

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от « 27 » _____ марта 2024 г. № 826

Сведения
об утвержденных типах средств измерений

№ п/ п	Наименование типа	Обозначение типа	Код характера производства	Рег. Номер	Зав. номер(а)	Изготовитель	Правообладатель	Код идентификации производства	Методика поверки	Интервал между поверками	Заявитель	Юридическое лицо, проводившее испытания	Дата утверждения акта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PBC-200	Е	91714-24	P18, P-201 P-202, P-203, P-204	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы» «Омский завод смазочных материалов» (Филиал ООО «Газпромнефть-СМ» «ОЗСМ»), г. Омск	ФБУ «Омский ЦСМ», г. Омск	20.10.2023
2.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PBC-300	Е	91715-24	P44, P-962, 963	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные ци-	5 лет	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы»	ФБУ «Омский ЦСМ», г. Омск	12.10.2023

									линдрические. Методика поверки»		«Омский завод смазочных материалов» (Филиал ООО «Газпром-нефть-СМ» «ОЗСМ»), г. Омск		
3.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-1000	Е	91716-24	6, Р34, Р-116, Р-681	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы» «Омский завод смазочных материалов» (Филиал ООО «Газпром-нефть-СМ» «ОЗСМ»), г. Омск	ФБУ «Омский ЦСМ», г. Омск	15.09.2023
4.	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	РВС-3000	Е	91717-24	101, Р-103, 105, 106	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	Омский нефтеперерабатывающий завод, г. Омск	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы» «Омский завод смазочных материалов» (Филиал ООО «Газпром-нефть-СМ» «ОЗСМ»), г. Омск	ФБУ «Омский ЦСМ», г. Омск	21.09.2023
5.	Танки вертикальные стальные	Обозначение отсутствует	Е	91718-24	1, 2, 3, 4, 5	Рыбинский судостроительный завод	Рыбинский судостроительный завод	ОС	МП 1579-7-2023 «ГСИ.	5 лет	Федеральное Бюджетное Учреждение	ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им.	13.10.2023

	цилиндрические нефтеналивного судна ТР-68	отсутствует				«Вымпел» (Рыбинский ССЗ «Вымпел») Ярославская обл., г. Рыбинск (изготовлены 1960 г.)	«Вымпел» (Рыбинский ССЗ «Вымпел») Ярославская обл., г. Рыбинск		Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-68. Методика поверки»		«Администрация Ленского бассейна внутренних водных путей» (ФБУ «Администрация Ленского бассейна»), г. Якутск	Д.И.Менделеева, г. Казань	
6.	Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-85	Обозначение отсутствует	Е	91719-24	1, 2, 3, 4, 5	Тюменский судостроительно-судоремонтный завод (Тюменский ССЗ), г. Тюмень (изготовлены в 1970 г.)	Тюменский судостроительно-судоремонтный завод (Тюменский ССЗ), г. Тюмень	ОС	МП 1581-7-2023 «ГСИ. Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-85. Методика поверки»	5 лет	Федеральное Бюджетное Учреждение «Администрация Ленского бассейна внутренних водных путей» (ФБУ «Администрация Ленского бассейна»), г. Якутск	ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева», г. Казань	13.10.2023
7.	Танки горизонтальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8	Обозначение отсутствует	Е	91720-24	11, 12, 21, 22, 31, 32	Открытое акционерное общество «Осетровский судостроительно-судоремонтный завод» (ОАО «Осетровский ССРЗ»), Иркутская обл., г. Усть-Кут	Открытое акционерное общество «Осетровский судостроительно-судоремонтный завод» (ОАО «Осетровский ССРЗ»), Иркутская обл., г. Усть-Кут	ОС	МП 1577-7-2023 «ГСИ. Танки горизонтальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8. Методика поверки»	5 лет	Федеральное Бюджетное Учреждение «Администрация Ленского бассейна внутренних водных путей» (ФБУ «Администрация Ленского бассейна»), г. Якутск	ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева», г. Казань	13.10.2023

