



# СЕРТИФИКАТ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 13889 от 26 ноября 2020 г.

Срок действия до 18 мая 2025 г.

Наименование типа средств измерений:

**Датчики-газоанализаторы стационарные ДГС ЭРИС-210, ДГС ЭРИС-230**

Производитель:

**ООО «ЭРИС», г. Чайковский, Пермский край, Российская Федерация**

Документ на поверку:

**МП 116-221-2014 «Датчики-газоанализаторы стационарные ДГС ЭРИС-210, ДГС ЭРИС-230. Методика поверки»**

Интервал времени между государственными поверками:

для датчиков с электрохимическими, термокatalитическими и инфракрасными (для хладонов) сенсорами (модели ДГС-ЭРИС-210СТ, ДГС-ЭРИС-230СТ, ДГС-ЭРИС-210ЕС, ДГС-ЭРИС-230ЕС, ДГС-ЭРИС-210FR, ДГС-ЭРИС-230FR) – 6 месяцев;

для датчиков с оптическим сенсором (модели ДГС-ЭРИС-210IR, ДГС-ЭРИС-230IR) – 12 месяцев

Тип средств измерений утвержден решением Научно-технической комиссии по метрологии Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 26.11.2020 № 12-20.

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средств измерений (с 03.01.2022 действует в редакции изменения № 1, утвержденного постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 03.01.2022 № 1).

Первый заместитель Председателя комитета

Д.П.Барташевич



# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

(в редакции изменения № 1 от 03.01.22)

приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений  
от 26 ноября 2020 г. № 13889

Наименование типа средств измерений и их обозначение: датчики-газоанализаторы стационарные ДГС ЭРИС-210, ДГС ЭРИС-230

Назначение и область применения: датчики-газоанализаторы стационарные ДГС ЭРИС-210, ДГС ЭРИС-230 (далее – датчики-газоанализаторы ДГС) предназначены для измерения и передачи информации о содержании горючих газов и паров горючих жидкостей (в том числе – паров нефтепродуктов), токсичных газов и кислорода в воздухе рабочей зоны, технологических газовых средах, промышленных помещений и открытых пространств промышленных объектов, трубопроводах и воздуховодах; и подачи предупредительной сигнализации о превышении установленных пороговых значений.

Описание: принцип действия датчиков-газоанализаторов ДГС – оптический, термокatalитический, электрохимический.

Датчики-газоанализаторы ДГС являются одноканальными стационарными автоматическими приборами непрерывного действия со сменными сенсорами, выполняющие следующие функции:

измерение объемной доли или массовой концентрации горючих газов и паров горючих жидкостей (в том числе – паров нефтепродуктов), токсичных газов довзрывоопасных концентраций (ДВК) (по ГОСТ 12.1.005-88) и предельно допустимые концентрации (ПДК);

выдачу унифицированного токового сигнала от 4 до 20 мА;

выдачу ненормированного сигнала в мВ (только для выносного высокотемпературного сенсора НТ и исполнения ДГС-210-3 с термокаталитическим сенсором);

выдачу цифровых сигналов по протоколам RS-485 (с протоколом MODBUS RTU), HART и E-WIRE (цифровой, беспроводной протокол, для передачи данных об измеренных значениях в режиме реального времени. Передача данных осуществляется в кодированном виде, шифрованной 128 битным ключом Е-Кеу и динамическим кодом Е-DKey) (опции оснащаются по заказу).

Конструктивно датчики-газоанализаторы ДГС состоят из корпуса, в который помещены сенсор (IR-инфракрасный, СТ-термокаталитический, ЕС-электрохимический, FR-инфракрасный на хладоны), переходная плата и плата преобразования. Сенсоры имеют встроенную энергонезависимую память, хранящую градуировочные характеристики, наименование измеряемого компонента, поправочные коэффициенты, диапазон измерения. Настройка датчика-газоанализатора ДГС после замены сенсора на идентичный не требуется.

Дополнительно (по заказу) датчики-газоанализаторы ДГС могут иметь реле АВАРИЯ, ПОРОГ1, ПОРОГ2, ПОРОГ3 (реле ПОРОГ3 доступно только для моделей, предназначенных для измерения аммиака), интерфейс HART, разъем для подключения HART коммуникатора, модуль беспроводной передачи (частота 2,4 ГГц по протоколу E-WIRE), модуль автономного питания, выносной чувствительный элемент (может быть установлен удаленно – до 30 метров от датчика), выносной термокаталитический чувствительный элемент (сенсор) НТ для применения в средах с температурой окружающего воздуха до плюс 150 °С.

Датчики-газоанализаторы ДГС ЭРИС-230 отличаются от ДГС ЭРИС-210 наличием цифрового дисплея и разновидностью светодиодной индикации состояния. Датчики-газоанализаторы ДГС имеют по 3 исполнения, отличающиеся исполнением корпуса:

ДГС ЭРИС-210-1 оснащен модулем световой сигнализации в виде кольца расположенного на лицевой панели и светодиодом состояния - в центре лицевой панели выпускается в корпусе из нержавеющей стали или из окрашенного алюминия.



ДГС ЭРИС-210-2 не имеет модуля световой сигнализации в виде кольца. Оснащен светодиодом состояния в центре лицевой панели, выпускается в корпусе из нержавеющей стали или из окрашенного алюминия.

ДГС ЭРИС-210-3 выпускается в прямоугольном или закругленном корпусе без индикации, корпус выполнен из окрашенного алюминия или пластика.

ДГС ЭРИС-230-1 оснащен модулем световой сигнализации в виде кольца, расположенного на лицевой панели, светодиодом состояния в центре лицевой панели и четырехразрядным цифровым дисплеем, выпускается в корпусе из нержавеющей стали или из окрашенного алюминия.

ДГС ЭРИС-230-2 не имеет модуля световой сигнализации в виде кольца. Оснащен четырьмя светодиодами состояния в центре лицевой панели и четырехразрядным цифровым дисплеем, выпускается в корпусе из нержавеющей стали или из окрашенного алюминия.

ДГС ЭРИС-230-3 оснащен тремя светодиодами состояния и OLED графическим дисплеем, не имеет модуля световой сигнализации, выпускается в корпусе из нержавеющей стали или из окрашенного алюминия.

Выносные чувствительные элементы (кроме НТ) выпускаются в прямоугольном корпусе без индикации, корпус выполнен из окрашенного алюминия или пластика. Выносной чувствительный элемент НТ выпускается в стальном закругленном корпусе.

Цвета окрашиваемых корпусов определяются при заказе.

По устойчивости и прочности к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха датчики – газоанализаторы ДГС соответствуют исполнению Д3 по ГОСТ Р 52931-2008.

Датчики – газоанализаторы ДГС могут использоваться в составе газоаналитических систем или в качестве самостоятельного изделия.

Общий вид датчиков-газоанализаторов ДГС, выносного термокatalитического чувствительного элемента (сенсора) НТ, схемы пломбировки от несанкционированного доступа представлены на рисунках 1-8.

