

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (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
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
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
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://detcon.nt-rt.ru/> || dnt@nt-rt.ru

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы стационарные моделей DM-700 и DM-100

Назначение средства измерений

Газоанализаторы стационарные моделей DM-700 и DM-100 предназначены для измерений объемной доли ацетилена, этанола, этилена водорода, кислорода, объемной доли оксида углерода и аммиака в воздухе рабочей зоны, а также объемной доли компонентов в газовых средах.

Описание средства измерений

Принцип действия газоанализаторов – электрохимический.

Газоанализаторы стационарные моделей DM-700 и DM-100 (далее – газоанализаторы) представляют собой стационарные одноканальные приборы непрерывного действия.

Способ отбора пробы – диффузионный.

Конструктивно газоанализаторы выполнены одноблочными в стальном нержавеющей корпусе без покрытия. Доступ к функциям настройки и обслуживания газоанализаторов осуществляется бесконтактно с помощью магнитного ключа путем воздействия на два программных переключателя «PGM1» и «PGM2».

Газоанализаторы выпускаются в четырех исполнениях:

- DM-700 с дисплейным модулем в соединительной коробке,
- DM-700 без дисплейного модуля в соединительной коробке,
- DM-100 без светодиодного дисплея,
- DM-100 с дисплейным модулем в соединительной коробке.

Газоанализаторы всех исполнений состоят их 4-х частей:

- модуль интеллектуального трансмиттера (ITM),
- модуль интеллектуальный подключаемый – электрохимический сенсор,
- защитный модуль (грязевой щит) с адаптером,
- соединительная коробка.

Модуль интеллектуального трансмиттера (ITM) включает в себя электронику и микропроцессор, размещенные во взрывозащищенном герметичном корпусе. На передней панели модуля расположены светодиодный четырехразрядный дисплей (для исполнения DM-700) и магнитные программные переключатели «PGM1» и «PGM2».

К модулю ITM подключается электрохимический сенсор.

Провода от модуля ITM выводятся в соединительную коробку взрывозащищенного исполнения, соединенную с ITM резьбовым соединением.

Газоанализаторы исполнений DM-700 и DM-100 с дисплейным модулем в соединительной коробке имеют светодиодный дисплей, который может функционировать в трех режимах:

- режим нормального функционирования – на дисплей выводятся результат измерений, определяемый компонент, единицы измерений, сообщения о сбоях;
- режим коррективы нулевых показаний и чувствительности;
- режим программирования – обзор состояния датчика, установка диапазона измерений, определяемого компонента (типа газа) и т.д.

Газоанализаторы обеспечивают:

- выдачу измерительной и служебной информации на светодиодный дисплей (при наличии);
- выдачу унифицированного выходного аналогового токового сигнала (4-20) мА;
- выдачу цифрового сигнала по интерфейсу RS-485 (протокол Modbus RTU);
- выдачу цифрового сигнала по протоколу HART.

Также по дополнительному заказу газоанализатор может обеспечивать релейный выходной сигнал («Порог 1», «Порог 2», «Ошибка») и выходной сигнал по протоколам Profibus, Foundation Fieldbus.

Степень защиты корпуса газоанализатора от доступа к опасным частям и от попадания внешних твердых предметов и воды по ГОСТ 14254-2015:

- газоанализаторы стационарные моделей DM-100 в составе:
- соединительная коробка - IP65;
- электрохимический сенсор с модулем интеллектуального трансмиттера – IP66;
- газоанализаторы стационарные моделей DM-700 – IP65.

Общий вид газоанализаторов приведен на рисунке 1. Схема пломбирования приведена на рисунке 2.



а) DM-100 (без дисплейного модуля)



б) DM-100 (с дисплейным модулем в соединительной коробке)



в) DM-700 (без дисплейного модуля в соединительной коробке)



г) DM-700 (с дисплейным модулем в соединительной коробке)

Рисунок 1 – Газоанализаторы стационарные моделей DM-700 и DM-100 общий вид



Стопорный винт крышки корпуса трансмиттера, место нанесения пломбы

Рисунок 2 – Схема пломбировки газоанализаторов от несанкционированного доступа

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение (ПО).

Встроенное ПО разработано изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов в воздухе рабочей зоны и обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- прием и обработку измерительной информации;
- формирование выходного аналогового и цифрового сигнала;
- проведение градуировки газоанализатора;
- диагностика состояния аппаратной части.

Программное обеспечение газоанализаторов (кроме исполнения DM-100 (без дисплейного модуля)) идентифицируется на дисплее при включении электрического питания путем вывода номера версии встроенного ПО. Программное обеспечение газоанализаторов исполнения DM-100 (без дисплейного модуля) идентифицируется по запросу через интерфейс RS-485.

