

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про»

### Назначение средства измерений

Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про», в зависимости от модели, предназначены для:

- измерений объемной доли кислорода ( $O_2$ ), массовой концентрации или объемной доли оксида углерода (CO), оксида азота (NO), диоксида азота ( $NO_2$ ), сернистого ангидрида ( $SO_2$ ), сероводорода ( $H_2S$ ), аммиака ( $NH_3$ ), углеводородов (CH) по метану ( $CH_4$ ), пропану ( $C_3H_8$ ) или гексану ( $C_6H_{14}$ ) и летучих органических соединений (ЛОС) по изобутилену (i- $C_4H_8$ ) в отходящих газах стационарных и передвижных источников промышленных выбросов или в воздухе рабочей зоны;
- измерений или определения расчетным методом объемной доли диоксида углерода ( $CO_2$ );
- определения расчетным методом объемной доли или массовой концентрации суммы оксидов азота ( $NO_x$ );
- измерений температуры, избыточного давления (разрежения) и динамического давления газового потока;
- определения расчетным методом скорости и объемного расхода газового потока при работе в комплекте с трубками напорными модификаций НИИОГАЗ и Пито;
- индикации температуры окружающей среды;
- определения расчетным методом технологических параметров топливоожигающих установок: коэффициента избытка воздуха, коэффициента потерь тепла и КПД сгорания топлива;
- определения расчетным методом массового выброса загрязняющих веществ;
- выдачи звуковой и световой сигнализации при превышении измеряемой величиной установленных пороговых значений.

### Описание средства измерений

Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про» (далее - газоанализаторы) представляют собой автоматические переносные приборы непрерывного действия.

Область применения газоанализаторов:

- модели «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» - контроль промышленных выбросов;

- модели «Полар-2» - контроль воздуха рабочей зоны.

Принцип действия газоанализаторов:

- по каналам измерений  $O_2$ , CO, NO,  $NO_2$ ,  $SO_2$ ,  $H_2S$ ,  $NH_3$  - электрохимический;
- по каналам измерений CO (0-15 %),  $CO_2$  и CH - оптический инфракрасный;
- по каналу измерений ЛОС - фотоионизационный;
- по каналу измерений температуры газового потока - термоэлектрический;
- по каналам измерений дифференциального давления - тензорезистивный преобразователь.

Конструктивно газоанализаторы являются одноблочными приборами, выполненными в прочных пластиковых корпусах. В состав приборов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про», кроме непосредственно самого газоанализатора, входят устройства отбора и подготовки пробы к анализу.

Газоанализаторы выпускаются в различных модификациях, отличающихся друг от друга диапазоном эксплуатации по температуре окружающей среды и исполнением в части взрывозащиты. Возможные модификации газоанализаторов представлены в таблице 1. Возможные варианты комплектации газоанализаторов по каналам измерений представлены в таблице 2.

Отличительной особенностью газоанализаторов моделей «Полар Универсал» и «Полар про» является возможность установки двух измерительных каналов CO, NO и SO<sub>2</sub> для каждого из компонентов. При этом один из каналов предназначается для измерения «низких», а другой – «высоких» концентраций определяемого компонента.

Таблица 1 – Модификации газоанализаторов

Модель газоанализатора	Модификация	Допускаемая температура окружающей среды, °C	Исполнение в части взрывозащиты
«Полар»	«Полар»	от 0 до +45	обыкновенное
	«Полар Т»	от -40 до +45	обыкновенное
	«Полар Ех»	от 0 до +45	взрывозащищенное
	«Полар Ех Т»	от -40 до +45	взрывозащищенное
«Полар-2»	«Полар-2»	от 0 до +45	обыкновенное
	«Полар-2 Т»	от -40 до +45	обыкновенное
	«Полар-2 Ех»	от 0 до +45	взрывозащищенное
	«Полар-2 Ех Т»	от -40 до +45	взрывозащищенное
«Полар Универсал»	«Полар Универсал»	от 0 до +45	обыкновенное
	«Полар Универсал Т»	от -40 до +45	обыкновенное
	«Полар Универсал Ех»	от 0 до +45	взрывозащищенное
	«Полар Универсал Ех Т»	от -40 до +45	взрывозащищенное
«Полар про»	–	от 0 до +45	обыкновенное

Таблица 2 – Варианты комплектации газоанализаторов

Модель газоанализатора	Каналы измерений газовых компонентов тип измерительного датчика / определяемый компонент												Т	Р		
	электрохимические датчики							оптические ИК-датчики			ФИД					
	O <sub>2</sub>	CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	CO	CO <sub>2</sub>	CH						
«Полар»	+	+*	+	+	+	+	+**	–	+	+	–	+	+	+		
«Полар-2»	+	+	+	+	+	+	+	–	+	+	+	–	–	–		
«Полар Универсал»	+	++*	++	+	++	+	–	–	+	+	–	+	+	+		
«Полар про»	+	++*	++	+	++	+	–	+++*	+	+	–	+	+	+		

Примечания:

1. «+» / «–» - канал измерений устанавливается / не устанавливается в газоанализатор.
2. «++» - для данного определяемого компонента возможна установка двух каналов измерений.
3. \* - по данному каналу возможна установка датчика с компенсацией по водороду (H<sub>2</sub>).
4. \*\* - установка данного канала возможна только при отсутствии каналов SO<sub>2</sub> и H<sub>2</sub>S.
5. \*\*\* - для исполнений газоанализатора с двумя каналами измерений CO, устанавливается в качестве канала, предназначенного для измерения «высоких» концентраций.
6. Градуировка канала измерений углеводородов (CH) выполняется по метану (CH<sub>4</sub>), пропану (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>) или гексану (C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>). Градуировочный компонент определяется при заказе газоанализатора.
7. ФИД - фотоионизационный датчик.
8. Т - канал измерений температуры газового потока; Р - каналы измерений дифференциального давления.

Газоанализаторы полностью автоматизированы. При каждом включении проводится автоматическая диагностика, а также (в моделях, предназначенных для контроля промышленных выбросов) продувка сенсоров воздухом и установка нулевых показаний. Если в газоанализаторе установлено два измерительных канала CO, NO и SO<sub>2</sub> с разными диапазонами измерений, переключение между каналами происходит автоматически.

Внешний вид газоанализаторов представлен на рисунках 1, 3, 5 и 7.

Способ отбора проб – принудительный с помощью встроенного побудителя расхода.