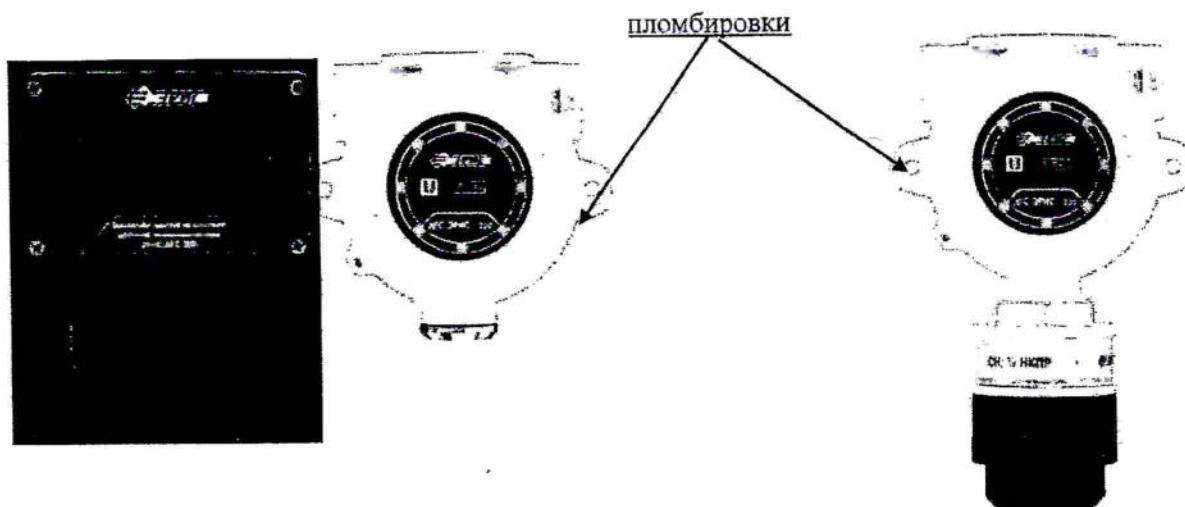


Рисунок 1 – Общий вид датчиков-газоанализаторов ДГС ЭРИС-210-1 с указанием места пломбировки, слева направо: исполнение с выносным чувствительным элементом, моноблоочное исполнение



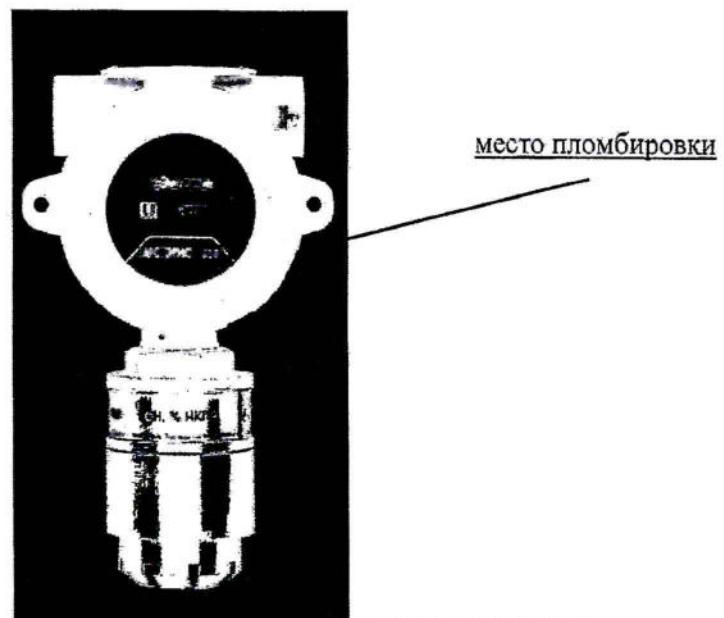


Рисунок 2 – Общий вид датчиков-газоанализаторов ДГС ЭРИС-210-2 с указанием места пломбировки

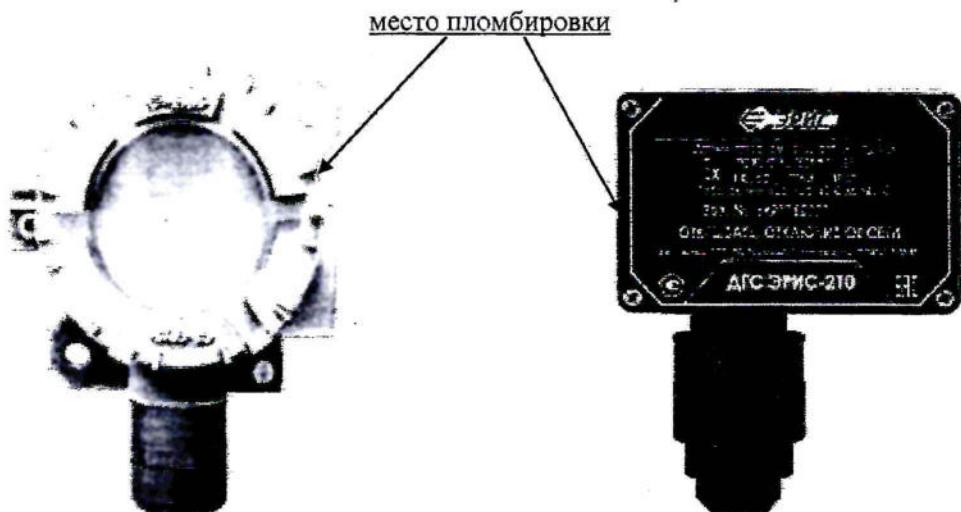


Рисунок 3 – Общий вид датчиков-газоанализаторов ДГС ЭРИС-210-3 с указанием места пломбировки, слева направо: в окрашенном закругленном алюминиевом корпусе и в прямоугольном окрашенном алюминиевом корпусе



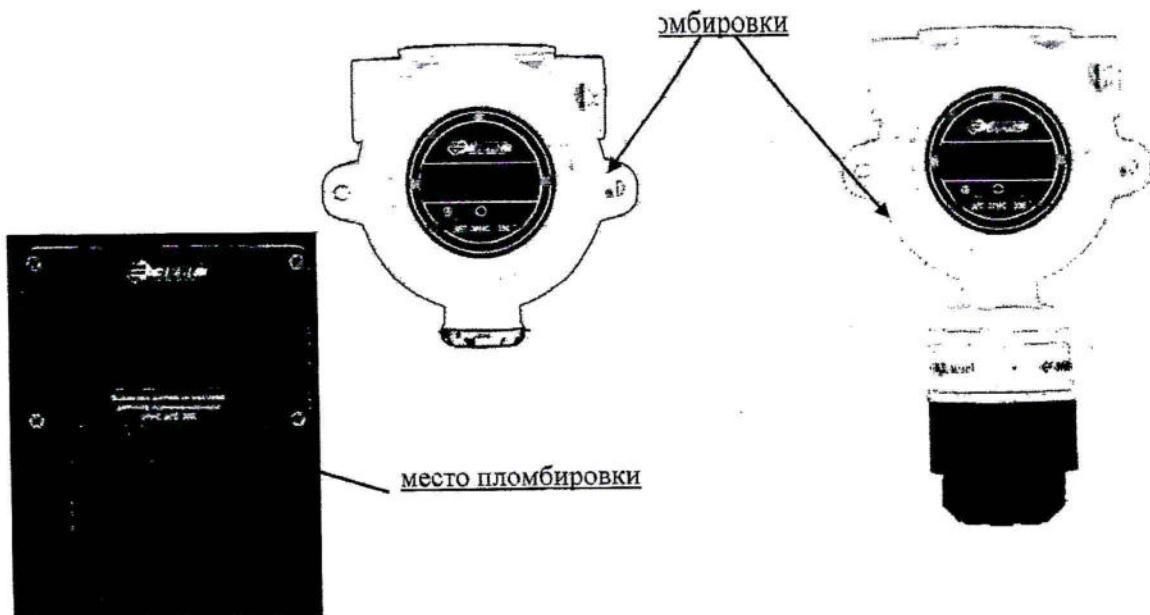


Рисунок 4 – Общий вид датчиков-газоанализаторов ДГС ЭРИС-230-1 с указанием места пломбировки, слева направо: исполнение с выносным чувствительным элементом, моноблочное исполнение

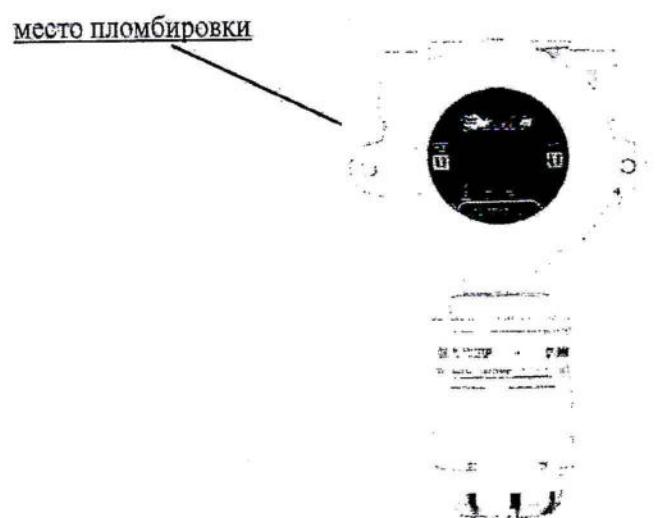


Рисунок 5 – Общий вид датчиков-газоанализаторов ДГС ЭРИС-230-2  
с указанием места пломбировки



