

Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

УТВЕРЖДАЮ

И.о.генерального директора  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

А.Н.Пронин

Зам. генерального директора  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»  
Чекирда Константин Владимирович

« 20 » марта 2020 г.

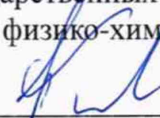
Государственная система обеспечения единства измерений

Система коммерческого учета выбросов с дымовыми газами  
энергоблоков №1 и №2 Казанской ТЭЦ-1


Методика поверки

МП-242-2366-2020

И.о.руководителя научно-исследовательского отдела  
Государственных эталонов в области  
физико-химических измерений

  
\_\_\_\_\_ А.В.Колобова

Научный сотрудник

  
\_\_\_\_\_ Н.Б. Шор

Санкт-Петербург  
2020 г.

Настоящая методика поверки распространяется на систему коммерческого учета выбросов с дымовыми газами энергоблоков №1 и №2 Казанской ТЭЦ-1 (далее – система) и устанавливает методы и средства ее первичной поверки до ввода в эксплуатацию и после ремонта и периодической поверки в процессе эксплуатации.

Последовательность проведения поверки:

1 Определение метрологических характеристик (МХ) газоаналитических каналов системы и канала измерений паров воды в целом на объекте (по ГСО и реальной среде).

2 Определение МХ каналов параметров газового потока системы:

- датчики температуры, давления, скорости - в лабораторных условиях, канал передачи информации – на объекте или

- каждый канал в целом - на объекте.

Первичная поверка системы проводится после ее опытной эксплуатации на объекте в течение не менее месяца.

## 1 Операции поверки

1.1 При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Обязательность проведения операции	
		при первичной поверке	при периодической поверке
1 Внешний осмотр	6.1	Да	Да
2 Опробование	6.2		
2.1 Проверка общего функционирования	6.2.1	Да	Да
2.2 Подтверждение соответствия программного обеспечения	6.2.2	Да	Да
2.3 Проверка герметичности пробоотборного зонда с обогреваемой линией	6.2.3	Да	Да
3 Определение метрологических характеристик	6.3		
3.1 Определение основной погрешности газоаналитических каналов (с использованием ГСО)	6.3.1	Да	Да
3.2 Определение погрешности газоаналитических каналов и канала измерений объемной доли паров воды на объекте (на реальной среде)	6.3.2	Да	Да
3.3 Определение погрешности каналов температуры, давления и скорости потока	6.3.3	Да	Да

1.2 Допускается проведение периодической поверки отдельных измерительных каналов в соответствии с заявлением владельца системы с обязательным указанием в свидетельстве о поверке информации об объеме проведенной поверки.

1.3 Если при проведении той или иной операции поверки системы получен отрицательный результат, дальнейшая поверка прекращается.

1.4 Место и условия проведения поверки приведены в таблице А.1 (приложение А).

## 2 Средства поверки

2.1 При проведении поверки применяют средства, указанные в таблице 2.



Таблица 2

Номер пункта методики поверки	Наименование основного или вспомогательного средства поверки. Требования к средству поверки. Основные метрологические или технические характеристики.
4, 6	Прибор комбинированный для измерения температуры, относительной влажности воздуха и абсолютного давления Testo 622 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 53505-13): диапазон измерений температуры от 10 °С до 30 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,5$ °С; диапазон измерений относительной влажности от 30 % до 80 %, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 3$ %; диапазон измерений абсолютного давления от 80 до 110 кПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,5$ кПа.
6.3.1	Стандартные образцы состава - газовые смеси (ГС) в баллонах под давлением, приведенные в таблице Б.1 Приложения Б Поверочный нулевой газ (ПНГ) – азот газообразный особой чистоты 1-го или 2-го сорта в баллоне под давлением по ГОСТ 9293-74. Ротаметр РМ-А-0,063 ГУЗ, ГОСТ 13045-81, верхняя граница диапазона измерений объемного расхода 0,063 м <sup>3</sup> /ч, кл. точности 4 Трубка фторопластовая по ТУ 6-05-2059-87, диаметр условного прохода 5 мм, толщина стенки 1 мм
6.3.2	Генератор влажного газа эталонный «Родник-4М» (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 48286-11) или средства измерений и вспомогательные устройства в соответствии с МИ «М-МВИ-277-17. Методика измерений массовой концентрации паров воды в промышленных выбросах» регистрационный номер ФР.1.31.2018.30255 (весы лабораторные электронные с пределами допускаемой абсолютной погрешности $\pm 15$ мг в диапазоне взвешивания от 0,2 до 600 г, например, МЛ-06-1 (регистрационный номер 60183-15))
6.3.2	Комплекс переносной измерительный КПИ для определения МХ газоаналитических ИК автоматических информационно-измерительных систем (АИС) на объекте на реальных средах (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 69364-17) или средства измерений и вспомогательные устройства в соответствии с МИ «М-МВИ-276-17 «Методика измерений массовой концентрации диоксида серы и окислов азота в промышленных выбросах», регистрационный номер ФР.1.31.2017.27953 от 01.11.2017 г. (спектрофотометр серии UV модель UV-1800, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 19387-08)
6.3.4	Рабочие эталоны единицы скорости воздушного потока в соответствии с Государственной поверочной схемой, утвержденной Приказом Росстандарта от 25.11.2019 г. № 2815
6.3.4	Калибратор давления портативный Метран 517 с модулем А160К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39151-12)
6.3.4	Термостат жидкостный серии «ТЕРМОТЕСТ» (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39300-08) Термометр сопротивления эталонный ЭТС-100 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 19916-10)