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного ПО и измерительной информации от непреднамеренных и преднамеренных изменений. Уровень защиты встроенного ПО – «средний» по Р 50.2.077—2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
	DM700	DM100
Идентификационное наименование ПО	DM700	DM100
Номер версии (идентификационный номер) ПО	2.21M	15.35
Цифровой идентификатор ПО	DB0C845F	8DB5469E
Алгоритм вычисления контрольной суммы исполняемого кода	CRC32	CRC32
Примечание - Номер версии программного обеспечения должен быть не ниже указанного в таблице. Значение контрольной суммы указано для файла версии, указанной в таблице.		

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов и предел допускаемого времени установления показаний

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Единицы измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾		Предел допускаемого времени установления показаний T _{0,9д} , с	Назначение ³⁾
				приведенной, % ²⁾	относительной, %		
Ацетальдегид (СН ₃ СНО)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	А
	от 0 до 100	-		-	-		-
	от 0 до 400	-		-	-		-
Ацетилен (С ₂ Н ₂)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±15	-	140	В
	от 0 до 100	от 0 до 100		±15	-		В
Акрилонитрил (С ₃ Н ₃ Н)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	А
	от 0 до 100	от 0 до 100		±15	-		А
	от 0 до 400	от 0 до 400		±15	-		А
Аммиак (NH ₃)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	90	К

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Единицы измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾		Предел допускаемого времени установления показаний $T_{0,9д}$, с	Назначение ³⁾	
				приведенной, % ²⁾	относительной, %			
Аммиак (NH ₃)	от 0 до 100	от 0 до 30 включ. св. 30 до 100	млн ⁻¹	±15	-	90	К	
				-	±15			К
	от 0 до 400	от 0 до 30 включ. св. 30 до 400	млн ⁻¹	±15	-		А	
				-	±15			А
	от 0 до 250	от 0 до 60 включ. св. 60 до 250		±20	-			
		-	±20	А				
от 0 до 1000	от 0 до 1000	±15	-					
	от 0 до 4000	от 0 до 4000	±15	-	А			
Арсин (AsH ₃)	от 0 до 1	от 0 до 0,3 включ. св. 0,3 до 1	млн ⁻¹	±20	-	60	А	
				-	±20			
	от 0 до 4	-		-	-		-	
Бром (Br ₂)	от 0 до 5	от 0 до 5	млн ⁻¹	±20	-	60	А	
	от 0 до 20	-		-	-			
1,3-бутадиен (C ₄ H ₆)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	В	
	от 0 до 100	от 0 до 100		±20	-			А
	от 0 до 250	от 0 до 250		±20	-			
Оксид углерода (СО)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±15	-	30	А	
	от 0 до 100	от 0 до 20 включ. св. 20 до 100		±15	-			К
				-	±15			
	от 0 до 400	от 0 до 20 включ. св. 20 до 400		±15	-	К		
			-	±15				
Хлор (Cl ₂)	от 0 до 2,5	от 0 до 0,5 включ. св. 0,5 до 2,5	млн ⁻¹	±20	-	60	А	
				-	±20			
	от 0 до 10	от 0 до 10		±15	-			А
от 0 до 40	от 0 до 40	±15	-					

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Единицы измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾		Предел допускаемого времени установления показаний T _{0,9д} , с	Назначение ³⁾
				приведенной, % ²⁾	относительной, %		
Этанол (C ₂ H ₅ OH)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	В
	от 0 до 100	от 0 до 100		±15	-		В
	от 0 до 250	от 0 до 250		±15	-		В
Этилмеркаптан (C ₂ H ₅ SH)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	45	А
	от 0 до 100	от 0 до 100		±20	-		А
	от 0 до 250	от 0 до 250		±20	-		А
Этилен (C ₂ H ₄)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	В
	от 0 до 100	от 0 до 100		±15	-		В
Оксид этилена (C ₂ H ₄ O)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	А
	от 0 до 100	от 0 до 100		±20	-		А
Формальдегид (CH ₂ O)	от 0 до 25	от 0 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	А
	от 0 до 100	-		-	-		-
Гидразин (N ₂ H ₄)	от 0 до 1	от 0 до 1	млн ⁻¹	±20	-	120	А
	от 0 до 4	от 0 до 4		±20	-		А
Водород (H ₂) (ppm)	от 0 до 100	от 0 до 100	млн ⁻¹	±10	-	30	В
	от 0 до 400	от 0 до 400		±10	-		В
Водород (H ₂) (LEL)	от 0 до 4	от 0 до 2	%	±10	-	30	В
		включ. св. 2 до 4		-	±10		
Хлористый водород (HCl)	от 0 до 10	от 0 до 3	млн ⁻¹	±20	-	90	А
		включ. св. 3 до 10		-	±20		А
	от 0 до 30	от 0 до 30		±15	-		А
Синильная кислота (HCN)	от 0 до 10	от 0 до 10	млн ⁻¹	±20	-	40	А
	от 0 до 30	от 0 до 30		±15	-		А
	от 0 до 100	от 0 до 100		±15	-		А
Фтористый водород (HF)	от 0 до 5	от 0 до 1	млн ⁻¹	±20	-	90	А
		включ. св. 1 до 5		-	±20		А
	от 0 до 10	от 0 до 10		±20	-		А
	от 0 до 40	от 0 до 40	±20	-	А		

