

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений выбросов автоматизированная АСИВ Тюменской ТЭЦ-2

Назначение средства измерений

Система измерений выбросов автоматизированная АСИВ Тюменской ТЭЦ-2 (далее – система), предназначена для:

- непрерывных автоматических измерений массовой концентрации загрязняющих веществ - оксида углерода (СО), оксида азота (NO), диоксида азота (NO₂), а также объемной доли кислорода (O₂) и параметров (температура, абсолютное давление, объемный расход, влажность) в газовых выбросах;
- сбора, обработки, визуализации, хранения полученных данных, представления результатов в различных форматах;
- передачи по запросу накопленной информации на внешний удаленный компьютер (сервер) по проводному каналу связи;
- расчета и учета массовых и валовых выбросов загрязняющих веществ.

Описание средства измерений

Принцип действия системы основан на следующих методах измерения:

- 1) всех определяемых компонентов (кроме кислорода) - оптико-абсорбционный в инфракрасной области спектра;
- 2) кислорода – электрохимический, основан на применении твердоэлектролитного датчика на основе диоксида циркония;
- 3) температуры – терморезисторный (термометр сопротивления Метран-2000);
- 4) давления/разрежения – резонансночастотный; преобразователь (датчик) давления измерительный EJ* модификация EJX (серия А) модель 510;
- 5) объемного расхода – корреляционный (измеритель скорости газового потока ИС-14.М);
- 6) влажности – изменение емкости сенсора влажности (трансмиситтер точки росы Vaisala DRYCAP® DMT345).

Система является стационарной и состоит из двух уровней:

- уровня измерительного комплекса точки измерений (ИК ТИ);
- уровня информационно-вычислительного комплекса (ИВК).

Связь между ИК ТИ и ИВК осуществляется по токовому интерфейсу от 4 до 20 мА. Передача данных от ПТК и предоставление информации на АРМ осуществляется по каналам связи.

Уровень ИК ТИ включает в себя следующие средства измерений:

- комплекс газоаналитический ПЭМ-2М.1 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 71744-18), в состав которого входят блок аналитический ПЭМ-2М.1, блок измерения кислорода, пробоотборное устройство с зондом, обогреваемая линия транспортировки пробы;
- термопреобразователь сопротивления Метран-2000 (регистрационный номер 38550-13);
- преобразователь (датчик) давления измерительный EJ* модификация EJX (серия А) модель 510 (регистрационный номер 59868-15);
- измеритель расхода и скорости газового потока ИС-14.М (регистрационный номер 65860-16);
- блок измерительный влажности (трансмиситтер точки росы Vaisala DRYCAP® DMT345).

АСИВ представляет собой единичный экземпляр системы измерительной, спроектированной для конкретного объекта из компонентов отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка АСИВ осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией АСИВ и эксплуатационными документами ее компонентов.

Измерение содержания веществ в системе состоит из следующих этапов: первичной подготовки пробы; транспортировки пробы; финальной подготовки пробы; анализа пробы; обработки результатов анализа.

Первичная пробоподготовка заключается в очистке газовой пробы от частиц механических примесей.

Компрессор блока подготовки пробы создает разрежение в газовом тракте, анализируемая проба через пробоотборный зонд, подогреваемый керамический фильтр (температура от плюс 140 до плюс 200 °С) и клапаны управления пробоотбором поступает в линию транспортирования к газоаналитическому комплексу.

Температура подогреваемой линии транспортирования поддерживается в диапазоне от плюс 120 до плюс 180 °С для предотвращения образования конденсата и растворения в нем растворимых газов.

Перед поступлением в аналитический блок газовая проба проходит заключительную подготовку: первичное отделение конденсата в конденсатосборнике, охлаждение до температуры от плюс 3 до плюс 5 °С в блоке холодильника, где происходит повторное отделение влаги.

Охлажденная и осушенная проба проходит через измерители расхода и влажности, расположенные в контроллере блока холодильника, и через фильтр тонкой очистки поступает в термостатируемую ячейку (плюс 40 °С) аналитического блока ПЭМ-2М.1. После определения состава газовой смеси проба поступает для дальнейшего анализа в блок измерения кислорода. Датчики температуры и давления служат для приведения результатов измерений к условиям (0 °С, 101,3 кПа).