Газоанализаторы, в зависимости от модели и модификации, имеют LCD или (газоанализаторы моделей «Полар» и «Полар Универсал» модификаций с индексами «Т» и «Ex Т») OLED графический дисплей (индикатор) с разрешением 128x64 или (газоанализаторы модели «Полар про») 240x128 пикселей с подсветкой, обеспечивающий отображение:

- результатов измерений содержания определяемых компонентов и физических параметров газового потока;
- текущей даты и времени;
- уровня заряда аккумуляторной батареи;
- меню пользователя;
- информационных сообщений.

Газоанализаторы модели «Полар-2», предназначенные для контроля воздуха рабочей зоны, имеют два перестраиваемых порога срабатывания сигнализации по каждому измерительному каналу и оснащены устройствами световой и звуковой сигнализации.

Газоанализаторы обеспечивают регистрацию результатов измерений следующими способами:

- занесение во внутреннюю энергонезависимую память;
- вывод на внешний термопринтер через инфракрасный порт;
- передача на персональный компьютер или другие внешние устройства по интерфейсам USB 2.0 и/или Wi-Fi.

Степень защиты газоанализаторов от проникновения внутрь твердых посторонних тел и воды по ГОСТ 14254 – IP20.

Газоанализаторы соответствуют требованиям к электромагнитной совместимости по ТР ТС 020/2011, предъявляемым к оборудованию класса А по ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014, и предназначены для использования в промышленной электромагнитной обстановке.

Конструкцией газоанализаторов предусмотрена пломбировка корпуса от несанкционированного доступа в местах установки винтовых соединений. Схемы пломбировки газоанализаторов приведены на рисунках 2, 4, 6 и 8.

Газоанализаторы моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал», модификаций с индексами «Ex» и «Ex Т» выполнены во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011 и имеют следующую маркировку взрывозащиты согласно ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011:

- газоанализаторы модели «Полар»:
  - исполнения без оптических датчиков – 1Ex ib [ia Ga] IIC T4 Gb X;
  - исполнения с оптическими датчиками – 1Ex d ib [ia Ga] IIC T4 Gb X;
- газоанализаторы модели «Полар-2»:
  - исполнения без оптических датчиков – 1Ex ib IIC T4 Gb X;
  - исполнения с оптическими датчиками – 1Ex d ib IIC T4 Gb X;
- газоанализаторы модели «Полар Универсал»:
  - исполнения без оптических датчиков – 1Ex ib [ia Ga] IIIB T4 Gb X;
  - исполнения с оптическими датчиками – 1Ex d ib [ia Ga] IIIB T4 Gb X;
- зонды пробоотборные газоанализаторов моделей «Полар» и «Полар Универсал»:
  - исполнение 1 – 0Ex ia IIC T4 Ga;
  - исполнение 2 – 1Ex ia IIC T4 Gb.

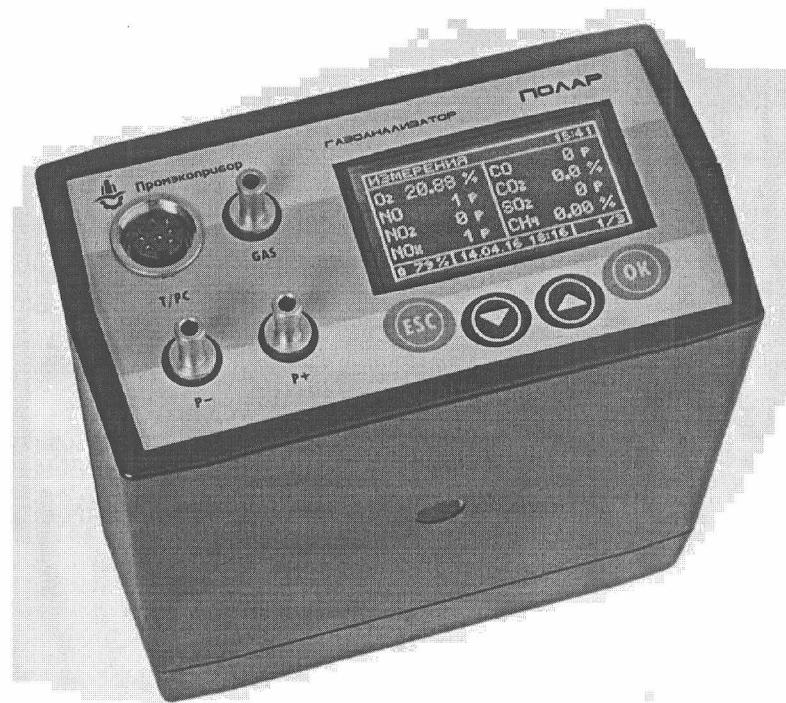


Рисунок 1 – Внешний вид газоанализаторов модели «Полар»

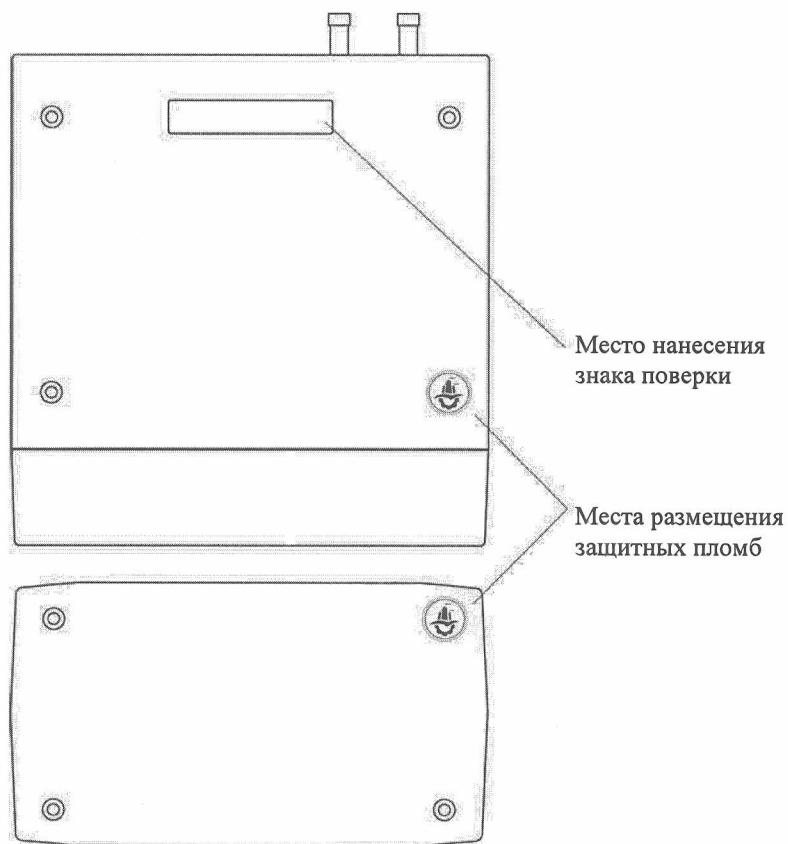


Рисунок 2 – Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар»  
от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки



Рисунок 3 – Внешний вид газоанализаторов модели «Полар-2»

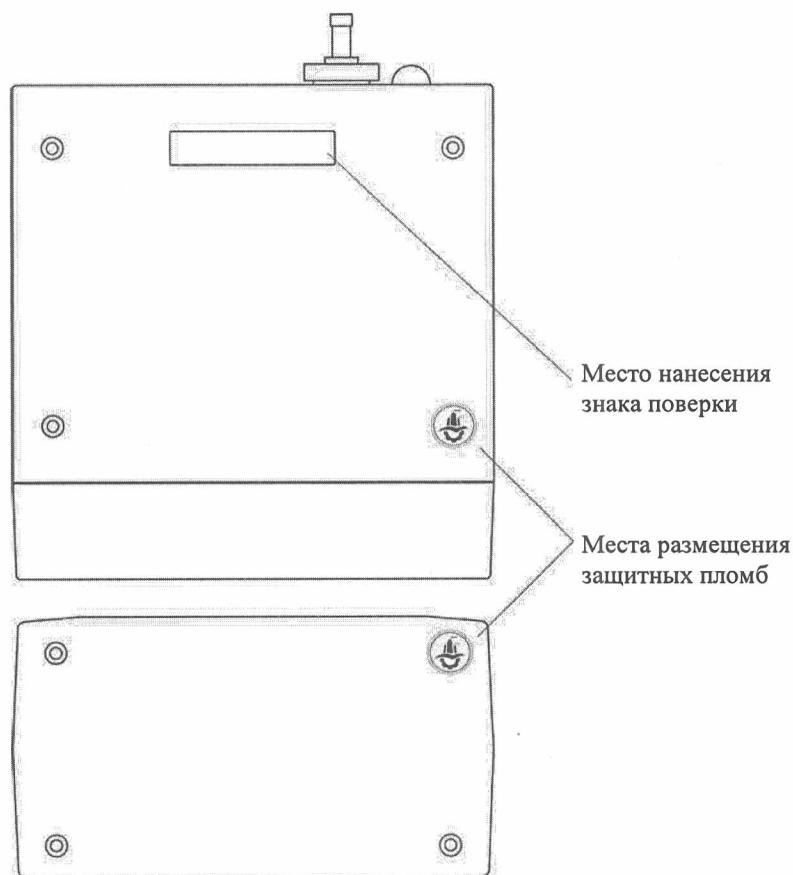


Рисунок 4 – Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар-2» от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки



Рисунок 5 – Внешний вид газоанализаторов модели «Полар Универсал»

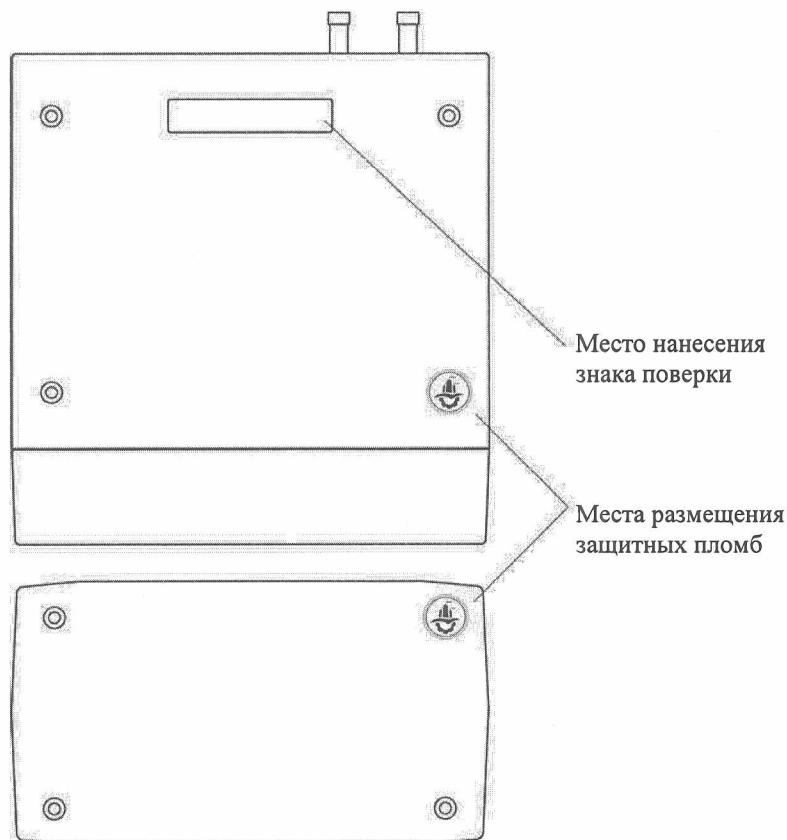


Рисунок 6 – Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар Универсал» от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки

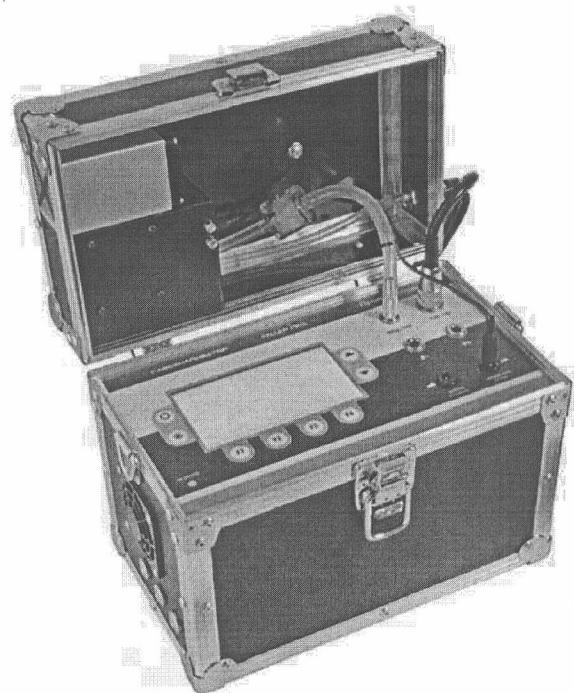


Рисунок 7 – Внешний вид газоанализаторов модели «Полар про»