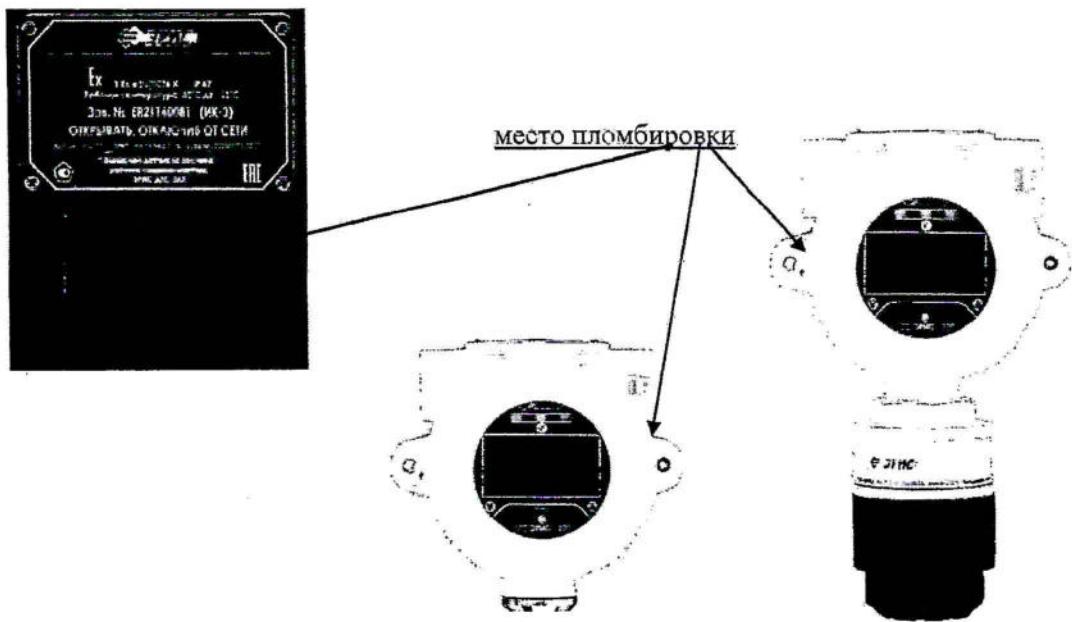


Рисунок 6 – Общий вид датчиков-газоанализаторов с указанием места пломбировки, слева направо: исполнение с выносным чувствительным элементом, моноблочное исполнение

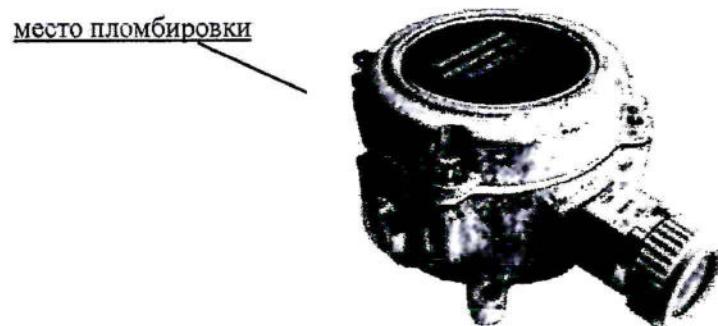
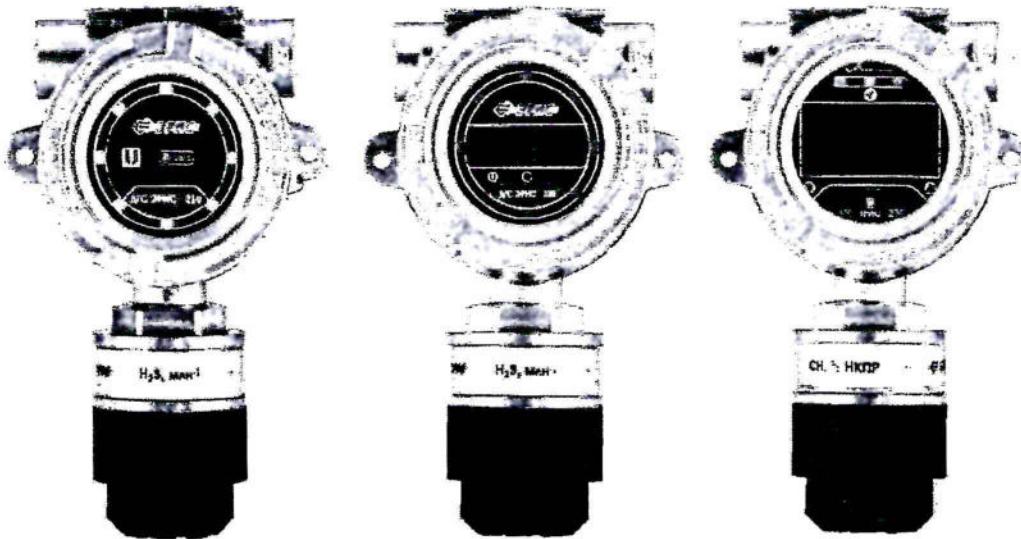


Рисунок 7 – Общий вид выносного термокатализического чувствительного элемента (сенсора) НТ с указанием места пломбировки



датчиков-газоанализаторов в корпусе из нержавеющей стали. Слева направо: ДГС 210-1, ДГС 230-1, ДГС-230-3

#### Программное обеспечение

Идентификационные данные встроенного программного обеспечения газоанализаторов ДГС указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Идентификационное наименование ПО	DGS_210.bin	DGS_230.bin
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не ниже v.1.00.513	не ниже v.1.00.513
Цифровой идентификатор ПО	-	-

Защита программного обеспечения датчиков-газоанализаторов ДГС от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «Средний» по Р 50.2.077-2014.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Диапазоны измерений объемной доли определяемых компонентов и пределы допускаемой основной абсолютной погрешности датчиков-газоанализаторов ДГС с инфракрасным сенсором (IR)

Определяемый компонент <sup>1</sup>	Модификация сенсора	Диапазон показаний <sup>2</sup> объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Pределы допускаемой основной абсолютной (относительной) погрешности
				1
2	3	4	5	
Метан CH <sub>4</sub>	IR-CH <sub>4</sub> -100T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР <sup>3</sup> )	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.) св. 2,2 до 4,4 %	±0,13 % (±3 % НКПР) ±(0,058·Х+0,004) %