8.	Комплексы аппаратно-программные	«Ника-В»	С	91721-24	НИКА-1122001	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр МВС» (ООО «НИЦ МВС»), г. Краснодар	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр МВС» (ООО «НИЦ МВС»), г. Краснодар	ОС	МП 651-23-042 «ГСИ. Комплексы аппаратно-программные «Ника-В». Методика поверки»	2 года	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр МВС» (ООО «НИЦ МВС»), г. Краснодар	ФГУП «ВНИИФТРИ», Московская обл., г. Солнечногорск, рп. Менделеево	28.11.2023
9.	Станции контроля загрязнения атмосферного воздуха автоматические	ИМС-Есо	С	91722-24	2022-01	Общество с ограниченной ответственностью «Группа Ай-Эм-Си» (ООО «Группа Ай-Эм-Си»), г. Москва	Общество с ограниченной ответственностью «Группа Ай-Эм-Си» (ООО «Группа Ай-Эм-Си»), г. Москва	ОС	МП 205-02-2024 «ГСИ. Станции контроля загрязнения атмосферного воздуха автоматические ИМС-Есо. Методика поверки»	1 год	Общество с ограниченной ответственностью «Группа Ай-Эм-Си» (ООО «Группа Ай-Эм-Си»), г. Москва, ИНН 7714953587, ОГРН 5147746438934	ФГБУ «ВНИИМС», г. Москва	18.01.2024
10.	Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-400	Е	91723-24	6-1	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК») Самарская обл., г. Новокуйбышевск	ООО «Уралтехнология», Удмуртская Республика г. Ижевск	10.10.2023
11.	Резервуары вертикальные стальные цилиндрические	РВС-100	Е	91724-24	1-1; 1-2	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО	ОС	ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикаль-	5 лет	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО	ООО «Уралтехнология» Удмуртская Республика, г. Ижевск	10.10.2023

						«ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск	«ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск		ные цилиндрические. Методика поверки»		«ННК») Самарская обл., г. Новокуйбышевск		
12.	Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-50	Е	91725-24	17-2	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск	ОС	ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»	5 лет	Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), Самарская обл., г. Новокуйбышевск	ООО «Уралтехнология» Удмуртская Республика, г. Ижевск	10.10.2023

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Станции контроля загрязнения атмосферного воздуха автоматические ИМС-Есо

Назначение средства измерений

Станции контроля загрязнения атмосферного воздуха автоматические ИМС-Есо (далее – станции) предназначены для выполнения непрерывных автоматических измерений массовой концентрации (объемной доли) загрязняющих органических и неорганических веществ в атмосферном воздухе при экологическом мониторинге, а также контроля метеорологических и других параметров.

Описание средства измерений

Принципы действия станций по каналам измерений массовой концентрации (объемной доли) газообразных примесей соответствуют принципам действия газоанализаторов и хроматографов утвержденных типов, входящих в их состав и приведенных в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень и принцип действия СИ, входящих в состав станций, по каналам измерений содержания газообразных примесей в воздухе

Определяемый компонент	Наименование СИ ¹⁾	Принцип действия	Регистрационный номер
O ₃	Газоанализатор AQMS модель AQMS 300	Опτικο-абсорбционный (в УФ области спектра)	62515-15
CO	Газоанализатор AQMS модель AQMS 400	Опτικο-абсорбционный (в ИК области спектра)	62515-15
SO ₂	Газоанализатор AQMS модель AQMS 500	Флуоресцентный	62515-15
SO ₂ , H ₂ S	Газоанализатор AQMS модель AQMS 500 исполнение AQMS 550	Флуоресцентный с внешним конвертером	62515-15
H ₂ S	Газоанализатор AQMS модель AQMS 500 исполнение AQMS 550	Флуоресцентный с внешним конвертером	62515-15
NO, NO ₂ , NO _x ²⁾	Газоанализатор AQMS модель AQMS 600	Хемилюминесцентный	62515-15
NO, NO ₂ , NO _x ²⁾ NH ₃	Газоанализатор AQMS модель AQMS 600 исполнение AQMS 650	Хемилюминесцентный с внешним конвертером	62515-15
ΣCH/ΣNCH/CH ₄ ³⁾	Хроматограф газовый Syntech Spectras GC 955 модель 300	Газовая хроматография с пламенно-ионизационным (ПИД) детектированием ⁵⁾	41012-09