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Единицы измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾		Предел допускаемого времени установления показаний $T_{0,9d}$, с	Назначение ³⁾
				приведенной, % ²⁾	относительной, %		
Сероводород (H ₂ S)	от 0 до 25	от 0 до 10 включ. св. 10 до 25	млн ⁻¹	±20	-	30	A
	от 0 до 100	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100		±20	-		A
	от 0 до 400	от 0 до 400		±20	-		A
Метанол (CH ₃ OH)	от 0 до 25	от 0 до 10 включ. св. 10 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	A
	от 0 до 100	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100		±20	-		A
	от 0 до 400	от 0 до 400		±20	-		A
Метилмеркаптан (CH ₃ SH)	от 0 до 25	от 0 до 1 включ. св. 1 до 25	млн ⁻¹	±20	-	45	A
	от 0 до 100	от 0 до 100		±20	-		A
	от 0 до 400	от 0 до 400		±20	-		A
Оксид азота (NO)	от 0 до 25	от 0 до 5 включ. св. 5 до 25	млн ⁻¹	±20	-	10	A
	от 0 до 100	от 0 до 5 включ. св. 5 до 100		±20	-		A
	от 0 до 400	от 0 до 400		±20	-		A

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Единицы измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾		Предел допускаемого времени установления показаний T _{0,9д} , с	Назначение ³⁾
				приведенной, % ²⁾	относительной, %		
Диоксид азота (NO ₂)	от 0 до 2,5	от 0 до 1 включ. св. 1 до 2,5	млн ⁻¹	±20	-	40	A
	от 0 до 10	от 0 до 1 включ. св. 1 до 10		±20	-		A
	от 0 до 40	от 0 до 40		±15	-		A
Озон (O ₃)	от 0 до 1	от 0 до 0,1 включ. св. 0,1 до 1,0	млн ⁻¹	±20	-	120	A
	от 0 до 4	-		-	-		-
Фосген (COCl ₂)	от 0 до 1	от 0 до 0,1 включ. св. 0,1 до 1	млн ⁻¹	±20	-	120	A
	от 0 до 4	от 0 до 4		±20	-		A
Фосфин (PH ₃)	от 0 до 1,25	от 0 до 1,25	млн ⁻¹	±20	-	30	A
	от 0 до 5	от 0 до 5		±20	-		A
Диоксид серы (SO ₂)	от 0 до 10	от 0 до 5 включ. св. 5 до 10	млн ⁻¹	±20	-	30	A
	от 0 до 20	от 0 до 5 включ. св. 5 до 20		±20	-		A
	от 0 до 80	от 0 до 80		±15	-		A
Винилацетат (C ₄ H ₆ O ₂)	от 0 до 25	от 0 до 5 включ. св. 5 до 25	млн ⁻¹	±20	-	140	A
	от 0 до 100	от 0 до 100		±15	-		A
Винилхлорид (C ₂ H ₃ Cl)	от 0 до 30	от 0 до 5 включ. св. 5 до 30	млн ⁻¹	±20	-	140	A
Кислород (O ₂)	от 0 до 25	от 0 до 5 св. 5 до 25	%	±5	-	5	B
				-	±5		

¹⁾ В нормальных условиях эксплуатации.

²⁾ Погрешность приведена к верхней границе участка диапазона измерений в котором нормирована приведенная погрешность.

³⁾ В столбце «Назначение» приняты следующие обозначения: К – контроль предельно допускаемых концентраций (ПДК) в воздухе рабочей зоны, А – контроль при аварийных ситуациях, В – определение компонента в воздухе (при отсутствии ПДК или в случае если диапазон измерений значительно ниже значения ПДК).