Определяемый компонент <sup>1</sup>	Модификация сенсора	Диапазон показаний <sup>2</sup> объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной (относительной) погрешности
1	2	3	4	5
Метан CH <sub>4</sub>	IR-CH <sub>4</sub> -50T	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
			от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	IR-CH <sub>4</sub> -100	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,02·Х+0,176) % (± (0,02·Х+4) % НКПР)
			от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	IR-CH <sub>4</sub> -50	от 0 до 100 %	от 0 до 100 %	±10 % отн.
Этилен C <sub>2</sub> H <sub>4</sub>	IR-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Пропан C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	IR-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -100T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,05 % (±3 % НКПР)
			св. 0,85 до 1,70 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,061·Х-0,001) % (±(0,062·Х-0,1) % НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05% (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -100	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,09 % (±5 % НКПР)
			св. 0,85 до 1,70 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,02·Х+0,068) % (± (0,02·Х+4) % НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5
Бутан C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	IR-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50Т	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1-бутен C <sub>4</sub> H <sub>8</sub>	IR-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50Т	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Изобутан i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	IR-i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50Т	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
н-пентан C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	IR-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> -50Т	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Цикло- пентан C <sub>5</sub> H <sub>10</sub>	IR-C <sub>5</sub> H <sub>10</sub> -50Т	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>5</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Гексан C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	IR-C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -50Т	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Цикло- гексан C <sub>6</sub> H <sub>12</sub>	IR-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50Т	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> -50Т	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH <sub>3</sub> OH	IR-CH <sub>3</sub> OH-50Т	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±3 % НКПР)
	IR-CH <sub>3</sub> OH-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,30 % (±5 % НКПР)
	IR-CH <sub>3</sub> OH-100	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,30 % (±5 % НКПР)
		св 3,0 до 6,0 % (св 50 до 100 % НКПР)	св. 3,0 до 6,0 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,02·Х+0,24) % (±(0,02·Х+4) % НКПР)
Пары нефтепро- дуктов <sup>4</sup>	IR-CH-IIH-50	от 0 до 100 % НКПР	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5
Бензол C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	IR-C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен C <sub>3</sub> H <sub>6</sub>	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)
Этанол C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH	IR-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH-50T	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH-50	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
Гептан C <sub>7</sub> H <sub>16</sub>	IR-C <sub>7</sub> H <sub>16</sub> -50T	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>7</sub> H <sub>16</sub> -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O	IR-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O-50T	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O-50	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Диоксид углерода CO <sub>2</sub>	IR-CO <sub>2</sub> -5	от 0 до 5,0 %	от 0 до 2,5 % включ.	±0,13 %
			св. 2,5 до 5,0 %	±(0,0028·X+0,118) %
2-пропанон (ацетон) C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O-50T	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O-50	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Изобутилен i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub>	IR-i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	IR-i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Изопрен C <sub>5</sub> H <sub>8</sub>	IR-C <sub>5</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>5</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C <sub>2</sub> H <sub>2</sub>	IR-C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Акрилонит- рил C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> N	IR-C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> N-50T	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> N-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5
Толуол C <sub>7</sub> H <sub>8</sub>	IR-C <sub>7</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>7</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C <sub>8</sub> H <sub>10</sub>	IR-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
н-октан C <sub>8</sub> H <sub>18</sub>	IR-C <sub>8</sub> H <sub>18</sub> -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>8</sub> H <sub>18</sub> -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O <sub>2</sub>	IR-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O <sub>2</sub> -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O <sub>2</sub> -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> O <sub>2</sub>	IR-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> O <sub>2</sub> -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> O <sub>2</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
1,3- бутадиен (дивинил) C <sub>4</sub> H <sub>6</sub>	IR-C <sub>4</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1,2-дихлор- этан C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> Cl <sub>2</sub>	IR-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> Cl <sub>2</sub> -50T	от 0 до 6,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,19 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> Cl <sub>2</sub> -50	от 0 до 6,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,31 % (±5 % НКПР)
Диметил- сульфид C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S-50T	от 0 до 2,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S-50	от 0 до 2,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±5 % НКПР)
1-гексен C <sub>6</sub> H <sub>12</sub>	IR-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
1-бутанол C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	IR-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH-50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH-50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
2-бутанол sec-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	IR-sec-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH- 50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	IR-sec-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH- 50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5
Нонан $C_9H_{20}$	IR-C <sub>9</sub> H <sub>20</sub> -50T	от 0 до 0,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,02\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>9</sub> H <sub>20</sub> -50	от 0 до 0,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,04\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Стирол $C_8H_8$	IR-C <sub>8</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,03\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>8</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,05\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Винилхло- рид $C_2H_3Cl$	IR-C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> Cl-50T	от 0 до 3,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,11\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> Cl-50	от 0 до 3,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,18\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Циклопропан $C_3H_6$	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,07\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,12\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Диметио- вый эфир $C_2H_6O$	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> O-50T	от 0 до 2,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,08\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> O-50	от 0 до 2,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,14\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Диэтиловый эфир $C_4H_{10}O$	IR-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> O-50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,05\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> O-50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,09\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Оксид пропилена $C_3H_6O$	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O-50T	от 0 до 1,9 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,06\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O-50	от 0 до 1,9 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,10\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
Хлорбензол $C_6H_5Cl$	IR-C <sub>6</sub> H <sub>5</sub> Cl-50T	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,04\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>6</sub> H <sub>5</sub> Cl-50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,07\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
2-бутанон $C_4H_8O$	IR-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O-50T	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,05\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O-50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,08\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)
2-метил- 2-пропанол tert-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	IR-tert-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH- 50T	от 0 до 1,8 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,06\%$ ( $\pm 3\%$ НКПР)
	IR-tert-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH- 50	от 0 до 1,8 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	$\pm 0,09\%$ ( $\pm 5\%$ НКПР)



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5
2-метокси-2-метилпропан (метилтретбутиловый эфир) tert-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> O	IR-tert-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> O-50T	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	IR-tert-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> O-50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Пара-ксилол п-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub>	IR-п-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Орто-ксилол о-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub>	IR-о-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Изопропиловы́й спирт C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> O	IR-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> O-50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)
1-октен C <sub>8</sub> H <sub>16</sub>	IR-C <sub>8</sub> H <sub>16</sub> -50T	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C <sub>8</sub> H <sub>16</sub> -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Метантиол (метилмеркаптан) CH <sub>3</sub> SH	IR-CH <sub>3</sub> SH-50	от 0 до 4,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,05 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,21 % (±5 % НКПР)
Этантиол (этилмеркаптан) C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH	IR-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
1,3-Пентадиен C <sub>5</sub> H <sub>8</sub>	IR-C <sub>5</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Ацетонитрил C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> N	IR-C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> N-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,15 % (±5 % НКПР)
1,2,3 или 1,3,5-триметилбензол C <sub>9</sub> H <sub>12</sub>	IR-C <sub>9</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
2,3-дитиабутан (диметилдисульфид) C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S <sub>2</sub>	IR-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S <sub>2</sub> -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)



## Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5
<b>Примечания:</b>				
<sup>1</sup>	- При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, датчики - газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам (методам) измерений (МИ), разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.			
<sup>2</sup>	- Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается соответствующему диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).			
<sup>3</sup>	- Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011, для паров нефтепродуктов - в соответствии с национальными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.			
<sup>4</sup>	- Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, бензин автомобильный в соответствии с техническим регламентом «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, газовый конденсат, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002, керосин по ГОСТ Р 52050-2006, нефть, мазут, скрипидар.			

Таблица 3 – Диапазоны измерений объемной доли определяемых компонентов и пределы допускаемой основной погрешности датчиков-газоанализаторов ДГС с термокатализитическим сенсором (СТ)