Номер пункта методики поверки	Наименование основного или вспомогательного средства поверки. Требования к средству поверки. Основные метрологические или технические характеристики.
6.3.4	Система для определения параметров газопылевого потока GMD 13 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 72736-18);
6.3.4	Калибратор электрических сигналов СА71 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 53468-13)
6.3.1	Вентиль точной регулировки ВТР-1 (или ВТР-1-М160), диапазон рабочего давления (0-150) кгс/см <sup>2</sup> , диаметр условного прохода 3 мм

2.2 Допускается применение аналогичных средств измерений, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемой системы с требуемой точностью.

2.3 Все средства измерений должны иметь действующие свидетельства о поверке, газовые смеси и ПНГ в баллонах под давлением – действующие паспорта.

### 3 Требования безопасности

3.1 Помещение, в котором проводят поверку, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

3.2 Концентрации вредных компонентов в воздухе рабочей зоны не должны превышать значений, приведенных в ГОСТ 12.1.005-88.

3.3 При работе с системой необходимо соблюдать «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», утверждённые приказом Минэнерго РФ № 6 от 13.01.2003 и «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждённые приказом Минтруда России № 328н от 24.07.2013, введённые в действие с 04.08.2014.

3.4 Требования техники безопасности при эксплуатации ГС в баллонах под давлением должны соответствовать Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением", утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014 г. № 116.

3.5 Не допускается сбрасывать ГС в атмосферу рабочих помещений.

3.6 К поверке допускаются лица, изучившие эксплуатационную документацию на систему и прошедшие необходимый инструктаж.

### 4 Условия поверки

При проведении поверки следует соблюдать следующие условия:

- температура окружающей среды, °С в соответствии с таблицей А.1 (приложение А);
- атмосферное давление, кПа от 90,6 до 104,6;
- относительная влажность воздуха, %, не более 80.

### 5 Подготовка к поверке

5.1 Перед проведением поверки должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

5.1.1 Подготавливают систему к работе в соответствии с требованиями его эксплуатационной документации.

5.1.2 Подготавливают к работе средства поверки, указанные в таблице 2, в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

5.1.3 Проверяют наличие паспортов и сроки годности ГС.



5.1.4 Баллоны с ГС выдерживают в помещении, в котором проводят поверку, в течение не менее 24 ч.

5.1.5 Включают приточно-вытяжную вентиляцию.

5.1.6 При проведении поверки с использованием ГСО - газовых смесей (п.6.3.1.1) подсоединяют фторопластовую трубку с выхода вентиля точной регулировки, установленного на баллоне с ГС, через тройник на вход подачи газа пробоотборного зонда в соответствии с рисунком В.1 Приложения В).

Расход ГС должен быть на 10 – 20 % выше расхода, потребляемого газоанализатором КГА-8ЕС (далее - газоанализатор). Контроль расхода на сбросе осуществляют при помощи ротаметра, подключенного к тройнику.

5.1.7 При проведении поверки на реальной среде с использованием пробы газовых выбросов выполняют одну из следующих операций:

а) проводят отбор пробы в сосуд с поглотительным раствором в соответствии с МИ «М-МВИ-276-17 и в аккредитованной лаборатории измеряют в ней содержание компонентов:  $\text{NO}_x$  (в пересчете на  $\text{NO}_2$ ) в соответствии с МИ «М-МВИ-276-17».

Примечание:

1 Допускается предоставление пробы предприятием-владельцем СИ с актом отбора.

2 Допускается применение других стандартизованных методов, оформленных в виде ГОСТ или аттестованных МИ и обеспечивающих измерение с точностью не хуже указанной в МИ «М-МВИ-276-17».

б) устанавливают поверочный комплекс КПИ (далее – КПИ) в условиях размещения поверяемой системы, в состав которой входит газоанализатор; зонд КПИ вставляют в технологическое отверстие дымовой трубы рядом с зондом поверяемой системы, подключают к зонду трубопровод и проводят их нагрев до требуемой температуры (температуры зонда поверяемой системы) в соответствии с РЭ на КПИ.

Примечание: Допускается подключение зонда КПИ к тройнику, установленному на обогреваемом трубопроводе поверяемой системы (перед подачей анализируемого газа на вход газоанализатора).

Продувают зонд и трубопровод КПИ после их нагрева 10-ти кратным объемом анализируемого газа, после чего проводят измерение содержания оксидов азота (по шкале  $\text{NO}_x$ ).

