или аналогичные).

Газоанализаторы обеспечивают световую и звуковую сигнализацию при достижении концентрацией определяемых компонентов двух фиксированных значений порогов сигнализации. По первому порогу (предупредительная сигнализация) выдаются прерывистый звуковой сигнал и световой сигнал – мигание светодиодов ТРЕВОГА. По второму порогу (аварийная сигнализация) звуковой сигнал – непрерывный, световой сигнал – непрерывное свечение светодиодов ТРЕВОГА.

По защищенности от влияния пыли и воды газоанализаторы соответствуют степени защиты IP54 по ГОСТ 14254.

Газоанализаторы выполнены взрывозащищенными с видом взрывозащиты “искробезопасная электрическая цепь” по ГОСТ Р 51330.10 (МЭК 60079-11) и имеют маркировку взрывозащиты **1ExibdIICT4 X**.

Внешний вид газоанализаторов приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Внешний вид газоанализаторов ПГА-300

Схема пломбирования газоанализатора от несанкционированного доступа приведена на рисунке 2

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (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
Киргизия (996)312-96-26-47

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
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
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
Казахстан (772)734-952-31

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
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Таджикистан (992)427-82-92-69

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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



Рисунок 2 – Схема пломбирования газоанализатора от несанкционированного доступа

Программное обеспечение

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

Программное обеспечение идентифицируется путем сравнения тестовой последовательности определенных символов и сообщений в соответствии с п. 6.2 руководства по эксплуатации ЯВША.413311.013 РЭ.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления программного обеспечения
Исполняемый код для блока электроники ПГА-300	pga_300TK.hex	1.0	F955h	CRC16

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализатора.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного программного обеспечения от преднамеренных или непреднамеренных изменений, реализованную заводом-изготовителем на этапе производства путем установки системы защиты микроконтроллера от чтения и записи. Уровень защиты «С» по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

1) Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов в зависимости от типа датчика приведены в таблице 2.

Таблица 2

Тип датчика	Определяемый компонент	Диапазон измерений определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности	
		объемной доли, %	массовой концентрации, мг/м ³	абсолютной	относительной, %
СГТ	метан (СН ₄)	От 0 до 2,5	-	±(0,1+0,04·С _х) % (об.д.)	-
	пропан (С ₃ Н ₈)	От 0 до 1	-	± 0,1% (об.д.)	-
ДГЭ-М1-Н2	водород (Н ₂)	От 0 до 5	-	± (0,2+0,04·С _х) % (об.д.)	-
ДГЭ-М1-О2	кислород (О ₂)	От 0 до 30	-	±(0,2+0,04·С _х) % (об.д.)	-
ДГЭ-М2-СО	оксид углерода (СО)	-	От 0 до 20 Св. 20 до 120	± 5 мг/м ³ -	- ± 25
ДГЭ-М2-Н2S	сероводород (Н ₂ S)	-	От 0 до 10 Св. 10 до 45	± 2,5 мг/м ³ -	- ± 25
ДГЭ-М2-NO2	диоксид азота (NO ₂)	-	От 0 до 2 Св. 2 до 20	± 0,5 мг/м ³ -	- ± 25
ДГЭ-М2-SO2	диоксид серы (SO ₂)	-	От 0 до 10 Св. 10 до 50	± 2,5 мг/м ³ -	- ± 25

Примечания:

1) С_х – содержание определяемого компонента на входе газоанализатора;
2) допускается заказывать поставку дополнительных датчиков после первичной поставки газоанализаторов потребителю. При этом имеющиеся у потребителя блок электроники и свидетельство о приемке должны быть возвращены изготовителю для оформления свидетельства о приемке нового комплекта ПГА-300.

2) Пределы допускаемой вариации показаний газоанализатора, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 0,5

3) Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализатора от влияния изменения температуры окружающей и анализируемой сред в рабочих условиях эксплуатации (от минус 20 до 40 °С) на каждые 10°С от температуры определения основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности:

- термодаталитический датчик 0,2

- электрохимический датчик 0,5

4) Пределы допускаемого изменения показаний газоанализатора за 8 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 0,5

5) Предел допускаемого времени установления показаний газоанализатора Т_{0,9д}, с:

- для термодаталитических датчиков 30

- для электрохимических датчиков 60

6) Время прогрева газоанализаторов, мин, не более 10

7) Время непрерывной работы от полностью заряженного комплекта аккумуляторов, ч, не менее 16

8) Габаритные размеры и масса составных частей газоанализатора приведены в таблице 3.