Определяемый компонент	Наименование СИ ¹⁾	Принцип действия	Регистрационный номер
Углеводороды (ароматические, предельные C ₁ -C ₅ и C ₆ -C ₁₀ , сераорганические, хлорорганические, непредельные C ₂ -C ₁₂ , спирты, альдегиды, кетоны, oleфины) ⁴⁾	Хроматограф газовый Syntech Spectras GC 955 модель 300, 600, 800	Газовая хроматография с пламенно-ионизационным (ПИД) и/или фотоионизационным (ФИД) детектированием ⁵⁾	41012-09
CH ₂ O (формальдегид)	Газоанализатор Gasera ONE Formaldehyde	Оптический на базе фотоакустической технологии с использованием настраиваемых источников лазерного излучения	80026-20
HF (гидрофторид)	Газоанализатор Gasera ONE HF	Оптический на базе фотоакустической технологии с использованием настраиваемых источников лазерного излучения	83287-21
HCl (гидрохлорид)	Газоанализатор Gasera ONE HCl	Оптический на базе фотоакустической технологии с использованием настраиваемых источников лазерного излучения	87055-22
¹⁾ Комплектуется газоанализаторами и хроматографами по выбору Заказчика. ²⁾ NO _x определяется в пересчете на NO ₂ или NO. ³⁾ ΣCH/ΣNCH/CH ₄ – сумма углеводородов в пересчете на метан/сумма углеводородов за вычетом метана. ⁴⁾ Перечень определяемых компонентов – в соответствии с применяемой методикой измерений, аттестованной в соответствии с ГОСТ 8.563-2009. ⁵⁾ Принцип измерений определяется типом применяемой хроматографической колонки (принцип разделения) и используемым типом детектора (принцип детектирования).			

Результаты измерений выводятся на управляющий компьютер и могут передаваться в цифровом виде по каналам RS-232, RS-485, радио и/или GSM-модему (в зависимости от требований заказчика) в пункт сбора данных (центр мониторинга).

Станции представляют собой автоматические газоаналитические комплексы, не требующие в процессе эксплуатации постоянного присутствия обслуживающего персонала, смонтированные в утепленном павильоне с автономной системой жизнеобеспечения с обогревателем (обогревателями) и кондиционером, системой пробоотбора, метеокомплексом и системой сбора, обработки и вывода данных, источниками бесперебойного питания.

По заказу станции контроля могут комплектоваться дополнительными средствами измерений (станции автоматические метеорологические и/или другие средства измерений – анализаторы пыли и др.) утвержденных типов, приведенных в таблице 2. Описание, принцип действия и метрологические характеристики указанных СИ приведены в соответствующих описаниях типа (номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений приведен в графе «Регистрационный номер»).

Павильон станции представляет собой специализированный контейнер, который устанавливается на специально подготовленной площадке, имеющей подвод электропитания, линии связи (телефонной, физической, ЛВС или оптоволоконной) и контур заземления.

Контейнер оборудован средствами пожарной и охранной сигнализации, может быть металлическим или выполненным из сэндвич-панелей (по заказу), с утепленными стенами и потолком. Внешний вид павильона определяется требованиями заказчика.

На крыше павильона располагается система отбора и обогрева пробы – воздухозаборное устройство (пробоотборный зонд), который выступает над крышей на 0,5-0,8 м в виде трубы и закрыт колпаком для защиты от атмосферных осадков. Приемной частью служит обогреваемый коллектор со штуцерами, каждый из штуцеров соединен магистралями из фторопластовых трубок со штуцером «Проба» соответствующего газоанализатора, входящего в состав измерительного комплекса. Для контроля температуры воздуха в газовых магистралях используются устройства подогрева пробоотборного зонда.

Отбор проб и подача анализируемого атмосферного воздуха на газоаналитический комплекс осуществляются при помощи пробоотборного зонда, который обеспечивает возможность одновременного отбора проб по независимым каналам с максимальным объемным расходом воздуха в канале до 20 дм³/мин.