Таблица 3 – Диапазоны показаний, диапазоны измерений, пределы допускаемой погрешности газоанализаторов, предназначенных для контроля предельно допускаемой концентрации (ПДК) в воздухе рабочей зоны (в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития РФ № 1034н от 09.09.11 г.)

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли	Пределы допускаемой погрешности ¹⁾	
		абсолютной	относительной
Аммиак (NH ₃)	от 0 до 25 млн ⁻¹	±7 млн ⁻¹	-
	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ. св. 30 до 100 млн ⁻¹	±7 млн ⁻¹ -	- ±24 %
	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ. св. 30 до 400 млн ⁻¹	±7 млн ⁻¹ -	- ±24 %
Оксид углерода (СО)	от 0 до 20 млн ⁻¹ включ. св. 20 до 100 млн ⁻¹	±4,3 млн ⁻¹ -	- ±22 %
	от 0 до 20 млн ⁻¹ включ. св. 20 до 400 млн ⁻¹	±4,3 млн ⁻¹ -	- ±22 %

¹⁾ Значения погрешности установлены для следующих условиях эксплуатации:
 - температура окружающей среды от +10 до +30 °С;
 - относительная влажность от 20 до 90 %;
 - атмосферное давление от 97,3 до 104,6 кПа;
 - сопутствующие компоненты (перечень согласно таблице 2) не более 0,5·ПДК.

Таблица 4 – Прочие метрологические характеристики газоанализаторов

Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемой вариации показаний газоанализаторов, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов от изменения температуры окружающей среды в диапазоне рабочих температур, на каждые 10°С от температуры при определении основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения влажности окружающей и анализируемой сред в рабочих условиях эксплуатации на каждые 10 % от влажности при определении основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,4
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения давления окружающей среды в рабочих условиях эксплуатации на каждые 3,3 кПа от давления при определении основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,4

Таблица 5 – Основные технические характеристики газоанализаторов

Наименование характеристики	Значение
Время прогрева газоанализаторов, мин, не более	60
Диапазон напряжение питания постоянного тока, В	от 11 до 33
Потребляемая электрическая мощность, ВА, не более:	1,2
Средний срок службы, лет (без учета сенсора)	10
Средняя наработка на отказ, ч	45 000
Газоанализаторы выполнены во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011. Маркировка взрывозащиты:	1 Exd [ib] ib IIC T4 Gb

Наименование характеристики	Значение
Нормальные условия эксплуатации: - диапазон температуры окружающей среды, °С: - диапазон относительной влажности окружающей среды при температуре +35 °С, % - диапазон атмосферного давления, кПа	от +15 до +25 от 30 до 80 от 97,3 до 104,3

Таблица 6 – Габаритные размеры и масса газоанализаторов

Элемент газоанализатора	Габаритные размеры, мм, не более				Масса, кг, не более
	длина	ширина	высота	диаметр	
Модуль интеллектуального трансмиттера (ИТМ) с электрохимическим сенсором	130	-	-	55	1,2
Соединительная коробка	110	155	140	-	2,9
Защитный модуль (грязевой щит) с адаптером	60	-	-	50	0,1

Таблица 7 – Условия эксплуатации в зависимости от определяемого компонента

Определяемый компонент	Диапазон температуры окружающей среды, °С	Диапазон относительной влажности воздуха при температуре +25 °С, % (без конденсации влаги)	Диапазон атмосферного давления, кПа
Ацетальдегид (СН ₃ СНО)	от -20 до +50	от 15 до 90	от 84 до 106,7
Ацетилен (С ₂ Н ₂)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Акрилонитрил (С ₃ Н ₃ Н)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Аммиак (NH ₃)	от -40 до +50	от 15 до 90	
Арсин (AsH ₃)	от -20 до +50	от 20 до 95	
Бром (Br ₂)	от -20 до +50	от 15 до 90	от 84 до 106,7
Бутадиен (С ₄ Н ₄)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Оксид углерода (СО)	от -40 до +50	от 15 до 90	
Хлор (Cl ₂)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Этанол (С ₂ Н ₅ ОН)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Этилмеркаптан (С ₂ Н ₅ SH)	от -40 до +50	от 15 до 90	от 84 до 106,7
Этилен (С ₂ Н ₄)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Оксид этилена (С ₂ Н ₄ О)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Формальдегид (СН ₂ О)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Гидразин (N ₂ H ₄)	от -10 до +40	от 10 до 95	
Водород (H ₂) (ppm)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Водород (H ₂) (LEL)	от -40 до +40	от 5 до 95	
Хлористый водород (HCl)	от -20 до +40	от 10 до 95	
Синильная кислота (HCN)	от -40 до +40	от 5 до 95	
Фтористый водород (HF)	от -20 до +35	от 10 до 80	
Сероводород (H ₂ S)	от -40 до +50	от 15 до 90	
Метанол (СН ₃ ОН)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Метилмеркаптан (СН ₃ SH)	от -40 до +50	от 15 до 90	