Таблица 3

Условное обозначение составной части газоанализатора	Габаритные размеры, мм, не более				Масса, кг
	длина	ширина	высота	диаметр	
Блок электроники ПГА-300	135	78	36	-	0,3
Съёмный датчик СГТ	-	-	37	27	0,04

Условное обозначение составной части газоанализатора	Габаритные размеры, мм, не более				Масса, кг
	длина	ширина	высота	диаметр	
Датчик ДГЭ-М1	-	-	42	27	0,04
Датчик ДГЭ-М2	-	-	42	27	0,04

9) Средняя наработка на отказ, ч 30 000

10) Средний срок службы газоанализаторов, лет 10

Условия эксплуатации газоанализатора:

- диапазон температуры окружающей среды, °С от минус 20 до 40

- относительная влажность окружающей среды при температуре 35°С, %, не более 95

- диапазон атмосферного давления, кПа от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится:

- типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации;

- в виде наклейки на корпус газоанализатора.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки газоанализатора приведен в таблице 4.

Таблица 4

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
ЯВША.413311.013	Блок электроники ПГА-300 со съёмным датчиком СГТ	1 шт.	В зависимости от исполнения
В соответствии с таблицей 1	Датчики ДГЭ-ХХ (где ХХ – обозначение датчика в соответствии с таблицей 1)	1 компл.	По заявке заказчика
ЯВША.413311.012 РЭ	Руководство по эксплуатации	1 экз.	
МП-242-1124-2011	Методика поверки	1 экз.	
	Комплект принадлежностей	1 компл.	

Поверка

осуществляется по документу 242-1124-2011 «Газоанализаторы ПГА-300. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 01 марта 2011 г.

Основные средства поверки:

- азот газообразный особой чистоты сорт 2 по ГОСТ 9293-74 в баллоне под давлением;

- поверочный нулевой газ (ПНГ) – воздух марки Б по ТУ 6-21-5-82 в баллонах под давлением;

- ГСО-ПГС состава метан – воздух (номер по реестру ГСО-ПГС № 3907-87), пропан - воздух (3969-87, 3970-87), водород - азот (3915-87, 3924-87), кислород - азот (3728-87), оксид углерода - воздух (3842-87, 3844-87, 3847-87), сероводород - азот (8368-2003, 8369-2003), диоксид азота - азот (8370-2003), диоксид серы - азот (8372-2003) по ТУ 6-16-2956-92 (с изм. №№ 1..6) в баллонах под давлением.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе ЯВША.413311.013 РЭ «Газоанализатор ПГА-300. Руководство по эксплуатации», 2005 г.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам ПГА-300

1 ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.

2 ГОСТ Р 52136-2008 Газоанализаторы и сигнализаторы горючих газов и паров электрические. Часть 1. Общие требования и методы испытаний.

3 ГОСТ Р 50759-95 Анализаторы газов для контроля промышленных и транспортных выбросов. Общие технические условия.

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

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

6 ЯВША.413311.013 ТУ Газоанализаторы ПГА-300. Технические условия.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

обеспечение безопасных условий и охраны труда.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Казань (843)206-01-48	Новокузнецк (3843)20-46-81	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калининград (4012)72-03-81	Новосибирск (383)227-86-73	Сочи (862)225-72-31
Астрахань (8512)99-46-04	Калуга (4842)92-23-67	Омск (3812)21-46-40	Ставрополь (8652)20-65-13
Барнаул (3852)73-04-60	Кемерово (3842)65-04-62	Орел (4862)44-53-42	Сургут (3462)77-98-35
Белгород (4722)40-23-64	Киров (8332)68-02-04	Оренбург (3532)37-68-04	Тверь (4822)63-31-35
Брянск (4832)59-03-52	Краснодар (861)203-40-90	Пенза (8412)22-31-16	Томск (3822)98-41-53
Владивосток (423)249-28-31	Красноярск (391)204-63-61	Пермь (342)205-81-47	Тула (4872)74-02-29
Волгоград (844)278-03-48	Курск (4712)77-13-04	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Тюмень (3452)66-21-18
Вологда (8172)26-41-59	Липецк (4742)52-20-81	Рязань (4912)46-61-64	Ульяновск (8422)24-23-59
Воронеж (473)204-51-73	Магнитогорск (3519)55-03-13	Самара (846)206-03-16	Уфа (347)229-48-12
Екатеринбург (343)384-55-89	Москва (495)268-04-70	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Хабаровск (4212)92-98-04
Иваново (4932)77-34-06	Мурманск (8152)59-64-93	Саратов (845)249-38-78	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Набережные Челны (8552)20-53-41	Севастополь (8692)22-31-93	Череповец (8202)49-02-64
Иркутск (395) 279-98-46	Нижний Новгород (831)429-08-12	Симферополь (3652)67-13-56	Ярославль (4852)69-52-93
Киргизия (996)312-96-26-47	Казахстан (772)734-952-31	Таджикистан (992)427-82-92-69	

Эл. почта spn@nt-rt.ru || Сайт: <http://nppes.nt-rt.ru>