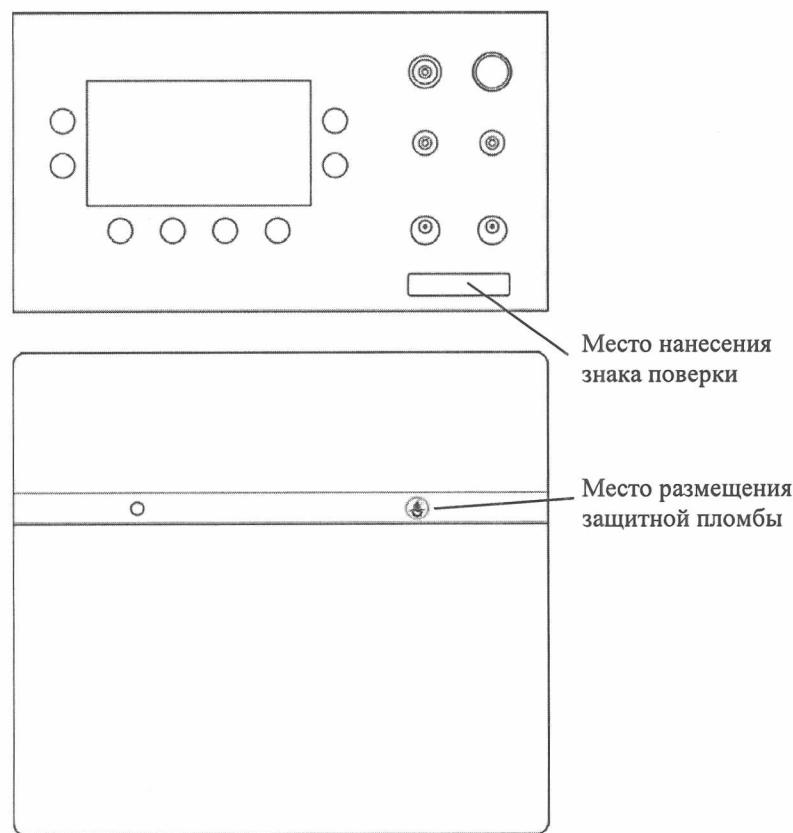


Рисунок 8 – Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар про»  
от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки

### Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение (ПО), разработанное предприятием-изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов, температуры, давления и скорости газового потока.

Основные функции встроенного ПО:

- измерение выходных сигналов первичных преобразователей и их преобразование в результаты измерений содержания определяемых компонентов и параметров газового потока;
- цифровая индикация результатов измерений содержания определяемых компонентов и параметров газового потока на графическом дисплее газоанализатора;
- сравнение текущих результатов измерений с заданными пороговыми значениями сигнализации и выдача сигнализации при их превышении;
- запись и хранение результатов измерений во внутренней энергонезависимой памяти;
- диагностика аппаратной части газоанализатора (заряд батареи, производительность насоса, температура внутри корпуса и т.д.);
- обмен данными с внешними устройствами по интерфейсам USB 2.0 и/или Wi-Fi;
- контроль целостности программных кодов ПО, настроек и градуировочных констант.

Встроенное ПО идентифицируется посредством отображения номера версии и цифрового идентификатора на дисплее газоанализаторов через меню «Параметры/Инфо».

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблицах 3-5.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений, соответствующую уровню «высокий» по Р 50.2.077-2014, реализованную путем установки системы защиты микроконтроллера от чтения и записи. Влияние встроенного ПО учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов.

Таблица 3 – Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов моделей «Полар» и «Полар Универсал»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование (ПО)	polar.bin
Номер версии (идентификационный номер ПО)	2.01
Цифровой идентификатор ПО	423E7D36
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC32
Примечание – номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значение цифрового идентификатора ПО, приведенного в таблице, относится только к файлу ПО указанной в таблице версии	

Таблица 4 – Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов модели «Полар-2»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование (ПО)	polar2.bin
Номер версии (идентификационный номер ПО)	3.01
Цифровой идентификатор ПО	DC42D86F
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC32
Примечание – номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значение цифрового идентификатора ПО, приведенного в таблице, относится только к файлу ПО указанной в таблице версии	

Таблица 5 – Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов модели «Полар про»

Идентификационные данные (признаки)		Значение
Идентификационное наименование (ПО)		polar pro.hex
Номер версии (идентификационный номер ПО)		1.07
Цифровой идентификатор ПО		D7BA340F
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО		CRC32
Примечание – номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значение цифрового идентификатора ПО, приведенного в таблице, относится только к файлу ПО указанной в таблице версии		

#### Метрологические и технические характеристики

Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов, в зависимости от модели, приведены в таблицах 6-8.

Таблица 6 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» по каналам измерений содержания газовых компонентов

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_0$	относительной $\delta_0$
Кислород ( $O_2$ )	от 0 до 25 % об. доли	$\pm 0,2\%$ об. доли	–
Оксид углерода (CO)	от 0 до 500 $mg/m^3$	$\pm 2,5 mg/m^3$ (от 0 до 50 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 50 до 500 $mg/m^3$ )
	от 0 до 5000 $mg/m^3$	$\pm 6 mg/m^3$ (от 0 до 120 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 120 до 5000 $mg/m^3$ )
	от 0 до 12500 $mg/m^3$	$\pm 12 mg/m^3$ (от 0 до 240 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 240 до 12500 $mg/m^3$ )
	от 0 до 50 $g/m^3$	$\pm 0,06 g/m^3$ (от 0 до 1,2 $g/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 1,2 до 50 $g/m^3$ )
	от 0 до 100 $g/m^3$	$\pm 0,12 g/m^3$ (от 0 до 2,4 $g/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 2,4 до 100 $g/m^3$ )
	от 0 до 15 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,02\%$ об. доли (от 0 до 0,4 % об. доли включ.)	$\pm 5\%$ (св. 0,4 до 15 % об. доли)
Оксид азота (NO)	от 0 до 400 $mg/m^3$	$\pm 3 mg/m^3$ (от 0 до 60 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 60 до 400 $mg/m^3$ )
	от 0 до 2000 $mg/m^3$	$\pm 5 mg/m^3$ (от 0 до 100 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 100 до 2000 $mg/m^3$ )
	от 0 до 4000 $mg/m^3$	$\pm 10 mg/m^3$ (от 0 до 200 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 200 до 4000 $mg/m^3$ )