Определяемый компонент	Диапазон температуры окружающей среды, °С	Диапазон относительной влажности воздуха при температуре +25 °С, % (без конденсации влаги)	Диапазон атмосферного давления, кПа
Оксид азота (NO)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Диоксид азота (NO ₂)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Озон (O ₃)	от -10 до +40	от 10 до 90	
Фосген (COCl ₂)	от -20 до +40	от 10 до 95	
Фосфин (PH ₃)	от -20 до +40	от 20 до 95	
Диоксид серы (SO ₂)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Винилацетат (C ₄ H ₆ O ₂)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Винилхлорид (C ₂ H ₃ Cl)	от -20 до +50	от 15 до 90	
Кислород	от -20 до +50	от 15 до 90	

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации и на табличку, расположенную на боковой поверхности газоанализаторов.

Комплектность средства измерений

Таблица 8 – Комплектность газоанализаторов

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализаторы стационарные моделей DM-700 и DM-100	-	1 шт. (определяемые компоненты и исполнение газоанализаторов определяется при заказе)
Комплект принадлежностей	-	1 компл.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Методика поверки	МП 242-2204-2018	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 242-2204-2018 «ГСИ. Газоанализаторы стационарные моделей DM-700 и DM-100. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 11 мая 2018 г.

Основные средства поверки:

- стандартные образцы состава газовой смеси ацетилен – воздух (ГСО 10541-2014, ГСО 10540-2014), акрилонитрил – воздух (ГСО 10535-2014), аммиак – воздух (ГСО 10547-2014), 1,3-бутадиен – азот (ГСО 10541-2014, ГСО 10540-2014, ГСО 10539-2014), оксид углерода – воздух (ГСО 10532-2014), этанол – воздух (ГСО 10535-2014), этилмеркаптан – азот (ГСО 10538-2014), этилен – воздух (ГСО 10541-2014, ГСО 10540-2014), оксид этилена – азот (ГСО 10540-2014, ГСО 10539-2014), водород – воздух (ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014), хлористый водород – азот (ГСО 10547-2014, ГСО 10546-2014), синильная кислота – азот (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), фтористый водород – азот (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), сероводород – воздух (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), метанол – азот (ГСО 10540-2014), метилмеркаптан – азот (ГСО 10537-2014, ГСО 10538-2014), оксид азота – воздух (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), диоксид азота – азот (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), фосген – азот (ГСО 10545-2014, ГСО 10546-2014), фосфин – азот (ГСО 10546-2014), диоксид серы – азот (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), винилацетат – воздух (ГСО 10534-2014, 10535-2014), винилхлорид – азот (ГСО 10549-2014, ГСО 10550-2014), кислород – азот (ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014), хлор – азот (ГСО 10546-2014, 10547-2014) в баллонах под давлением;

- комплекс газодинамический - рабочий эталон 2-го разряда ГДК-045, зав. № 01 (рег. № 57490-14);
 - генератор озона ГС-024, (рег. № 19859-00);
 - рабочий эталон 1-го разряда по ГОСТ 8.578-2014 генератор газовых смесей ГГС, исполнений ГГС-Т или ГГС-К (рег. № 62151-15);
 - источниками микропотока ацетальдегида (ИМ138-М-А2), брома (ИМ159 – М – А2), хлора (ИМ163–М-Г2), формальдегида (ИМ94 – М – А2), метанола (ИМ36 – М – А2) (рег. № 15075-09),
 - источники микропотока гидразина ГП-177-М-А2, (рег. № 68336-17).
- Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых газоанализаторов с требуемой точностью.
- Знак поверки наносится на свидетельство о поверке или на эксплуатационный документ.

Сведения о методиках (методах) измерений приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам стационарным моделям DM-700 и DM-100

Перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений и производимых при выполнении работ по обеспечению безопасных условий и охраны труда, в том числе на опасных производственных объектах (Приказ Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 9 сентября 2011 г. N 1034н)

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия

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

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны

ГОСТ 8.578-2014 Государственная система обеспечения единства измерений. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах.

Техническая документация фирмы «DETCON, Inc.»

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (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
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
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
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://detcon.nt-rt.ru/> || dnt@nt-rt.ru