Определяемый компонент <sup>1</sup>	Модификация сенсора	Диапазон показаний <sup>2</sup> объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
		1	2	
Метан CH <sub>4</sub>	СТ-CH <sub>4</sub> -50T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР <sup>3</sup> )	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
	СТ-CH <sub>4</sub> -50	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
Сумма углеводородов по метану C <sub>x</sub> H <sub>y</sub>	СТ-C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> CH <sub>4</sub> -50T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> CH <sub>4</sub> -50	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
Этилен C <sub>2</sub> H <sub>4</sub>	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Пропан C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
Сумма углеводородов по пропану C <sub>x</sub> H <sub>y</sub>	СТ-C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5
Бутан C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1-бутен C <sub>4</sub> H <sub>8</sub>	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Изобутан i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	СТ-i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50T	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ-i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
н-пентан C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	СТ-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> -50T	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Циклопентан C <sub>5</sub> H <sub>10</sub>	СТ-C <sub>5</sub> H <sub>10</sub> -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>5</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Гексан C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Циклогексан C <sub>6</sub> H <sub>12</sub>	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH <sub>3</sub> OH	СТ-CH <sub>3</sub> OH-50T	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±3 % НКПР)
	СТ-CH <sub>3</sub> OH-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,30 % (±5 % НКПР)
Бензол C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен C <sub>3</sub> H <sub>6</sub>	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5
Этанол C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH-50T	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH-50	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)
Гептан C <sub>7</sub> H <sub>16</sub>	СТ-C <sub>7</sub> H <sub>16</sub> -50T	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>7</sub> H <sub>16</sub> -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O	СТ- C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O-50T	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O-50	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
2-пропанон (ацетон) C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O	СТ- C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O -50T	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	СТ- C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O -50	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Водород H <sub>2</sub>	СТ-H <sub>2</sub> -50T	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±3 % НКПР)
	СТ-H <sub>2</sub> -50	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,20 % (±5 % НКПР)
Изобутилен i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub>	СТ-i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Изопрен C <sub>5</sub> H <sub>8</sub>	СТ- C <sub>5</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>5</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C <sub>2</sub> H <sub>2</sub>	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Акрилонит- рил C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> N	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> N-50T	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> N-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Толуол C <sub>7</sub> H <sub>8</sub>	СТ-C <sub>7</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>7</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C <sub>8</sub> H <sub>10</sub>	СТ-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5
Н-октан C <sub>8</sub> H <sub>18</sub>	CT-C <sub>8</sub> H <sub>18</sub> -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>8</sub> H <sub>18</sub> -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O <sub>2</sub>	CT-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O <sub>2</sub> -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O <sub>2</sub> -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> O <sub>2</sub>	CT-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> O <sub>2</sub> -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> O <sub>2</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
1,3-бутадиен (дивинил) C <sub>4</sub> H <sub>6</sub>	CT-C <sub>4</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>4</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
1,2-дихлор- этан C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> Cl <sub>2</sub>	CT-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> Cl <sub>2</sub> -50T	от 0 до 6,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,19 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> Cl <sub>2</sub> -50	от 0 до 6,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 3,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,31 % (±5 % НКПР)
Диметил- сульфид C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S	CT-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S-50T	от 0 до 2,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S-50	от 0 до 2,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,1 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±5 % НКПР)
1-гексен C <sub>6</sub> H <sub>12</sub>	CT-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>6</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
1-бутанол C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	CT-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH-50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH-50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
2-бутанол sec-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	CT-sec-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH-50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	CT-sec-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH-50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
Нонан C <sub>9</sub> H <sub>20</sub>	CT-C <sub>9</sub> H <sub>20</sub> -50T	от 0 до 0,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,02 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>9</sub> H <sub>20</sub> -50	от 0 до 0,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Стирол C <sub>8</sub> H <sub>8</sub>	CT-C <sub>8</sub> H <sub>8</sub> -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	CT-C <sub>8</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5
Винилхлорид <chem>C2H3Cl</chem>	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> Cl-50T	от 0 до 3,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,11 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> Cl-50	от 0 до 3,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±5 % НКПР)
Циклопропан <chem>C3H6</chem>	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50T	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Диметиловый эфир <chem>C2H6O</chem>	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> O-50T	от 0 до 2,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> O-50	от 0 до 2,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,35 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Дизетиловый эфир <chem>C4H10O</chem>	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> O-50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> O-50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
Оксид пропилена <chem>C3H6O</chem>	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O-50T	от 0 до 1,9 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O-50	от 0 до 1,9 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,95 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)
Хлорбензол <chem>C6H5Cl</chem>	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>5</sub> Cl-50T	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>6</sub> H <sub>5</sub> Cl-50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
2-бутанон <chem>C4H8O</chem>	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O-50T	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> O-50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
2-метил- 2-пропанол tert-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	СТ-tert-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH- 50T	от 0 до 1,8 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	СТ-tert-C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH- 50	от 0 до 1,8 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,9 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
2-метокси-2- метилпропан (метилтретбу- тиловый эфир) tert-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> O	СТ-tert-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> O- 50T	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-tert-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> O- 50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Пара-ксилол п- <chem>C8H10</chem>	СТ-п-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Орто-ксилол о- <chem>C8H10</chem>	СТ-о-C <sub>8</sub> H <sub>10</sub> -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Изопропило- вый спирт <chem>C3H8O</chem>	СТ-C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> O-50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,10 % (±5 % НКПР)



Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5
Аммиак NH <sub>3</sub>	СТ-NH <sub>3</sub> -50T	от 0 до 15,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 7,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,45 % (±3 % НКПР)
	СТ-NH <sub>3</sub> -50	от 0 до 15,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 7,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,75 % (±5 % НКПР)
1-октен C <sub>8</sub> H <sub>16</sub>	СТ-C <sub>8</sub> H <sub>16</sub> -50T	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C <sub>8</sub> H <sub>16</sub> -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Метантиол (метилмеркаптан) CH <sub>3</sub> SH	СТ-CH <sub>3</sub> SH-50	от 0 до 4,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,05 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,21 % (±5 % НКПР)
Этантиол (этилмеркаптан) C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
1,3-Пентадиен C <sub>5</sub> H <sub>8</sub>	СТ-C <sub>5</sub> H <sub>8</sub> -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Ацетонитрил C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> N	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> N-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,15 % (±5 % НКПР)
1,2,3 или 1,3,5-триметилбензол C <sub>9</sub> H <sub>12</sub>	СТ-C <sub>9</sub> H <sub>12</sub> -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
2,3-дитиабутан (диметилди-сульфид) C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S <sub>2</sub>	СТ-C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> S <sub>2</sub> -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
<b>Примечания:</b>				
<sup>1</sup> При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, датчики - газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам (методам) измерений (МИ), разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.				
<sup>2</sup> Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается соответствующему диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).				
<sup>3</sup> Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011, для паров нефтепродуктов - в соответствии с национальными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.				



Таблица 4— Диапазоны измерений объемной доли и массовой концентрации определяемых компонентов и пределы допускаемой основной погрешности датчиков-газоанализаторов ДГС с электрохимическим сенсором (ЕС)

Определяемый компонент <sup>1</sup>	Модификация сенсора	Диапазон измерений (ДИ) <sup>2</sup> определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
		объемной доли, % (млн <sup>-1</sup> )	массовой концентрации <sup>3</sup> , мг/м <sup>3</sup>	приведенной к ВПИ	относительной
Сероводород H <sub>2</sub> S	EC-H <sub>2</sub> S-7,1	от 0 до 7,1 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 10,0 включ.	±15	-
		от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 7,1 включ.	±15	-
	EC-H <sub>2</sub> S-50	св. 5 до 50 млн <sup>-1</sup>	св. 7,1 до 71	-	±15
		от 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 14,2 включ.	±10	-
	EC-H <sub>2</sub> S-20	св. 10 до 20 млн <sup>-1</sup>	св. 14,2 до 28,4	-	±10
		от 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 14,2 включ.	±10	-
	EC-H <sub>2</sub> S-100	св. 10 до 100 млн <sup>-1</sup>	св. 14,2 до 142	-	±10
		от 0 до 20 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 28,4 включ.	±15	-
	EC-H <sub>2</sub> S-200	св. 20 до 200 млн <sup>-1</sup>	св. 28,4 до 284	-	±15
		от 0 до 200 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 284 включ.	±15	-
Оксид этилена C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O	EC-C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O-20	от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 9,15 включ.	±20	-
		св. 5 до 20 млн <sup>-1</sup>	св. 9,15 до 36,6	-	±20
Хлороводород HCl	EC-HCL-30	от 0 до 3 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 4,56 включ.	±20	-
		св. 3 до 30 млн <sup>-1</sup>	св. 4,56 до 45,6	-	±20
Фтористый водород HF	EC-HF-5	от 0 до 0,1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,08 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 5 млн <sup>-1</sup>	св. 0,08 до 4,15	-	±20
	EC-HF-10	от 0 до 1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,8 включ.	±20	-
		св. 1 до 10 млн <sup>-1</sup>	св. 0,8 до 8,3	-	±20
Озон O <sub>3</sub>	EC-O <sub>3</sub> -1	от 0 до 0,1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,2 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 1 млн <sup>-1</sup>	св. 0,2 до 2	-	±20
Моносилан (силан) SiH <sub>4</sub>	EC-SiH <sub>4</sub> -50	от 0 до 10 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 13,4 включ.	±20	-
		св. 10 до 50 млн <sup>-1</sup>	св. 13,4 до 67	-	±20
Оксид азота NO	EC-NO-50	от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 6,25 включ.	±20	-
		св. 5 до 50 млн <sup>-1</sup>	св. 6,25 до 62,5	-	±20
	EC-NO-250	от 0 до 50 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 62,5 включ.	±20	-
		св. 50 до 250 млн <sup>-1</sup>	св. 62,5 до 312,5	-	±20