## **6 Проведение поверки**

### **6.1 Внешний осмотр**

6.1.1 При внешнем осмотре системы, в т.ч. пробоотборного зонда и обогреваемой линией, должно быть установлено отсутствие внешних повреждений и загрязнений, влияющих на работоспособность.

6.1.2 Комплектность и маркировка должны соответствовать указанным в Руководстве по эксплуатации.

6.1.3 Для средств измерений (СИ) должны быть установлены:

- исправность органов управления, настройки и коррекции;
- четкость всех надписей на лицевых панелях СИ;
- четкость и контрастность цифровых дисплеев СИ.

6.1.4 Для пробоотборного зонда с обогреваемой линией должно быть установлено соответствие температуры, указанной в паспорте..

6.1.5 Система считается выдержавшей внешний осмотр удовлетворительно, если она соответствует всем перечисленным выше требованиям.

### **6.2 Опробование**

6.2.1 Проверка общего функционирования

Проверку общего функционирования средств измерений и устройств в составе системы проводят в процессе тестирования при их запуске в соответствии с РЭ на приборы.



Результаты проверки считают положительными, если:

- отсутствует информация об отказах элементов, входящих в состав системы;
- на дисплее датчиков ИК индицируется текущая информация об измеряемых параметрах;
- на мониторе персонального компьютера (ПК) системы для всех ИК поверяемой системы индицируется текущая информация об измеряемых параметрах.

#### 6.2.2 Подтверждение соответствия программного обеспечения.

Операция «Подтверждение соответствия программного обеспечения» состоит из этапа, который содержит указания по проверке идентификационных данных ПО в следующем объеме:

- проверка идентификационных данных (контрольной суммы) панельного контроллера ОВЕН СПК207 входящего в состав многофункционального комплекса телеметрии МКТ-Ш-С-СИ(СА) v.Есо, далее (МКТ) проводится в соответствии с Инструкцией эксплуатационной специальной 1102\_01-1-АК63.ИС с п.2.2 «Порядок проверки идентификационных данных ПО СПК207» «Инструкции эксплуатационной специальной» ( 1102\_01-1-АК63.ИС ).

Результат подтверждения соответствия программного обеспечения считается положительным, если полученные идентификационные данные соответствуют идентификационным данным, указанным в разделе «Программное обеспечение» описания типа средства измерений.

#### 6.2.3 Проверка герметичности пробоотборного зонда с обогреваемой линией

Проверка осуществляется подачей ПГС № 1 - ПНГ (азот газообразный в баллоне под давлением по ГОСТ 9293-74) и ПГС №2 (O<sub>2</sub>/N<sub>2</sub>) (таблица Б.1 приложения Б) на вход газоанализатора, имеющего канал измерений кислорода, через устройство отбора и подготовки пробы, в порт калибровки зонда (перед фильтром).

Предварительно подают указанные выше ПГС непосредственно на вход газоанализатора.

Подачу ГС проводят в соответствии с пунктом 5.1.6.

Результаты считаются положительными, если относительное изменение показаний по каналу измерений кислорода не превышает пределов допускаемой погрешности, приведенных в таблице Г.1 Приложения Г.:

### 6.3 Определение метрологических характеристик

#### 6.3.1 Определение основной погрешности газоаналитических каналов (с использованием ГСО)

Определение погрешности проводят при поочередной подаче ПГС на вход пробоотборного зонда в последовательности: №№ 1-2-3-2-1-3 и считывании показаний с дисплея газоанализатора и монитора ПК системы.

Подачу ПГС проводят в соответствии с пунктом 5.1.6. Номинальные значения содержания измеряемых компонентов в ПГС приведены в таблице Б.1 приложения Б.

Значения основной абсолютной погрешности ( $\gamma$  в %) для диапазонов, приведенных в таблице, Г.1 Приложения Г), рассчитывают для каждой ГС по формуле:

Основную абсолютную погрешность ( $\Delta$ , млн<sup>-1</sup> или % об.) в каждой точке для диапазонов измерений, приведенных в таблице Г.1 Приложения Г, при подаче ГС на вход газоанализатора рассчитывают по формуле 6.3:

$$\Delta = C_i - C_{\partial} \quad , \quad (6.1)$$

где:

$C_i$  – показания монитора ПК системы при подаче  $i$ -ой ПГС, млн<sup>-1</sup> (% об.);

$C_{\partial}$  – действительное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, млн<sup>-1</sup> (% об.);



Значения основной относительной погрешности ( $\delta$  в %) для диапазонов, приведенных в таблице Г.1 приложения Г, рассчитывают для каждой ГС по формуле:

$$\delta = \frac{C_i - C_a}{C_a} \cdot 100 \quad (6.2)$$

Результаты определения считают положительными, если:

- основная абсолютная (относительная) погрешность не превышает значения, приведенных в таблице Б.1 Приложения Б;
- расхождение показаний дисплея газоанализатора и показаний монитора компьютера с ПО не превышает 0,2 долей от основной погрешности.