Результаты анализа пробы передаются токовыми сигналами в контроллер S7-300, расположенный в шкафу ПТК. Измеренные значения содержания компонентов относят к «сухой» пробе, т.к. вся влага конденсируется и удаляется из пробы.

Уровень ИК ТИ осуществляет следующие функции:

- измерение давления/разрежения, температуры и объемного расхода (скорости) дымовых газов;

- измерение массовой концентрации и объемной доли определяемых компонентов.

Уровень ИВК системы обеспечивает автоматический сбор, диагностику и автоматизированную обработку информации по анализу выходных газов в сечении газотока, автоматизированный сбор и обработку информации, а также обеспечивает интерфейс доступа к этой информации и ее использование для реализации расчетных задач системы.

На уровне ИВК проводится расчет объемного расхода, приведенным к условиям 0 °С, 101,3 кПа, и массового выброса компонента в (г/с); в автоматическом режиме.

Общий вид АСИВ (контейнер) приведен на рисунке 1, вид внутри - на рисунке 2.



Для защиты от несанкционированного доступа контейнер АСИВ закрывается на замок

Рисунок 1 – Общий вид контейнера

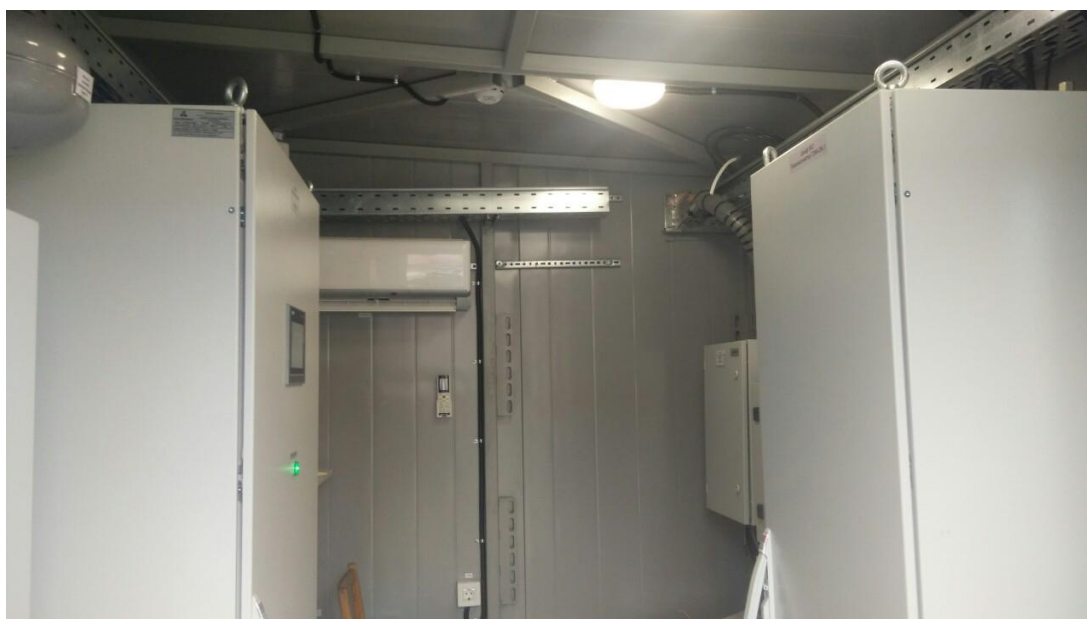


Рисунок 2 – Вид внутри контейнера

Программное обеспечение

Программное обеспечение системы состоит из 3-х модулей:

- встроенное программное обеспечение (S7_ASIV);
- автономное программное обеспечение (ARM_ASIV);
- программное обеспечение транзиттера точки росы Vaisala DRYCAP® DMT345 (DMT340).

Встроенное программное обеспечение (ПО контроллера) осуществляет следующие функции:

- прием, регистрация данных о параметрах отходящего газа.