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
Диоксид азота $\text{NO}_2$	EC- $\text{NO}_2$ -20	от 0 до $1 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $1,91 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $1$ до $20 \text{ млн}^{-1}$	св. $1,91$ до $38,2$	-	$\pm 20$
Аммиак $\text{NH}_3$	EC- $\text{NH}_3$ -100	от 0 до $10 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $7,1 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $10$ до $100 \text{ млн}^{-1}$	св. $7,1$ до $71$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{NH}_3$ -500	от 0 до $30 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $21,3 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $30$ до $500 \text{ млн}^{-1}$	св. $21,3$ до $355$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{NH}_3$ -1000	от 0 до $100 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $71 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $100$ до $1000 \text{ млн}^{-1}$	св. $71$ до $710$	-	$\pm 20$
Цианистый водород $\text{HCN}$	EC- $\text{HCN}$ -10	от 0 до $0,5 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $0,56 \text{ включ.}$	$\pm 15$	-
		св. $0,5$ до $10 \text{ млн}^{-1}$	св. $0,56$ до $11,2$	-	$\pm 15$
	EC- $\text{HCN}$ -15	от 0 до $1 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $1,12 \text{ включ.}$	$\pm 15$	-
		св. $1$ до $15 \text{ млн}^{-1}$	св. $1,12$ до $16,8$	-	$\pm 15$
	EC- $\text{HCN}$ -30	от 0 до $5 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $5,6 \text{ включ.}$	$\pm 15$	-
		св. $5$ до $30 \text{ млн}^{-1}$	св. $5,6$ до $33,6$	-	$\pm 15$
	EC- $\text{HCN}$ -100	от 0 до $10 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $11,2 \text{ включ.}$	$\pm 15$	-
		св. $10$ до $100 \text{ млн}^{-1}$	св. $11,2$ до $112$	-	$\pm 15$
Монооксид углерода $\text{CO}$	EC- $\text{CO}$ -200	от 0 до $15 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $17,4 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $15$ до $200 \text{ млн}^{-1}$	св. $17,4$ до $232$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{CO}$ -500	от 0 до $15 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $17,4 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $15$ до $500 \text{ млн}^{-1}$	св. $17,4$ до $580$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{CO}$ -5000	от 0 до $1000 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $1160 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $1000$ до $5000 \text{ млн}^{-1}$	св. $1160$ до $5800$	-	$\pm 20$
Диоксид серы $\text{SO}_2$	EC- $\text{SO}_2$ -5	от 0 до $0,7 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $1,86 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $0,7$ до $5 \text{ млн}^{-1}$	св. $1,86$ до $13,3$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{SO}_2$ -20	от 0 до $5 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $13,3 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $5$ до $20 \text{ млн}^{-1}$	св. $13,3$ до $53,2$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{SO}_2$ -50	от 0 до $10 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $26,6 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $10$ до $50 \text{ млн}^{-1}$	св. $26,6$ до $133,0$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{SO}_2$ -100	от 0 до $10 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $26,6 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $10$ до $100 \text{ млн}^{-1}$	св. $26,6$ до $266,0$	-	$\pm 20$
	EC- $\text{SO}_2$ -2000	от 0 до $100 \text{ млн}^{-1}$ включ.	от 0 до $266,0 \text{ включ.}$	$\pm 20$	-
		св. $100$ до $2000 \text{ млн}^{-1}$	св. $266,0$ до $5320$	-	$\pm 20$



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
Хлор Cl <sub>2</sub>	EC-Cl <sub>2</sub> -5	от 0 до 0,3 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,88 включ.	±20	-
		св. 0,3 до 5 млн <sup>-1</sup>	св. 0,88 до 14,7	-	±20
	EC-Cl <sub>2</sub> -20	от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 14,75 включ.	±20	-
		св. 5 до 20 млн <sup>-1</sup>	св. 14,75 до 59,0	-	±20
Кислород O <sub>2</sub>	EC-O <sub>2</sub> -30	от 0 до 10 % включ.	-	±5	-
		св. 10 до 30 %	-	-	±5
Водород H <sub>2</sub>	EC-H <sub>2</sub> -1000	от 0 до 100 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 8,0 включ.	±10	-
		св. 100 до 1000 млн <sup>-1</sup>	св. 8,0 до 80,0	-	±10
	EC-H <sub>2</sub> -10000	от 0 до 1000 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 80,0 включ.	±10	-
		св. 1000 до 10000 млн <sup>-1</sup>	св. 80,0 до 800	-	±10
		от 0 до 0,4 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,5 включ.	±20	-
Формальде- гид CH <sub>2</sub> O	EC-CH <sub>2</sub> O-10	св. 0,4 до 10 млн <sup>-1</sup>	св. 0,5 до 12,5	-	±20
		от 0 до 0,12 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,3 включ.	±20	-
Несиммет- ричный ди- метилгидра- зин C <sub>2</sub> H <sub>8</sub> N <sub>2</sub>	EC-C <sub>2</sub> H <sub>8</sub> N <sub>2</sub> -0,5	св. 0,12 до 0,5 млн <sup>-1</sup>	св. 0,3 до 1,24	-	±20
		от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 6,65 включ.	±20	-
Метанол CH <sub>3</sub> OH	EC-CH <sub>3</sub> OH-20	св. 5 до 20 млн <sup>-1</sup>	св. 6,65 до 26,6	-	±20
		от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 6,65 включ.	±20	-
	EC-CH <sub>3</sub> OH-50	св. 5 до 50 млн <sup>-1</sup>	св. 6,65 до 66,5	-	±20
		от 0 до 20 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 26,6 включ.	±20	-
	EC-CH <sub>3</sub> OH-200	св. 20 до 200 млн <sup>-1</sup>	св. 26,6 до 266,0	-	±20
Этантиол (этилмеркап- тан) C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH	EC-C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH-4	от 0 до 100 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 133,0 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000 млн <sup>-1</sup>	св. 133,0 до 1330	-	±20
Метантиол (метилмер- каптан) CH <sub>3</sub> SH	EC-CH <sub>3</sub> SH-4	от 0 до 0,4 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,8 включ.	±20	-
		св. 0,4 до 4 млн <sup>-1</sup>	св. 0,8 до 8	-	±20
Карбонил- хлорид (фосген) COCl <sub>2</sub>	EC- COCl <sub>2</sub> -1	от 0 до 0,1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,41 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 1 млн <sup>-1</sup>	св. 0,41 до 4,11	-	±20



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
Фтор F <sub>2</sub>	EC-F <sub>2</sub> -1	от 0 до 0,1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,16 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 1 млн <sup>-1</sup>	св. 0,16 до 1,58	-	±20
Фосфин PH <sub>3</sub>	EC-PH <sub>3</sub> -1	от 0 до 0,1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,141 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 1 млн <sup>-1</sup>	св. 0,141 до 1,41	-	±20
	EC-PH <sub>3</sub> -10	от 0 до 1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 1,41 включ.	±20	-
		св. 1 до 10 млн <sup>-1</sup>	св. 1,41 до 14,1	-	±20
Арсин AsH <sub>3</sub>	EC-AsH <sub>3</sub> -1	от 0 до 0,1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,324 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 1 млн <sup>-1</sup>	св. 0,324 до 3,24	-	±20
Уксусная кислота CH <sub>3</sub> COOH	EC-CH <sub>3</sub> COOH- 10	от 0 до 1 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 2,5 включ.	±20	-
		св. 1 до 10 млн <sup>-1</sup>	св. 2,5 до 25,0	-	±20
	EC-CH <sub>3</sub> COOH- 30	от 0 до 5 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 12,5 включ.	±20	-
		св. 5 до 30 млн <sup>-1</sup>	св. 12,5 до 75,0	-	±20
Гидразин N <sub>2</sub> H <sub>4</sub>	EC-N <sub>2</sub> H <sub>4</sub> -2	от 0 до 0,2 млн <sup>-1</sup> включ.	от 0 до 0,26 включ.	±20	-
		св. 0,2 до 2 млн <sup>-1</sup>	св. 0,26 до 2,66	-	±20

## Примечания:

<sup>1</sup> При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, датчики - газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам (методам) измерений (МИ), разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

<sup>2</sup> Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается соответствующему диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

<sup>3</sup> Пересчет значений объемной доли X, млн<sup>-1</sup>, в массовую концентрацию C, мг/м<sup>3</sup>, проводят по формуле: C=X·M/V<sub>m</sub>, где C – массовая концентрация компонента, мг/м<sup>3</sup>; M – молярная масса компонента, г/моль; V<sub>m</sub> – молярный объем газа-разбавителя - воздуха, равный 24,06, при условиях (20 °C и 101,3 кПа по ГОСТ 12.1.005-88), дм<sup>3</sup>/моль.