6.3.2 Определение погрешности газоаналитических каналов и канала измерений объемной доли паров воды на объекте (на реальной среде)

6.3.2.1 Определение погрешности газоаналитических каналов (в комплекте с пробоотборным зондом с обогреваемой линией на объекте с использованием реальной среды (проба газовых выбросов), в которой измерение содержания компонентов проводится с отбором пробы в поглотительный сосуд в соответствии с методикой измерений МИ М-МВИ-276-17 либо с использованием комплекса КПИ).

Примечание - Допускается применение других СИ или стандартизованных методов, оформленных в виде ГОСТ или аттестованных МИ и обеспечивающих измерение с требуемой точностью.

Определение проводят для каналов измерений NO и NO<sub>2</sub> на пробе анализируемого газового выброса, подготовленной в соответствии с указаниями п.5.1.7.

Число измерений - в соответствии с МИ или в течение 20 мин каждые 5 мин для КПИ.

Одновременно проводят отсчет показаний по дисплею газоанализатора и монитора ПК системы.

Значения абсолютной (относительной) погрешности для диапазонов измерений, в которых нормированы пределы допускаемой абсолютной (относительной) погрешности (таблица Г.1 Приложения Г), рассчитывают по формулам 6.1 и 6.2, где  $C_d$  – результат измерения, полученный по МИ в аккредитованной лаборатории или показания дисплея КПИ, мг/м<sup>3</sup> (млн<sup>-1</sup>).

Примечание:

1 Пересчет показаний для NO<sub>x</sub>, (в пересчете на NO<sub>2</sub>) КПИ (объемная доля в млн<sup>-1</sup>) в массовую концентрацию проводится умножением на коэффициент 2,05 (при 0 °С и 760 мм рт.ст)

2 При получении результата измерений ( $C_d$ , мг/м<sup>3</sup>) с помощью МИ или КПИ в виде суммы оксидов азота NO<sub>x</sub> (в пересчете на NO<sub>2</sub>), необходимо провести расчет ( $C_i$ , мг/м<sup>3</sup>) с учетом измеренных системой значений массовой концентрации NO и NO<sub>2</sub> по формуле:  
 $C_{NOx} = C_{NO2} + 1,53 \cdot C_{NO}$

где  $C_{NO2}$  и  $C_{NO}$  — измеренные значения массовой концентрации диоксида азота и оксида азота, мг/м<sup>3</sup>, соответственно.

6.3.2.2 Определение погрешности канала паров воды проводится на объекте с использованием реальной среды (проба газовых выбросов), в которой объемную долю паров воды измеряют в соответствии с МИ «М-МВИ-277-17».

Основную приведенную погрешность ( $\gamma$ , %) в каждой точке для диапазонов измерений, приведенных в таблице Г.3 приложения Г, рассчитывают по формуле

$$\gamma = \frac{X_i - X_d}{X_k} \cdot 100, \quad (6.3)$$

$X_i$  – показания системы на реальной среде, об.;

$X_d$  – действительное значение объемной доли воды, определенное по МИ, % об.;

$X_k$  – значение объемной доли воды, соответствующее верхнему пределу диапазона измерений, % об.

Основную относительную погрешность ( $\delta$ , %) в каждой точке для диапазонов измерений, приведенных в таблице Г.3 приложения Г, рассчитывают по формуле

$$\delta = \frac{X_i - X_o}{X_o} \cdot 100, \quad (6.4)$$

Результаты определения считают положительными, если значения погрешности не превышают значений, указанных в таблице Г.3 Приложения Г.

#### 6.3.4 Определение погрешности каналов температуры, давления и скорости

Определение погрешности каналов температуры, давления и скорости проводят поэлементным или комплектным методом с использованием рабочих эталонов (эталонной системы) для определения параметров газопылевого потока.

Поэлементная поверка проводится при наличии на первичные измерительные преобразователи, входящих в состав указанных каналов, действующих свидетельств о поверке (с демонтажом преобразователя).

При их отсутствии проводится поверка каждого канала в целом (комплектная поверка) на объекте (без демонтажа) или в лабораторных условиях.

6.3.4.1 Поэлементный метод заключается в определении погрешности каналов параметров газового потока - температуры, давления, скорости (объемного расхода), имеющим в своем составе первичный измерительный преобразователь (ПИП) с аналоговым выходным сигналом в следующем порядке:

- определение погрешности ПИП;
- определение погрешности канала передачи информации.

##### а) Определение погрешности первичных преобразователей (датчиков).

Определение погрешности первичных преобразователей (датчиков) выполняется в лабораторных условиях после их демонтажа в соответствии с утвержденными методиками поверки.

Определяют погрешность ПИП на основании результатов поверки ПИП (по свидетельству о поверке и, при наличии, протоколу поверки).

Результаты определения считаются удовлетворительными, если полученные значения погрешности датчиков не превышают значений, приведенных в описании типа на соответствующие датчики.