Автономное ПО (АРМ) осуществляет функции:

- ¾ отображение на экране АРМ измеренных мгновенных значений концентрации определяемых компонентов и значений параметров газового потока;
- ¾ автоматическое формирование суточного, месячного, квартального и годового отчета на основе 20-ти минутных значений по запросу пользователя;
- ¾ автоматический расчет массового выброса (г/с) загрязняющих веществ;
- ¾ архивация (сохранение) вышеуказанных измеренных и расчетных данных;
- ¾ визуализация процесса на дисплеях АРМ;
- ¾ вывод на печать по запросу необходимой оперативной или архивной информации;
- ¾ выполнение разработанных оперативных и неоперативных прикладных программ;
- ¾ поддержка многопользовательского, многозадачного непрерывного режима работы в реальном времени;
- ¾ регистрация и документирование событий, ведение оперативной БД параметров режима, обновляемой в темпе процесса;
- ¾ контроль состояния значений параметров, формирование предупреждающих и аварийных сигналов;
- ¾ дополнительная обработка информации, расчеты, автоматическое формирование отчетов и сохранением их на жесткий диск АРМ;
- ¾ обмен данными между смежными системами;
- ¾ автоматическая самодиагностика состояния технических средств, устройств связи;
- ¾ выполнение функций системного обслуживания – администрирование АСИВ (контроль и управление полномочиями пользователей, переконфигурирование при модернизации системы).

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблицах 1 – 3.

Таблица 1 – Встроенное ПО (контроллера)

Идентификационные данные (признаки)	Значения				
Идентификационное наименование ПО	S7_ASIV блок 600	S7_ASIV блок 800	S7_ASIV блок 801	S7_ASIV блок 802	S7_ASIV блок 803
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3.1	1.0	1.0	0.0	0.0
Цифровой идентификатор ПО	\$5978	\$6824	\$A4EB	\$74BC	\$40EB
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC				
Примечание - Контрольные суммы встроенного ПО S7_ASIV рассчитываются по пяти модулям.					

Таблица 2 – Автономное ПО сервера (АРМ)

Идентификационные данные (признаки)	Значения
Идентификационное наименование ПО	ARM_ASIV
Номер версии (идентификационный номер) ПО	703.2001.119.6
Цифровой идентификатор ПО	c759313c
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC32

Таблица 3 – ПО трансмиттера точки росы Vaisala DRYCAP® DMT345

Идентификационные данные (признаки)	Значения
Идентификационное наименование ПО	DMT340
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 5.16
Цифровой идентификатор ПО	-
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	-
Примечание - Версия ПО DMT345 выводится при нажатии на клавишу «инфо» на дисплее трансмиттера или через последовательную линию командой «vers» на экран персонального компьютера, подключенного к трансмиттеру точки росы.	

Влияние встроенного ПО учтено при нормировании метрологических характеристик системы. Уровень защиты – «средний» по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 4 – Метрологические характеристики измерительных каналов системы (газоаналитический комплекс с устройством отбора и подготовки пробы)

Определяемый компонент	Диапазон показаний, млн ⁻¹ (объемной доли, %)	Диапазон измерений объемной доли ¹⁾ , млн ⁻¹ (объемной доли, %)	Пределы допускаемой основной погрешности	
			абсолютной	относительной, %
O ₂	от 0 до 25 % (об.)	от 0 до 5 % (об.) включ. св.5 до 25 % (об.)	±0,12 % (об.) -	- ±2,5 %
CO	от 0 до 500	от 0 до 50 млн ⁻¹ включ. св. 50 до 500 млн ⁻¹	±2,5 млн ⁻¹ -	- ±5 %
NO	от 0 до 500	от 0 до 50 млн ⁻¹ включ. св. 50 до 500 млн ⁻¹	±4 млн ⁻¹ -	- ±8 %
NO ₂	от 0 до 500	от 0 до 50 млн ⁻¹ включ. св. 50 до 500 млн ⁻¹	±4 млн ⁻¹ -	- ±8 %

¹⁾ Пересчет значений объемной доли X в млн⁻¹ (ppm) в массовую концентрацию C, мг/м³, проводят по формуле: $C = X M/V_m$, где M – молярная масса компонента, г/моль, V_m – молярный объем газа-разбавителя – азота или воздуха, равный 22,41, при условиях (0 °С и 101,3 кПа в соответствии с РД 52.04.186-89), дм³/моль.