Таблица 5 - Диапазоны измерений объемной доли и массовой концентрации определяемых компонентов и пределы допускаемой основной погрешности датчиков-газоанализаторов ДГС с сенсором FR-инфракрасный (хладоны)

Определяемый компонент <sup>1</sup>	Модификация сенсора	Диапазон измерений <sup>2</sup> определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
		объемной доли, млн <sup>-1</sup>	массовой концентрации <sup>3</sup> , мг/м <sup>3</sup>	приведенной к ВПИ	относительной
1	2	3	4	5	6
1,1,1,2-тетрафторэтан C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> F <sub>4</sub> (R134a)	FR-R134a-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 424 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 424 до 4240	-	±20
	FR-R134a-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 424 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 424 до 8480	-	±20



Продолжение таблицы 5

1	2	3	4	5	6
Пентафторэтан <chem>C2HF5</chem> (R125)	FR-R125-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 499 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 499 до 4990	-	±20
	FR-R125-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 499 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 499 до 9980	-	±20
Хлордифтор-метан <chem>CHClF2</chem> (R22)	FR-R22-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 360 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 360 до 3600	-	±20
	FR-R22-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 360 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 360 до 7200	-	±20
1,2,2-трихлортрифторэтан <chem>C2Cl3F3</chem> (R113a)	FR-R113a-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 779 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 779 до 7790	-	±20
	FR-R113a-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 779 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 779 до 15580	-	±20
Дихлордифтор-метан <chem>CCl2F2</chem> (R12)	FR-R12-100	от 0 до 50 включ.	от 0 до 251 включ.	±20	-
		св. 50 до 100	св. 251 до 503	-	±20
1,1,1,2,3,3,3-гептрафторпропан <chem>C3HF7</chem> (R227)	FR-R227a-5000	от 0 до 1000 включ.	от 0 до 7070 включ.	±20	-
		св. 1000 до 5000	св. 7070 до 35350	-	±20
Фреон R407c (Хладон) <sup>4</sup>	FR-R407c-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 358 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 358 до 3583	-	±20
	FR-R407c-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 358 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 358 до 7165	-	±20
Гексафторид серы (SF <sub>6</sub> )	FR-SF <sub>6</sub> -1000	от 0 до 500 включ.	от 0 до 3035 включ.	±20	-
		св. 500 до 1000	св. 3035 до 6070	-	±20
	FR-SF <sub>6</sub> -1500	от 0 до 750 включ.	от 0 до 4553 включ.	±20	-
		св. 750 до 1500	св. 4553 до 9106	-	±20

## Примечания:

<sup>1</sup> При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, датчики - газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам (методам) измерений (МИ), разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

<sup>2</sup> Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается соответствующим диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

<sup>3</sup> Пересчет значений объемной доли X,  $\text{млн}^{-1}$ , в массовую концентрацию C,  $\text{мг}/\text{м}^3$ , проводят по формуле:  $C = X \cdot M/V_m$ , где C – массовая концентрация компонента,  $\text{мг}/\text{м}^3$ ; M – молярная масса компонента, г/моль; V<sub>m</sub> – молярный объем газа-разбавителя - воздуха, равный 24,06, при условиях (20 °C и 101,3 кПа по ГОСТ 12.1.005-88),  $\text{дм}^3/\text{моль}$ .

<sup>4</sup> Фреон R407c (хладон) – смесь хладонов (по массе): R32 (CH2F2) -23%, R125 (C2HF5) -25%, R134a (C2H2F4) -52%.



Таблица 6 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемой вариации выходного сигнала, в долях от предела допускаемой основной погрешности	0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от нормальной на каждые 10 °C, в долях от предела допускаемой основной погрешности	±0,2
Время установления выходного сигнала $T_{0,9}$ , с, не более:	
- для инфракрасного сенсора	5
- для термокаталитического сенсора	10
- для электрохимического сенсора	45
- для инфракрасного сенсора (хладоны)	60

Таблица 7 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Напряжение питания постоянного тока, В	от 12 до 32
Потребляемая мощность, в зависимости от режима, Вт, не более:	
- включение	6,3
- прогрев	1,0
- режим измерения (для всех, кроме ДГС-210-3 и ДГС-230-3)	от 1,0 до 1,3
- режим измерения для ДГС-210-3	от 0,4 до 0,8
- режим измерения для ДГС-230-3	от 1,0 до 1,6
- режим измерения, при активной сигнализации (превышение порога), не распространяется на ЭРИС ДГС-210-3	2,2
- при активной функции обогрева сенсора, дополнительно	3,0
Выходной сигнал:	
- цифровой	RS-485, HART
- аналоговый токовый, мА	от 4 до 20
- аналоговый напряжения, мВ	от (0-2) до (25-50)
- реле (Порог 1, Порог 2, Авария, реле Порог 3 - только для датчиков NH <sub>3</sub> ), В, не более:	
- постоянного тока	250
- переменного тока	220 (2 A)
- беспроводная передача данных на частоте 2,4 ГГц по протоколу E-WIRE, дальность, м прямой видимости, не менее	1000
Габаритные размеры (кроме ДГС-210-3), мм, не более:	
- длина	150
- высота	110
- ширина	235
Габаритные размеры газоанализатора ДГС-210-3, мм, не более:	
- длина	125
- высота	170
- ширина	60
Масса, кг, не более:	
- в алюминиевом корпусе	2,0
- в стальном корпусе	3,9



## Продолжение таблицы 7

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С - с выносным термокатализитическим сенсором НТ	от -60 до +65 от -60 до +150
- относительная влажность, %, не более	98
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
Средний срок службы, лет	12
Средняя наработка на отказ, ч	
- для прибора с инфракрасным сенсором IR	70000
- для прибора с термокатализитическим СТ, электрохимическим ЕС или инфракрасным на хладоны FR сенсором	35000
Маркировка взрывозащиты	IExdiaПСТ6 X 0ExiaПСТ6 X

**Знак утверждения типа**

наносится на шильд, закрепленный на датчик-газоанализатор ДГС методом шелкографии, а также на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 8 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Датчик-газоанализатор	ДГС ЭРИС-2ХХ	1
Паспорт	АПНС.413216.2ХХ-00 ПС	1
Руководство по эксплуатации	АПНС.413216.2ХХ-00 РЭ	1**
Методика поверки	МП 116-221-2014 с изменением № 3	1**
Калибровочная насадка	-	1*
Козырек защиты от погодных осадков и солнца	-	1*
Комплект для монтажа на трубу	-	1*
Комплект для монтажа в воздуховоде	-	1*
Магнитный ключ	-	1
Шестигранный ключ	-	1
Кабельный ввод	-	1*
Заглушка кабельного ввода	-	1*
Защита корпуса сенсора от осадков	-	1*
Светозвуковой оповещатель СЗО	-	1*
Поточная насадка для технологических сред	-	1*
Разъем для подключения HART коммуникатора	-	1*

\* Поставляется по отдельному заказу

\*\* Один экземпляр на партию, но не менее одного экземпляра в один адрес

**Поверка**

осуществляется по документу МП 116-221-2014 с изменением № 3 «ГСИ. Датчики-газоанализаторы стационарные ДГС ЭРИС 210, ДГС ЭРИС 230», утвержденному УНИИМ – филиалом ФГУП «ВНИИМ им. Д. И. Менделеева» 29 мая 2020 г.