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_0$	относительной $\delta_0$
Оксид азота (NO)	от 0 до 5500 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 15$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 150 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 10$ % (св. 150 до 5500 мг/м <sup>3</sup> )
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 4$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 80 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 5$ % (св. 80 до 100 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 500 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 6$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 120 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 5$ % (св. 120 до 500 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 1000 мг/м <sup>3</sup>	$\pm 10$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 200 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 5$ % (св. 200 до 1000 мг/м <sup>3</sup> )
Сумма оксидов азота (NO <sub>x</sub> ) (по расчету) в пересчете на NO <sub>2</sub>	от 0 до 700 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 400 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 5$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 70 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 70 до 700 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 1100 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 400 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 500 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 7$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 100 до 1100 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 1600 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 400 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 1000 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 10$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 140 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 140 до 1600 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 3150 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 2000 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 7$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 100 до 3150 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 3550 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 2000 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 500 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 8$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 115 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 115 до 3550 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 6600 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 4000 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 500 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 12$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 170 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 170 до 6600 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 7100 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 4000 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 1000 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 15$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 215 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 7$ % (св. 215 до 7100 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 9400 мг/м <sup>3</sup> (для каналов: NO от 0 до 5500 мг/м <sup>3</sup> NO <sub>2</sub> от 0 до 1000 мг/м <sup>3</sup> )	$\pm 18$ мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 150 мг/м <sup>3</sup> включ.)	$\pm 12$ % (св. 150 до 9400 мг/м <sup>3</sup> )
	см. Примечание 1	не нормированы	

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_0$	относительной $\delta_0$
Сернистый ангидрид ( $\text{SO}_2$ )	от 0 до 300 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 6 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 120 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 120 до 300 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 5000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 15 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 300 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 300 до 5000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 15000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 25 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 500 до 15000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Сероводород ( $\text{H}_2\text{S}$ )	от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 3 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 60 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 60 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 5 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 100 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 10 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 200 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 200 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Аммиак ( $\text{NH}_3$ )	от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 20 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 200 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 200 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Диоксид углерода ( $\text{CO}_2$ )	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,5 \%$ об. доли (от 0 до 5 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 5 до 20 % об. доли)
	от 0 до 30 % об. доли (ИК-датчик, тип 1)	$\pm 0,75 \%$ об. доли (от 0 до 7,5 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 7,5 до 30 % об. доли)
	от 0 до 30 % об. доли (ИК-датчик, тип 2)	$\pm 0,3 \%$ об. доли (от 0 до 6 % об. доли включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 6 до 30 % об. доли)
	от 0 до 60 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,5 \%$ об. доли (от 0 до 15 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 15 до 60 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 2,5 \%$ об. доли (от 0 до 25 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 25 до 100 % об. доли)
	см. Примечание 2	не нормированы	
Углеводороды по метану ( $\text{CH}_4$ )	от 0 до 2,5 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,01 \%$ об. доли (от 0 до 0,2 % об. доли включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 0,2 до 2,5 % об. доли)
	от 0 до 5 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,1 \%$ об. доли (от 0 до 1,0 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 1,0 до 5 % об. доли)
	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,4 \%$ об. доли (от 0 до 4 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 4 до 20 % об. доли)

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_0$	относительной $\delta_0$
Углеводороды по метану ( $\text{CH}_4$ )	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,0\%$ об. доли (от 0 до 10 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 10 до 100 % об. доли)
Углеводороды по пропану ( $\text{C}_3\text{H}_8$ )	от 0 до 10000 $\text{млн}^{-1}$ (ИК-датчик)	$\pm 5 \text{ млн}^{-1}$ (от 0 до 100 $\text{млн}^{-1}$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 100 до 10000 $\text{млн}^{-1}$ )
	от 0 до 2,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,04\%$ об. доли (от 0 до 0,4 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ св. 0,4 до 2,0 % об. доли)
Углеводороды по гексану ( $\text{C}_6\text{H}_{14}$ )	от 0 до 5000 $\text{млн}^{-1}$ (ИК-датчик)	$\pm 5 \text{ млн}^{-1}$ (от 0 до 100 $\text{млн}^{-1}$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 100 до 5000 $\text{млн}^{-1}$ )
	от 0 до 1,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,02\%$ об. доли (от 0 до 0,2 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 0,2 до 1,0 % об. доли)

Примечания:

- Метрологические характеристики, указанные для канала  $\text{NO}_x$ , действительны только при наличии в газоанализаторе каналов измерения  $\text{NO}$  и  $\text{NO}_2$ . В случае, если в приборе установлен только датчик  $\text{NO}$ , либо датчик  $\text{NO}_2$  неисправен, характеристики по каналу  $\text{NO}_x$  не нормированы (работа в режиме индикатора).
- Метрологические характеристики, указанные для канала  $\text{CO}_2$ , действительны только при наличии в газоанализаторе датчика  $\text{CO}_2$ . В случае, если в приборе отсутствует датчик  $\text{CO}_2$ , характеристики по каналу  $\text{CO}_2$  не нормированы, так как определение диоксида углерода проводится в данном случае расчетным методом (работа в режиме индикатора).
- Метрологические характеристики газоанализаторов моделей «Полар Универсал» и «Полар про», имеющих в своем составе по два измерительных канала  $\text{CO}$ ,  $\text{NO}$  и  $\text{SO}_2$ , зависят от того, какой канал измерений используется в текущий момент времени.
- Пересчет объемной доли ( $\text{млн}^{-1}$ ) в массовую концентрацию компонента ( $\text{мг}/\text{м}^3$ ) проводится с приведением к температуре 0 °C и давлению 101,3 кПа в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89.