Таблица 5 – Метрологические характеристики газоаналитических каналов системы

Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемой вариации показаний, в долях от предела допускаемой основной погрешности	0,5
Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности при изменении температуры окружающей среды на каждые 10 °С от номинального значения температуры +20 °С в пределах рабочих условий, в долях от предела допускаемой основной погрешности	±0,5
Пределы дополнительной погрешности от взаимного влияния измеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от предела допускаемой основной погрешности	±0,2
Время прогрева, мин, не более	60

Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемого времени установления выходного сигнала ($T_{0,9}$), с (время одного цикла без учета транспортного запаздывания)	180
Нормальные условия измерений: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность окружающего воздуха, % - диапазон атмосферного давления, кПа	от +15 до +25 от 30 до 80 от 98 до 104,6

Таблица 6 – Диапазоны измерений и пределы допускаемой погрешности измерительных каналов системы в условиях эксплуатации (в соответствии с Приказом Минприроды России от № 425 от 07.12.2012 г)

Определяемый компонент	Диапазоны измерений объемной доли определяемого компонента, млн ⁻¹	Пределы допускаемой погрешности	
		абсолютной, Δ , млн ⁻¹	относительной, δ , %
Оксид азота (NO)	от 0 до 30 включ.	$\pm 7,5$	-
	св. 30 до 500	-	$\pm(25,8-0,027 \times C)^{1)}$
Диоксид азота (NO ₂)	от 0 до 30 включ.	$\pm 7,5$	-
	св. 30 до 500	-	$\pm(25,8-0,027 \times C)$
Оксид углерода (CO)	от 0 до 20 включ.	± 5	-
	св. 20 до 500	-	$\pm(25,7-0,036 \times C)$

¹⁾ C – измеренное значение объемной доли, млн⁻¹.

Таблица 7 – Метрологические характеристики для измерительных каналов параметров газового потока в условиях эксплуатации

Определяемый параметр	Единицы измерений	Диапазон измерений ²⁾	Пределы допускаемой погрешности
Температура дымовых газов	°С	от 0 до +200	± 2 °С (абс.)
Абсолютное давление дымовых газов	кПа	от +85 до +125	$\pm 1,5$ % (прив.) ⁵⁾
Скорость газового потока	м/с	от 2,5 до 5 включ. св.5 до 50	$\pm 20/V$ % (отн.) ± 3 % (отн.)
Объемный расход газового потока ¹⁾	м ³ /ч	от $0,96\dot{z}10^6$ до $11,5\dot{z}10^6$	$\pm(\delta_v^3) + 1,0$ % (отн.) ⁴⁾
Пары воды (H ₂ O) ⁶⁾	% (об.)	от 0 до 10 включ. св. 10 до 20	± 25 % (прив.) ⁵⁾ ± 25 % (отн.)
Кислород (O ₂) ⁷⁾	% (об.)	от 0 до 5 включ. св.5 до 25	$\pm 0,25$ % (об.) ± 5 % (отн.)

¹⁾ Расчетное значение с учетом конструкции измерительного сечения дымовой трубы и скорости газового потока от 2,5 до 30 м/с.

²⁾ Диапазон показаний по каналу объемного расхода составляет от 0 до $11,5 \cdot 10^6$ м³/ч.

³⁾ δ_v – пределы допускаемой относительной погрешности измерений скорости газового потока, %.

⁴⁾ Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода газового потока нормированы с учетом погрешности измерения скорости газового потока и площади сечения трубы.

⁵⁾ Приведенные к верхнему пределу диапазона измерений.

⁶⁾ Для приведения расхода анализируемой пробы к «сухому» газу.

⁷⁾ Для приведения объемной доли O₂ к стандартному значению.