##### б) Определение погрешности канала передачи информации (ИВК).

Определение погрешности канала передачи информации (ИВК) проводят на месте их установки.

Входными сигналами ИВК комплекса являются унифицированные токовые сигналы стандартных преобразователей объемного расхода, давления, температуры в диапазоне от 4 до 20 мА.

На вход ИВК подают унифицированный токовый сигнал в диапазоне от 4 до 20 мА от источника постоянного тока (калибратор электрических сигналов). При поверке ИВК выполняют по одному измерению в каждой выбранной точке поверки.

Значения выходных величин выводят на экран монитора ПК системы.

в) Определение погрешности канала передачи информации (ИВК) проводят в следующей последовательности:

Отключают первичные преобразователи и подключают средства поверки к соответствующим каналам, включая линии связи.



С помощью калибратора устанавливают на входе канала ввода аналогового сигнала электрические сигналы (от 4 до 20 мА), соответствующие значениям измеряемого параметра. Задают не менее пяти значений измеряемого параметра, равномерно распределенных в пределах диапазона измерений (например, 0; 25; 50; 75 и 100 %) и через 10 секунд считывают значение параметра с экрана ПК системы с ПО.

Значение измеряемой величины ( $A_0$ ), соответствующее заданному значению силы постоянного тока  $I_s$ , мА, рассчитывают по формуле:

$$A_d = K \cdot (I_s - 4) - |A_0| \quad (6.5)$$

где  $I_s$  – показания калибратора в каждой точке проверки, мА;

$A_0$  – нижнее значение диапазона измерений (в единицах измеряемой величины);

$K$  – коэффициент преобразования, рассчитываемый по формуле, единица измеряемой величины, мА.

$$K = \frac{A_g - A_n}{I_g - I_n} \quad (6.6)$$

где  $A_g, A_n$  – верхнее и нижнее значение диапазона измерений, соответственно, в единицах измеряемой величины.

$I_g, I_n$  – верхнее и нижнее значение диапазона измерений аналогового выхода, соответственно, мА.

#### г) Расчет погрешности канала передачи информации

Значение основной абсолютной погрешности канала передачи информации ( $\Delta_n$  в единицах измеряемой величины) в каждой точке проверки рассчитывают по формуле:

$$\Delta_n = A_i - A_0 \quad (6.7)$$

где  $A_i$  – измеренное системой значение определяемого параметра (по монитору компьютера с ПО), в единицах измеряемой величины;

Значение приведенной погрешности канала передачи информации в  $\gamma_n$  в % рассчитывают для каждой точки проверки по формуле:

$$\gamma_n = \frac{A_i - A_0}{A_g - A_n} \cdot 100 \quad (6.8)$$

где  $A_i$  – измеренное системой значение определяемого параметра (по монитору компьютера с ПО), в единицах измеряемой величины;

$A_g, A_n$  – верхнее и нижнее значение диапазона измерений, соответственно, в единицах измеряемой величины.

Значение относительной погрешности канала передачи информации в ( $\delta_n$  в %) рассчитывают для каждой точки проверки по формуле

$$\delta_n = \frac{A_i - A_0}{A_0} \cdot 100 \quad (6.9)$$

где  $A_i$  – измеренное системой значение определяемого параметра (по монитору компьютера с ПО), в единицах измеряемой величины;

$A_0$  – действительное значение определяемого параметра, рассчитанное по формуле 6.3, в единицах измеряемой величины.

Результаты определения считают положительными, если полученные значения погрешности канала передачи информации не превышают 0,2 долей от пределов допускаемой погрешности канала измерений каждого параметра.

6.3.4.2 Определение погрешности каналов температуры, давления и скорости комплектным методом

Определение проводится с использованием эталонной системы определения параметров газопылевого потока для канала измерений скорости газового потока.

Зонд эталонной системы для измерения параметров газопылевого потока вводят в газопровод, где находится зонд поверяемого ИК. Место ввода зонда эталонной системы должно находиться как можно ближе к зонду поверяемого ИК.

Для каналов измерений температуры и давления используются средства поверки, приведенные в таблице 2.

Проводят отсчет показаний дисплея поверяемого ИК, монитора АРМ и дисплея ИК скорости эталонной системы (или средств поверки для ИК температуры и давления).

Абсолютную погрешность ( $\Delta_t$ , °С) измеренного значения температуры в месте измерения, рассчитывают по формуле

$$\Delta_t = T_z - T_d \quad (6.10)$$

где  $T_z$  – измеренное значение температуры (показания монитора АРМ), °С;

$T_d$  – действительное значение температуры; (показания эталонного термометра), °С.

Приведенную погрешность ( $\gamma$  в %) измеренного значения давления в месте измерения рассчитывают по формуле

$$\gamma = \frac{P_i - P_d}{P_k} \cdot 100 \quad (6.11)$$

где:

$P_i$  – измеренное значение давления (показания монитора АРМ), кПа;

$P_d$  – действительное значение давления; (показания калибратора давления), кПа;

$P_k$  – верхний предел диапазона измерений, кПа.