Таблица 7 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» по каналам измерений физических параметров газового потока

Определяемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_0$	относительной $\delta_0$
Температура газового потока	от -20 до +800 °C	$\pm 2\text{ }^{\circ}\text{C}$ (от -20 до +200 °C включ.)	$\pm 1\%$ (св. +200 до +800 °C)
	от -20 до +1100 °C	$\pm 2\text{ }^{\circ}\text{C}$ (от -20 до +200 °C включ.)	$\pm 1\%$ (св. +200 до +1100 °C)

Определяемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_o$	относительной $\delta_o$
Дифференциальное давление. Избыточное давление (разрежение) газового потока	от -50 до +50 гПа	±0,2 гПа	—
Дифференциальное давление. Динамическое давление газового потока	от 0 до 20 гПа	±0,015 гПа (от 0 до 3 гПа включ.)	±0,5 % (св. 3 до 20 гПа)

Таблица 8 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов модели «Полар-2»

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_o$	относительной $\delta_o$
Кислород ( $O_2$ )	от 0 до 25 % об. доли	±0,2 % об. доли	—
Оксид углерода (CO)	от 0 до 200 мг/м <sup>3</sup>	±1,0 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 20 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±5 % (св. 20 до 200 мг/м <sup>3</sup> )
Оксид азота (NO)	от 0 до 50 мг/м <sup>3</sup>	±0,5 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 5 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±10 % (св. 5 до 50 мг/м <sup>3</sup> )
Диоксид азота ( $NO_2$ )	от 0 до 20 мг/м <sup>3</sup>	±0,2 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 2,0 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±10 % (св. 2,0 до 20 мг/м <sup>3</sup> )
Сумма оксидов азота ( $NO_x$ ) (по расчету) в пересчете на $NO_2$	от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup>	±0,6 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 4 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±15 % (св. 4 до 100 мг/м <sup>3</sup> )
Сернистый ангидрид ( $SO_2$ )	от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup>	±1,0 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 10 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±10 % (св. 10 до 100 мг/м <sup>3</sup> )
Сероводород ( $H_2S$ )	от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup>	±1,0 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 10 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±10 % (св. 10 до 100 мг/м <sup>3</sup> )
Аммиак ( $NH_3$ )	от 0 до 100 мг/м <sup>3</sup>	±2,0 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 10 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±20 % (св. 10 до 100 мг/м <sup>3</sup> )
	от 0 до 1000 мг/м <sup>3</sup>	±20 мг/м <sup>3</sup> (от 0 до 200 мг/м <sup>3</sup> включ.)	±10 % (св. 200 до 1000 мг/м <sup>3</sup> )
Диоксид углерода ( $CO_2$ )	от 0 до 5 % об. доли (ИК-датчик)	±0,1 % об. доли (от 0 до 1,0 % об. доли включ.)	±10 % (св. 1,0 до 5 % об. доли)
	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	±0,5 % об. доли (от 0 до 5 % об. доли включ.)	±10 % (св. 5 до 20 % об. доли)

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной $\Delta_0$	относительной $\delta_0$
Диоксид углерода ( $\text{CO}_2$ )	от 0 до 30 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,75\%$ об. доли (от 0 до 7,5 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 7,5 до 30 % об. доли)
	от 0 до 60 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,5\%$ об. доли (от 0 до 15 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 15 до 60 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 2,5\%$ об. доли (от 0 до 25 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 25 до 100 % об. доли)
Углеводороды по метану ( $\text{CH}_4$ )	от 0 до 5 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,1\%$ об. доли (от 0 до 1,0 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 1,0 до 5 % об. доли)
	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,4\%$ об. доли (от 0 до 4 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 4 до 20 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,0\%$ об. доли (от 0 до 10 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 10 до 100 % об. доли)
Углеводороды по пропану ( $\text{C}_3\text{H}_8$ )	от 0 до 2,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,04\%$ об. доли (от 0 до 0,4 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 0,4 до 2,0 % об. доли)
Углеводороды по гексану ( $\text{C}_6\text{H}_{14}$ )	от 0 до 1,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,02\%$ об. доли (от 0 до 0,2 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 0,2 до 1,0 % об. доли)
ЛОС по изобутилену (2-метилпропен, i- $\text{C}_4\text{H}_8$ )	От 0 до 3500 $\text{мг}/\text{м}^3$ (ФИД)	$\pm 20 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 20\%$ (св. 100 до 3500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )

Примечания:

- Метрологические характеристики, указанные для канала  $\text{NO}_x$ , действительны только при наличии в газоанализаторе каналов измерения  $\text{NO}$  и  $\text{NO}_2$ .
- Метрологические характеристики, указанные для канала измерений легколетучих органических соединений (ЛОС), действительны при загазованности анализируемого воздуха только изобутиленом. При контроле суммарного содержания ЛОС (газов и паров жидкостей) пределы допускаемой основной погрешности не нормированы (работа в режиме индикатора).
- Пересчет объемной доли ( $\text{млн}^{-1}$ ) в массовую концентрацию компонента ( $\text{мг}/\text{м}^3$ ) проводится с приведением к температуре 20 °С и давлению 101,3 кПа в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.005-88.
- Пересчет объемной доли (%) в довзрывоопасную концентрацию компонента (%) НКПР проводится в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011: 100 % НКПР  $\text{CH}_4 = 4,4\%$  об. доли; 100 % НКПР  $\text{C}_3\text{H}_8 = 1,7\%$  об. доли; 100 % НКПР  $\text{C}_6\text{H}_{14} = 1,0\%$  об. доли.

Таблица 9

Предел допускаемой вариации показаний по каналам измерений содержания газовых компонентов и дифференциального давления, волях от предела допускаемой основной погрешности:	0,5
--	-----

Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов и дифференциального давления от влияния изменения температуры окружающей и контролируемой сред в пределах рабочих условий эксплуатации, волях от пределов допускаемой основной погрешности:	0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения атмосферного давления в пределах рабочих условий эксплуатации, волях от пределов допускаемой основной погрешности:	0,2
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения давления анализируемой газовой смеси в пределах рабочих условий эксплуатации, волях от пределов допускаемой основной погрешности:	0,2
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения влагосодержания анализируемой газовой смеси в пределах рабочих условий эксплуатации, волях от пределов допускаемой основной погрешности:	0,5
Пределы допускаемой суммарной дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения содержания неизмеряемых компонентов анализируемой газовой смеси в соответствии со значениями, указанными в таблицах 11 и 12, волях от пределов допускаемой основной погрешности:	0,5
Время прогрева газоанализаторов, мин, не более:	3
Время установления показаний газоанализаторов, $T_{90}$ , с, не более:	
- моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про»:	
- по каналам $O_2$ , $CO$ (от 0 до 15 %), $CO_2$ , $CH$ (по $CH_4$ ):	60
- по каналам $CO$ , $NO$ , $SO_2$ , $H_2S$ , $CH$ (по $C_3H_8$ ):	90
- по каналам $NO_2$ , $CH$ (по $C_6H_{14}$ ):	120
- по каналу $NH_3$ :	180
- модели «Полар-2»:	
- по каналам $O_2$ , $CO_2$ , $CH$ (по $CH_4$ ), $LOC$ (по $i-C_4H_8$ ):	30
- по каналам $CO$ , $NO$ , $H_2S$ , $CH$ (по $C_3H_8$ ):	60
- по каналам $NO_2$ , $SO_2$ , $CH$ (по $C_6H_{14}$ ):	90
- по каналу $NH_3$ :	150
Время непрерывной работы газоанализаторов без подзарядки аккумуляторной батареи при температуре окружающей среды $(20 \pm 5)^\circ C$ , ч, не менее:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»:	20
- модели «Полар про»:	8
Предел допускаемого интервала времени работы газоанализаторов без корректировки показаний, суток, не менее:	90
Электрическое питание газоанализаторов осуществляется от встроенной Li-ion аккумуляторной батареи, номинальным напряжением:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»:	8,4 В; 4,4 Ач
- модели «Полар про»:	12,6 В; 8,8 Ач
либо от однофазной сети переменного тока $(220 \pm 22)$ В / $(50 \pm 1)$ Гц через внешний блок питания, входящий в комплект поставки.	или 12,6 В; 17,6 Ач

Электрическая мощность, потребляемая газоанализаторами при питании от сети переменного тока, В·А, не более:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»:	40
- модели «Полар про»:	60
Номинальное значение расхода анализируемой газовой смеси газоанализаторами, дм <sup>3</sup> /мин:	
- моделей «Полар» и «Полар-2»:	0,8
- модели «Полар Универсал»:	1,4
- модели «Полар про»:	2,0
Габаритные размеры и масса газоанализаторов:	таблица 10
Средняя наработка на отказ, ч, не менее:	10000
Средний срок службы газоанализаторов, лет, не менее:	8
Условия эксплуатации газоанализаторов:	
- температура окружающей среды, °С:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»:	от -40 до +45
- модификаций с индексами «Т» и «Ex Т»:	от 0 до +45
- остальных модификаций:	от 0 до +45
- модели «Полар про»:	от 84,0 до 106,7 (от 630 до 800)
- атмосферное давление, кПа (мм.рт.ст.):	
- относительная влажность, при температуре +25 °С и более низких температурах без конденсации влаги, %:	от 15 до 95

Таблица 10 – Габаритные размеры и масса газоанализаторов

Модель газоанализатора	Габаритные размеры, мм, не более			Масса, кг, не более	
	длина	высота	ширина	газоанализатор	базовый комплект
«Полар»	148	164	80	1,5	5,5
«Полар-2»	149	172	80	1,5	4,5
«Полар Универсал»	149	164	80	1,8	5,8
«Полар про»	292	268	182	7	10,5

Длина погружной части пробоотборных зондов газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» – от 300 до 2000 мм (в базовом комплекте – 740 мм), длина пробоотборного шланга – 2,5 м (по заказу – до 5 м).

Таблица 11 – Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов для газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про»

Измерительный канал	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов								
	массовая концентрация, мг/м <sup>3</sup>						объемная доля, %		
	CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	H <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CH
O <sub>2</sub>	15 %	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	20	5
CO	-	2000	500	15000	1000	1000	0	20	5
CO (с к. H <sub>2</sub> )	-	2000	500	15000	1000	1000	0,5	20	5
CO (0-15 %)	-	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	20	5
NO	5000	-	50	5000	20	500	0,5	20	5
NO <sub>2</sub>	5000	500	-	100	0	100	0,5	20	5
SO <sub>2</sub>	5000	50	0	-	500	1000	0,1	20	5

Измери- тельный канал	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов								
	массовая концентрация, мг/м <sup>3</sup>						объемная доля, %		
	CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	H <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CH
H <sub>2</sub> S	1000	500	0	0	-	1000	0,1	20	5
NH <sub>3</sub>	500	50	10	0	0	-	0,5	20	5
CO <sub>2</sub>	15 %	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	-	5
CH	15 %	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	20	-

Таблица 12 – Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов для газоанализаторов модели «Полар-2»

Измери- тельный канал	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов								
	массовая концентрация, мг/м <sup>3</sup>						объемная доля, %		
	CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	ЛОС	CO <sub>2</sub>	CH
O <sub>2</sub>	200	20	20	100	100	100	3500	1,0	1,0
CO	-	50	20	100	50	100	3500	1,0	1,0
NO	200	-	2	10	0	20	100	1,0	1,0
NO <sub>2</sub>	20	5	-	10	0	10	100	1,0	1,0
SO <sub>2</sub>	200	5	0	-	20	100	500	1,0	1,0
H <sub>2</sub> S	20	5	0	0	-	20	100	1,0	1,0
NH <sub>3</sub>	50	5	0	0	0	-	100	1,0	1,0
ЛОС	200	5	20	100	10	20	-	5	5
CO <sub>2</sub>	200	50	20	100	100	100	3500	-	5
CH	200	50	20	100	100	100	3500	5	-

#### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист Руководства по эксплуатации и на щильд (наклейку), расположенный на нижней или боковой поверхности корпуса газоанализаторов.

#### Комплектность средства измерений

Комплектность поставки газоанализаторов приведена в таблицах 13-15.

Таблица 13 – Комплектность поставки газоанализаторов моделей «Полар» и «Полар Универсал»

Наименование	Кол-во
Газоанализатор, без принтера	1 шт.
Ручка пробоотборного зонда в комплекте с пробоотборным шлангом	1 шт.
Трубка пробоотборного зонда со встроенным термопреобразователем в комплекте с упорным конусом, футляром для хранения и чехлом для транспортировки	1 шт.
Влагоотделитель	1 шт.
Внешний фильтр очистки пробы	1 шт.
Блок питания / зарядное устройство	1 шт.
Футляр с ремнем для переноски прибора, кожаный (для модификаций с индексами «Т» и «Ex Т» утепленный)	1 шт.
Сумка с ремнем для транспортировки прибора и принадлежностей, кожаная	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки	1 экз.