Таблица 8 – Основные технические характеристики системы

Наименование характеристики	Значение
Напряжение питания от сети переменного тока частотой (50±1) Гц, В	380±38
Потребляемая мощность, кВт, не более	24,7
Средняя наработка на отказ в условиях эксплуатации, с учетом технического обслуживания, ч (при доверительной вероятности P=0,95)	24000
Средний срок службы, лет	10
Габаритные размеры контейнера системы, мм, не более длина ширина высота	3300 2200 2650
Масса, кг, не более	4000
Условия окружающей среды: диапазон температуры диапазон атмосферного давления относительная влажность (при температуре 35 °С и (или) более низких температурах (без конденсации влаги))	от -40 °С до +40 °С от 84 до 106,7 кПа; от 30 % до 98 %
Условия эксплуатации (внутри контейнеров): диапазон температуры относительная влажность (без конденсации влаги) диапазон атмосферного давления	от +5 °С до +35 °С до 95 % от 84 до 106,7 кПа
Параметры анализируемого газа на входе в пробоотборный зонд:	
- температура, °С, не более	+250
- объемная доля паров воды (при температуре не более +200 °С, без конденсации влаги), %, не более	20
Параметры газовой пробы на входе в блок аналитический (после блока пробоподготовки):	
- диапазон температуры, °С	от +3 до +5
- массовая концентрация паров воды, г/м ³ , не более	8
- диапазон расхода, дм ³ /мин	от 2 до 7

Знак утверждения типа

наносится на табличку, закрепленную на дверце шкафа с контроллером методом наклейки и на титульный лист Руководства по эксплуатации типографским методом.

Комплектность средства измерений

Таблица 9 – Комплектность АСИВ Тюменской ТЭЦ-2, зав. № 5

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерений выбросов автоматизированная АСИВ в составе:		
Термопреобразователь сопротивления МЕТРАН-2000	ТУ 4211-017-51453097-2008	1 шт.
Преобразователь (датчик) давления измерительный EJ* модификация EJX (серия А) модель 510	-	1 шт.

Наименование	Обозначение	Количество
Измеритель расхода и скорости газового потока ИС 14.М	ТУ 4215-007-50570197-2016	1 шт.
Комплекс газоаналитический	ПЭМ-2М.1	1 шт.
Трансмиситтер точки росы	Vaisala DRYCAP® DMT345	1 шт.
ШКАФ контроллерный		1 шт.
Контейнер специализированный	-	1 шт.
Оборудование АСПТ		1 комплект
Программное обеспечение:		
Встроенное ПО контроллера S7-300	S7_ASIV	1 экз.
Автономное ПО панели оператора	ARM_ASIV	1 экз.
Документация:		
Руководство по эксплуатации	A-0789-1-РЭ	1 экз.
Руководство оператора	A-0789-1-РО	1 экз.
Паспорт	A-0789-1-ПС	1 экз.
Методика поверки	МП-242-2248-2018	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-242-2248-2018 «ГСИ. Система измерений выбросов автоматизированная АСИВ Тюменской ТЭЦ-2. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 26 октября 2018 г.

Основные средства поверки:

– стандартные образцы состава газовых смесей 1-го разряда: ГСО 10540-2014 (O₂/N₂), ГСО 10546-2014 (CO/NO/N₂), ГСО 10546-2014 (NO₂/N₂) в баллонах под давлением.

– комплекс переносной измерительный КПИ (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 19387-08);

- 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 ± 15 мг в диапазоне взвешивания от 0,2 до 600 г., например, МЛ-06-1 (регистрационный номер 60183-15);

– микроанометр МКВ-2500 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 968-90);

- трубки напорные НИИОГАЗ, Пито и Пито цилиндрическая (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 64221-16);

- мановакуумметр грузопоршневой МВП-2,5 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 1652-99);

- манометр грузопоршневой МП-600, МП-2500 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 47376-11);

– 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);

- азот газообразный особой чистоты 1-го или 2-го сорта в баллоне под давлением по ГОСТ 9293-74.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

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

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе измерений выбросов автоматизированной АСИВ Тюменской ТЭЦ-2

Приказ Минприроды России от № 425 от 07.12.2012 г Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений и выполняемых при осуществлении деятельности в области охраны окружающей среды, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений, п.1.2

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия

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

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

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

ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»

ПНСТ 187-2017 «Наилучшие доступные технологии. Автоматические системы непрерывного контроля и учета выбросов вредных (загрязняющих) веществ тепловых электростанций в атмосферный воздух. Основные требования»

Техническая документация изготовителя

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Энрима-Системс»
(ООО «Энрима-Системс»)

ИНН 5906124484

Адрес: 614033, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 118, офис 114

Телефон/факс: (342) 249-48-38

E-mail: info@enrима.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19

Телефон: (812) 251-76-01, факс: (812) 713-01-14

Web-сайт: <http://www.vniim.ru>

E-mail: info@vniim.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311541 от 23.03.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ___ » _____ 2018 г.