Относительную погрешность ( $\delta$  в %) измеренного значения скорости потока в месте измерения, рассчитывают по формуле

$$\delta = \frac{v_i - v_d}{v_d} \cdot 100 \quad (6.12)$$

где:

$v_i$  – измеренное значение скорости газопылевого потока (показания монитора АРМ), м/с;

$v_d$  – действительное значение скорости; (показания датчика скорости потока эталонной системы), м/с.

Результаты определения по каналам температуры, давления и скорости газопылевого потока считают положительными, если полученные значения погрешности не превышают значений, приведенных в таблице Г.3 Приложения Г.



## **7 Оформление результатов поверки**

7.1 При проведении поверки составляется протокол результатов измерений, в котором указывается соответствие системы предъявляемым к ней требованиям. Форма протокола поверки приведена в Приложении Д.

7.2 Система, удовлетворяющая требованиям методики поверки, признаются годной к применению.

7.3 Положительные результаты поверки оформляются свидетельством о поверке по установленной форме.

7.4 При отрицательных результатах поверки применение системы запрещается и выдается извещение о непригодности.

7.5 Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

## Приложение А

(обязательное)

Т а б л и ц а А.1 – Условия определения МХ измерительных газоаналитических каналов и паров воды в комплекте с пробоотборным зондом и обогреваемой линией

Наименование измерительного канала	Условия	Место проведения поверки	Температура окружающей среды, °С
Газовые каналы	Поверка с использованием ГСО <sup>1)</sup>	В лабораторных условиях	от +15 до +25
	Периодическая поверка с использованием реальной среды, без демонтажа	На объекте	от 0 до +40
Канал измерений паров воды	Поверка в составе АИС с использованием реальной среды, без демонтажа	На объекте	от 0 до +40
Канал измерений параметров (температура, давление, скорость газового потока)	Поверка в первичных преобразователей (датчиков) (с демонтажом)	В лабораторных условиях	от +15 до +25
	Проверка каналов передачи информации, без демонтажа	На объекте	от 0 до 40
<sup>1)</sup> Допускается проведение поверки на объекте при условии выполнения требований раздела 4 МП.			



**Приложение Б**  
(обязательное)

Таблица Б.1 Перечень и метрологические характеристики ГС, используемых при поверке системы

Измерительный канал (определяемый компонент)	Диапазон измерений объемной доли, млн <sup>-1</sup>	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ГС, пределы допускаемого отклонения, млн <sup>-1</sup>			Источник получения ГС <sup>2)</sup> (Номер ГСО)
		ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	
СО	от 0 до 200 включ. св. 200 до 2000	ПНГ	-	-	ГСО 10546-2014 (СО/Ν <sub>2</sub> )
		-	200±20	1800±200	
NO	от 0 до 100 включ. св. 100 до 1000	ПНГ	100±10	950±50	ГСО 10546-2014 (NO/Ν <sub>2</sub> )
NO <sub>2</sub>	от 0 до 20	ПНГ	10±2	18±2	ГСО 10546-2014 (NO <sub>2</sub> /Ν <sub>2</sub> )
CO <sub>2</sub>	от 0 до 5 % (об.) включ. св. 5 до 20 % (об.)	ПНГ	-	-	ГСО 10531-2014 (CO <sub>2</sub> /Ν <sub>2</sub> )
		-	4,5±0,5 % (об.)	18±1 % (об.)	
O <sub>2</sub>	от 0 до 5 % (об.) включ. св. 5 до 21 % (об.)	ПНГ			ГСО 10531-2014 (O <sub>2</sub> /Ν <sub>2</sub> )
		-	4,5±0,5 % (об.)	19±2 % (об.)	
CH <sub>4</sub>	от 1000 до 10000	1100±100			ГСО 10531-2014 (CH <sub>4</sub> /воздух)
			5000±250	9500±500	

<sup>1)</sup> ПНГ - поверочный нулевой газ –азот газообразный особой чистоты 1-го или 2-го сорта по ГОСТ 9293-74 (для всех компонентов, кроме метана, в т.ч. и для кислорода).