Наименование	Кол-во
ИК-термопринтер с батарейками и комплектом запасной бумаги (уп. 10 шт.)	*
Металлокерамический фильтр для пробоотборного зонда, 10 мкм	*
Трубка напорная модификации НИИОГАЗ или Пито, длина от 750 до 2000 мм в комплекте с соединительными шлангами и чехлом для хранения и транспортировки	*
Программное обеспечение для ПК в комплекте с кабелем связи	*
Электрический блок осушки пробы	*
Градуировочные газовые смеси в баллонах под давлением (комплект)	*
Примечание – Позиции, отмеченные знаком «*», поставляются поциальному заказу.	

Таблица 14 – Комплектность поставки газоанализаторов модели «Полар-2»

Наименование	Кол-во
Газоанализатор, без принтера	1 шт.
Блок питания / зарядное устройство	1 шт.
Футляр с ремнем для переноски прибора, кожаный (для модификаций с индексами «Т» и «Ex Т» утепленный)	1 шт.
Сумка с ремнем для транспортировки прибора и принадлежностей, кожаная	1 шт.
Комплект запасных полотен для внешнего фильтра очистки пробы (уп. 20 шт.)	1 компл.
Паспорт	1 экз.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки	1 экз.
ИК-термопринтер с батарейками и комплектом запасной бумаги (уп. 10 шт.)	*
Телескопический пробоотборный зонд	*
Программное обеспечение для ПК в комплекте с кабелем связи	*
Градуировочные газовые смеси в баллонах под давлением (комплект)	*
Примечание – Позиции, отмеченные знаком «*», поставляются поциальному заказу.	

Таблица 15 – Комплектность поставки газоанализаторов модели «Полар про»

Наименование	Кол-во
Газоанализатор, без принтера	1 шт.
Ручка пробоотборного зонда в комплекте с пробоотборным шлангом	1 шт.
Трубка пробоотборного зонда со встроенным термопреобразователем, в комплекте с упорным конусом, футляром для хранения и чехлом для транспортировки	1 шт.
Влагоотделитель или электрический блок осушки пробы (в зависимости от исполнения)	1 шт.
Внешний фильтр очистки пробы	1 шт.
Блок питания / зарядное устройство	1 шт.
Ремень для переноски	1 шт.
Сумка с ремнем для транспортировки прибора и принадлежностей	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки	1 экз.
ИК-термопринтер с батарейками и комплектом запасной бумаги (уп. 10 шт.)	*
Металлокерамический фильтр для пробоотборного зонда, 10 мкм	*
Трубка напорная модификации НИИОГАЗ или Пито, длина от 750 до 2000 мм в комплекте с соединительными шлангами и чехлом для хранения и транспортировки	*

Наименование	Кол-во
Программное обеспечение для ПК в комплекте с кабелем связи	*
Градуировочные газовые смеси в баллонах под давлением (комплект)	*
Примечание – Позиции, отмеченные знаком «*», поставляются по отдельному заказу.	

### Проверка

осуществляется по документу МП 205-01-2016 «Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 09.08.2016 г.

#### Основные средства поверки:

- азот газообразный особой чистоты в баллонах под давлением по ГОСТ 9293-74;
- государственные стандартные образцы газовых смесей состава O<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10530-2014), CO/N<sub>2</sub> (ГСО 10530-2014, ГСО 10531-2014), NO/N<sub>2</sub> (ГСО 10545-2014, ГСО 10546-2014), NO<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10545-2014), SO<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10536-2014, ГСО 10537-2014), H<sub>2</sub>S/N<sub>2</sub> (ГСО 10536-2014), NH<sub>3</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), CO<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014), CH<sub>4</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014), C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10542-2014, ГСО 10543-2014, ГСО 10544-2014), C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10542-2014, ГСО 10543-2014, ГСО 10544-2014), i-C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>/воздух (ГСО 10539-2014, ГСО 10540-2014) в баллонах под давлением по ТУ 2114-014-20810646-2014;
- калибратор температуры эталонный КТ-110, исполнение Б по ТУ 4381-049-13282997-03 (регистрационный номер в федеральном информационном фонде 26111-08);
- калибратор температуры эталонный КТ-1100 по ТУ 4381-053-13282997-03 (регистрационный номер в федеральном информационном фонде 26113-03);
- калибратор давления Метран-517 по ТУ 4381-062-51453097-2010 (регистрационный номер в федеральном информационном фонде 39151-12) в комплекте с модулем давления эталонным Метран-518 по ТУ 4381-061-51453097-2010 (регистрационный номер в федеральном информационном фонде 39152-12);
- микроманометр жидкостный компенсационный с микрометрическим винтом МКВ-250 по ТУ 14-13-015-79 (регистрационный номер в федеральном информационном фонде 968-74).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Обозначения мест нанесения знака поверки на газоанализаторы приведены на рисунках 2, 4, 6 и 8.

### Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документах:

- ПЛЦК.413411.004-01 РЭ «Газоанализаторы многокомпонентные «Полар» и «Полар Универсал». Руководство по эксплуатации;
- ПЛЦК.413411.004-02 РЭ «Газоанализаторы многокомпонентные «Полар-2». Руководство по эксплуатации;
- ПЛЦК.413411.004-03 РЭ «Газоанализаторы многокомпонентные «Полар про». Руководство по эксплуатации.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам многокомпонентным «Полар», моделей «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про»**

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

ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности».

ГОСТ 12.2.091-2012 «Безопасность электрического оборудования для измерения, управления и лабораторного применения. Часть 1. Общие требования».

ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014 «Оборудование электрическое для измерения, управления и лабораторного применения. Требования электромагнитной совместимости. Часть 1. Общие требования».

ТР ТС 012/2011 «Технический регламент Таможенного союза. «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

ТР ТС 020/2011 «Технический регламент Таможенного союза. «Электромагнитная совместимость технических средств».

ПЛЦК.413411.004 ТУ «Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про». Технические условия».

#### Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Промэкоприбор» (ООО «Промэкоприбор»)  
ИНН 7802482136.

Адрес: 194100, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Литовская, д. 10, лит. А, пом. 2-Н.

Тел./факс: (812) 295-21-60, 295-20-01, 295-21-43, 295-05-25.

E-mail: info@promecopribor.ru

Web-сайт: www.promecopribor.ru

#### Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66

E-mail: office@vniims.ru, www.vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

#### Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

С.С. Голубев

2017 г.