Основные средства поверки:

- генератор газовых смесей ГГС модификаций ГГС-К, ГГС-Р, ГГС-Т или ГГС-03-03 1 разряда по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 (рег. № 62151-15);



- комплекс динамический газосмесительный ДГК-НВ, 1 разряда по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 (рег. № 47882-11);  
 - генератор-разбавитель ГС-2000, 1 разряда по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 (рег. № 58834-14);  
 - генератор ГДП 102, 2 разряда по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 (рег. № 17431-09);  
 - генератор озона ГС-024, 1 разряда по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 (рег. № 23505-08);  
 ГСО 10599-2015 (CH<sub>4</sub>-воздух), ГСО 10597-2015 (CH<sub>4</sub>-азот), ГСО 10599-2015 (C<sub>2</sub>H<sub>4</sub>-воздух), ГСО 10599-2015 (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10597-2015 (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>-азот), ГСО 10540-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10599-2015 (C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>-воздух), ГСО 10599-2015 (i-C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>-воздух), ГСО 10599-2015 (C<sub>5</sub>H<sub>12</sub>-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>5</sub>H<sub>10</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>5</sub>H<sub>10</sub>-воздух), ГСО 10599-2015 (C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>6</sub>H<sub>12</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>6</sub>H<sub>12</sub>-воздух), ГСО 10599-2015 (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10528-2014 (C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10597-2015 (C<sub>3</sub>H<sub>6</sub>-азот), ГСО 10534-2014 (CH<sub>3</sub>OH-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>7</sub>H<sub>16</sub>-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>5</sub>OH-воздух), ГСО 10597-2015 (CO<sub>2</sub>-азот), ГСО 10534-2014 (C<sub>3</sub>H<sub>6</sub>O-воздух), ГСО 10599-2015 (C<sub>2</sub>H<sub>4</sub>O-воздух), ГСО 10539-2014 (i-C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (i-C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10539-2014 (H<sub>2</sub>-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>5</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10597-2015 (C<sub>2</sub>H<sub>2</sub>-азот), ГСО 10534-2014 (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>5</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10528-2014 (C<sub>7</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>3</sub>H<sub>3</sub>N-воздух), ГСО 10528-2014 (C<sub>7</sub>H<sub>8</sub>-воздух), ГСО 10528-2014 (C<sub>8</sub>H<sub>10</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>6</sub>H<sub>12</sub>O<sub>2</sub>-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>O<sub>2</sub>-воздух), ГСО 10524-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10549-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>S-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>6</sub>H<sub>12</sub>-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>12</sub>-воздух), ГСО 10524-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>9</sub>OH-азот), ГСО 10524-2014 (sec-C<sub>4</sub>H<sub>9</sub>OH-азот), ГСО 10524-2014 (C<sub>9</sub>H<sub>20</sub>-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>8</sub>H<sub>8</sub>-азот), ГСО 10549-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>3</sub>Cl-воздух), ГСО 10540-2014 (C<sub>3</sub>H<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>O-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>O-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>3</sub>H<sub>6</sub>O-воздух), ГСО 10534-2014 (tert-C<sub>4</sub>H<sub>9</sub>OH-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>6</sub>H<sub>5</sub>Cl-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>O-воздух), ГСО 10534-2014 (tert-C<sub>4</sub>H<sub>9</sub>Cl-воздух), ГСО 10539-2014 (C<sub>8</sub>H<sub>16</sub>-воздух), ГСО 10546-2014 (NH<sub>3</sub>-воздух), ГСО 10534-2014 (tert-C<sub>5</sub>H<sub>12</sub>O-воздух), ГСО 10539-2014 (H<sub>2</sub>S-воздух), ГСО 10546-2014 (SiH<sub>4</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (NO<sub>2</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (HCN-воздух), ГСО 10599-2015 (NO-азот), ГСО 10546-2014 (NO<sub>2</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (HCN-воздух), ГСО 10599-2015 (SO<sub>2</sub>-воздух), ГСО 10597-2015 (O<sub>2</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (CO-воздух), ГСО 10537-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>5</sub>SH-воздух), ГСО 10537-2014 (CH<sub>3</sub>SH-воздух), ГСО 10537-2014 (CH<sub>2</sub>O-воздух), ГСО 10537-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>5</sub>SH-воздух), ГСО 10546-2014 (AsH<sub>3</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (COCl<sub>2</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (PH<sub>3</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (C<sub>2</sub>HF<sub>5</sub>-азот), ГСО 10546-2014 (F<sub>2</sub>-азот), ГСО 10549-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>2</sub>F<sub>4</sub>-воздух), ГСО 10549-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>2</sub>F<sub>4</sub>-азот), ГСО 10549-2014 (CHClF<sub>2</sub>-азот), ГСО 10549-2014 (C<sub>2</sub>Cl<sub>3</sub>F<sub>3</sub>-азот), ГСО 10549-2014 (CCl<sub>2</sub>F-воздух), ГСО 10549-2014 (CHClF<sub>2</sub>-воздух), ГСО 10532-2014 (SF<sub>6</sub>-воздух), ГСО 10550-2014 (C<sub>3</sub>HF<sub>7</sub>-воздух), ГСО 10537-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>S<sub>2</sub>-воздух);  
 (хладоны-воздух), ГСО 10534-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>3</sub>N-воздух), ГСО 10537-2014 (C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>S<sub>2</sub>-воздух);  
 - Источники микропотоков газов и паров ИМ-РТ10-М-А2, 1 разряд по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 № 2664 (рег. № 46915-11);

- источники микропотоков газов и паров ИМ09-М-А2, ИМ104-М-А2, ИМ107-М-Е, ИМ130-М-Е; 1 разряд по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 № 2664 (рег. № 15075-09);

- источники микропотоков газов и паров ИМ-ГП-177-М-А2, 1 разряд по Приказу Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 (рег. № 68336-17);

- топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, бензин автомобильный в соответствии с техническим регламентом «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, газовый конденсат, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002, керосин по ГОСТ Р 52050-2006, нефть, мазут, скрипидар, пара-ксилол, орто-ксилол, изопропиловый спирт по ГОСТ 9805-84;



- мультиметр цифровой 34410A, диапазон измерения постоянного напряжения до 1000 В, переменного напряжения до 750 В, силы постоянного тока до 3 А, силы переменного тока до 3 А, сопротивления постоянному току до 1 ГОм (рег. № 33921-07).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых датчиков-газоанализаторов ДГС с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке или в паспорт.

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

#### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к датчикам-газоанализаторам стационарным ДГС ЭРИС-210, ДГС ЭРИС-230**

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. № 1034н)

Приказ Росстандарта от 14.12.2018 г. № 2664 Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия

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

ТУ 4215-020-56795556-2009 Датчики-газоанализаторы стационарные ДГС ЭРИС-210, ДГС ЭРИС-230. Технические условия

#### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «ЭРИС» (ООО «ЭРИС»)

ИНН 5920017357

Адрес: 617762, Пермский край, г. Чайковский, ул. Промышленная, д. 8/25

Телефон: +7 (34241) 6-55-11, факс: +7 (34241) 6-55-11

E-mail: info@eriskip.ru



Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений/  
метрологическую экспертизу единичного экземпляра средств измерений:

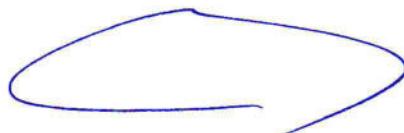
Уральский научно-исследовательский институт метрологии - филиал Федерального  
государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский  
институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (УНИИМ - филиал ФГУП «ВНИИМ  
им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Телефон: +7 (343) 350-26-18, факс: +7 (343) 350-20-39

E-mail: [uniim@uniim.ru](mailto:uniim@uniim.ru)

Директор БелГИМ



В.Л. Гуревич