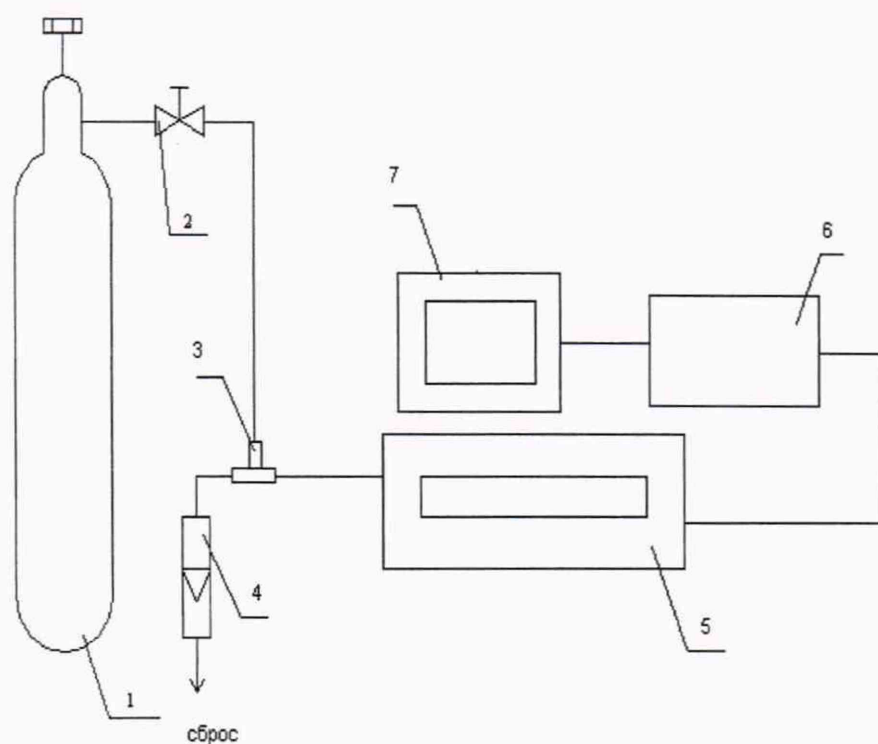
<sup>2)</sup> Допускается использование стандартных образцов состава газовых смесей (ГС), в т.ч. многокомпонентных, не указанных в настоящей методике поверки, при выполнении следующих условий:

- номинальное значение и пределы допускаемого отклонения содержания определяемого компонента в ГС должны соответствовать указанному для соответствующей ГС в таблице;
- точностные характеристики должны быть не хуже, чем у приведенных в таблице ГСО.

Информация о стандартных образцах состава газовых смесей утвержденного типа доступна на сайте Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений

**Приложение В**  
(рекомендуемое)

Структурная схема поверки газоаналитических ИК



1 – баллон с ГС; 2 – вентиль точной регулировки; 3 - тройник; 4 – индикатор расхода (ротаметр);  
5 – газоанализатор с устройством отбора и подготовки пробы; 6 – контроллер; 7 – ПК  
автоматизированного рабочего места.

Рисунок В.1 – схема подачи ПГС из баллонов под давлением на вход системы



**Приложение Г**  
(рекомендуемое)

Таблица Г.1 –Метрологические характеристики газоаналитических каналов системы  
(с устройством отбора и подготовки пробы)

Измерительный канал (определяемый компонент)	Диапазон показаний объемной доли	Диапазон измерений объемной доли <sup>1)</sup>	Пределы допускаемой основной погрешности <sup>2)</sup>	
			абсолютной	относительной
Оксид азота NO	от 0 до 1000 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 100 млн <sup>-1</sup> включ.	±10 млн <sup>-1</sup>	–
		св.100 до 1000 млн <sup>-1</sup>	–	±10 %
Диоксид азота NO <sub>2</sub>	от 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 20 млн <sup>-1</sup>	±3 млн <sup>-1</sup>	–
Оксид углерода CO	от 0 до 2000 млн <sup>-1</sup>	от 0 до 200 млн <sup>-1</sup> включ.	±20 млн <sup>-1</sup>	–
		св.200 до 2000 млн <sup>-1</sup>	–	±10 %
Диоксид углерода CO <sub>2</sub>	от 0 до 20 % (об.)	от 0 до 5 % (об.) включ.	±0,5 % (об.)	–
		св. 5 до 20 % (об.)	–	±10 %
Кислород O <sub>2</sub>	от 0 до 21 % (об.)	от 0 до 5 % (об.) включ.	±0,2 % (об.)	–
		св. 5 до 21 % (об.)	±(0,1375+0,0125·C <sub>вх</sub> ) <sup>3)</sup> % (об.)	–
Метан CH <sub>4</sub> <sup>4)</sup>	от 0 до 10000 млн <sup>-1</sup>	от 1000 до 10000 млн <sup>-1</sup>	–	±25 %

<sup>1)</sup> Номинальная цена единицы наименьшего разряда измерительных каналов:  
NO, NO<sub>2</sub> CO, CH<sub>4</sub> 1 млн<sup>-1</sup>; CO<sub>2</sub> 0,1 % об., O<sub>2</sub> 0,01 % (об.).  
<sup>2)</sup> При нормальных условиях измерений.  
<sup>3)</sup> Где C<sub>вх</sub> – измеренное значение объемной доли, % (об.).  
<sup>4)</sup> Термокаталитический датчик.

Таблица Г.2 – Метрологические характеристики газоаналитических каналов системы в условиях эксплуатации

Измерительный канал (определяемый компонент)	Диапазон показаний объемной доли, млн <sup>-1</sup>	Диапазоны измерений		Пределы допускаемой погрешности в условиях эксплуатации <sup>1)</sup>	
		объемной доли, млн <sup>-1</sup>	массовой концентрации, <sup>2)</sup> мг/м <sup>3</sup>	абсолютной, млн <sup>-1</sup> (мг/м <sup>3</sup> )	относительной, %
Оксид азота (NO)	от 0 до 1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 130 включ.	±25 (±30)	-
		св.100 до 1000	св.130 до 1300	-	±25
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	от 0 до 20	от 0 до 12 включ.	от 0 до 25 включ.	±3 (±6)	-
		св.12 до 20	св.25 до 40	-	±25
Оксид углерода (CO)	от 0 до 2000	от 0 до 80 включ.	от 0 до 100 включ.	±20 (±25)	-
		св. 80 до 2000	св. 100 до 2500	-	±25

<sup>1)</sup> В соответствии с Приказом Минприроды России № 425 от 07.12.2012 г)

<sup>2)</sup> Пересчет значений массовой концентрации загрязняющих веществ С из мг/м<sup>3</sup> в объемную долю Х в млн<sup>-1</sup>, проводят по формуле:  $X = C \cdot V_m / M$ , где М – молярная масса компонента, г/моль, V<sub>м</sub> – молярный объем газа-разбавителя – азота или воздуха, равный 22,4 при условиях (0 °С и 101,3 кПа в соответствии с РД 52.04.186-89), дм<sup>3</sup>/моль.



Таблица Г.3 – Метрологические характеристики измерительных каналов параметров газового потока в условиях эксплуатации

Измерительный канал	Единицы измерений	Диапазон измерений <sup>8)</sup>	Пределы допускаемой погрешности
Скорость газового потока	м/с	от 2 до 5 включ.	$\pm(0,2 / V)^{1)} \cdot 100$ % (отн.)
		св. 5 до 50	$\pm 3$ % (отн.)
Расход газового потока <sup>2)</sup>	м <sup>3</sup> /с	от 2,5 до 628	$\pm(\delta_v^{3)} + 0,5$ % (отн.) <sup>4)</sup>
Температура газового потока	°С	от 0 до +300 <sup>5)</sup>	$\pm 3$ °С (абс.)
Абсолютное давление	кПа	от 0 до 160	$\pm 1$ % (прив.) <sup>6)</sup>
Объемная доля паров воды (Н <sub>2</sub> О) <sup>7)</sup>	% (об.)	от 0 до 10 включ. св. 10 до 30	$\pm 25$ % (прив.) $\pm 25$ % (отн.)

<sup>1)</sup> V – скорость газового потока, м/с.

<sup>2)</sup> Расчетное значение с учетом конструкции измерительного сечения дымовой трубы и скорости газового потока от 2 до 50 м/с.

<sup>3)</sup>  $\delta_v$  – пределы допускаемой относительной погрешности измерений скорости газового потока, %.

<sup>4)</sup> Пределы допускаемой относительной погрешности измерений расхода газового потока нормированы с учетом погрешности измерений скорости газового потока и площади сечения трубы.

<sup>5)</sup> Для преобразователя термоэлектрического ТХА 008-000, входящего в состав ИС-14.М.

<sup>6)</sup> Приведенные к верхнему пределу диапазона измерений.

<sup>7)</sup> Расчетное значение

<sup>8)</sup> Номинальная цена единицы наименьшего разряда измерительных каналов: температуры 0,1 °С, давления 0,1 кПа, скорость 0,01 м/с, расхода 1 м<sup>3</sup>/ч, Н<sub>2</sub>О 0,1 % (об.).

**Приложение Д**  
(рекомендуемое)

Протокол поверки

Наименование СИ: \_\_\_\_\_

Зав. № \_\_\_\_\_

Дата выпуска \_\_\_\_\_

Регистрационный номер: \_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_

Серия и номер клейма предыдущей поверки: \_\_\_\_\_

Дата предыдущей поверки: \_\_\_\_\_

Методика поверки: \_\_\_\_\_

Основные средства поверки: \_\_\_\_\_

Условия поверки:

температура окружающей среды	°С
относительная влажность воздуха	%
атмосферное давление	кПа

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПОВЕРКИ**

1 Результаты внешнего осмотра \_\_\_\_\_

2 Результаты опробования

2.1 Проверка общего функционирования \_\_\_\_\_

2.2. Подтверждение соответствия программного обеспечения \_\_\_\_\_

2.3 Проверка герметичности пробоотборного зонда с обогреваемой линией \_\_\_\_\_

3 Результаты определение метрологических характеристик

3.1 Результаты определения основной погрешности (по ГСО) \_\_\_\_\_

3.2 Результаты определения погрешности газоаналитических каналов и канала измерений паров воды (по реальной среде) \_\_\_\_\_

3.3 Результаты определение погрешности канала твердых (взвешенных) частиц (веществ) \_\_\_\_\_

3.3 Результаты определение погрешности каналов температуры, давления, скорости \_\_\_\_\_

Заключение: на основании результатов первичной (или периодической) поверки система признана соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодна к применению.

Поверитель: \_\_\_\_\_

Дата поверки: \_\_\_\_\_