Выход газовых линий газоанализаторов и хроматографов соединен резиновыми трубками через штуцер с отверстием в нижней части одной из стен станции, откуда отработанная газовая проба и газовые смеси отводят за пределы павильона.

Отбор пробы на анализатор пыли осуществляется при помощи отдельной системы пробоотбора, входящей в комплектацию этих изделий.

Станции могут использоваться как автономно, так и в составе системы экологического мониторинга окружающей среды, в том числе в составе автоматизированных систем мониторинга загрязнений атмосферного воздуха (АСКЗА, АСМА и т.п.).

Средства измерений, осуществляющие измерения загрязнений атмосферы расположены в приборной стойке, представляющей собой каркас со стационарными или выдвижными полками.

Система сбора, обработки, визуализации и вывода данных содержит: персональный управляющий компьютер (ПК) с клавиатурой и мышью, монитор, программное обеспечение (ПО) «Пост контроля загазованности и выбросов» («ПКЗВ»). Данные с газоанализаторов, хроматографов, анализаторов пыли, метеокомплекса передаются на вход ПК. Полученные значения массовой концентрации компонентов приводятся в автоматическом режиме к условиям 0°С и 101,3 кПа (760 мм рт.ст.) в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89.

Средства метрологического обеспечения включают поверочные газовые смеси в баллонах под давлением – ГСО ПГС, источники микропотоков (ИМ) и генератор газовых смесей (ГГС), предназначенные для корректировки показаний и поверки газоанализаторов, входящих в состав комплекса.

Система жизнеобеспечения (СЖО) располагается внутри павильона и обеспечивает:

- распределение электроэнергии между электроприемниками;
- поддержание температуры воздуха внутри павильона в заданном диапазоне.

В штатном режиме осуществляется измерение температуры внутри павильона и в зависимости от ее величины включается обогреватель или кондиционер.

Электропитание станции осуществляется переменным током напряжением 240 или 400 В с частотой 50 Гц. При резком падении или выключении напряжения внешнего электропитания источник бесперебойного питания (ИБП) обеспечивает модуль электроэнергией.

Предусмотрено нанесение заводского номера методом термогравировки в цифровом формате на специальную табличку (шильд), расположенную на стене павильона с внутренней стороны, рядом с входной дверью (рисунок 3).

Таблица 2 – Перечень дополнительных средств измерений.

Наименование	Регистрационный номер
Анализаторы пыли EDM 180+ A, EDM 180+ B, EDM 180+ C, EDM 180+ CE, EDM 180+ D, EDM 180+ E, EDM 107 GF, EDM 11-E	72231-18
Анализаторы пыли Air XD	78067-20
Анализаторы пыли TEOM серии 1405	54497-13
Станции автоматические метеорологические Vantage Pro2	40331-14
Метеостанции автоматические WXT530	65362-16
Станции погодные автоматические WS-UMB	60696-15
Метеостанции автоматические IMETEOLABS PWS	63630-16
Датчики комплексные параметров атмосферы «IWS»	64131-16
Метеостанции Метео Орекс МПВ 702	90940-23
Метеостанции комплексные Инфометеос-МК	89739-23
Термогигрометры ИВА-6	46434-11
Приборы комбинированные Testo 608-H1, Testo 608-H2, Testo 610, Testo 622, Testo 623	53505-13

Общий вид средства измерений представлен на рисунках 1 – 2, место нанесения заводского номера (шильда) – на рисунке 3. Пломбирование и нанесение знака поверки на СИ не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид станций контроля загрязнения атмосферного воздуха автоматических ИМС-Есо (примеры)



Рисунок 2 – Вид станции изнутри (стойка с приборами)



Рисунок 3 – Общий вид шильда (места нанесения заводского номера и знака утверждения типа)

Программное обеспечение

Программное обеспечение «Пост контроля загазованности и выбросов» (ПО «ПКЗВ») предназначено для регистрации измерительных данных атмосферного воздуха и сопутствующих метеорологических параметров, полученных в результате автоматических измерений и/или ручного ввода, централизованного накопления, хранения и представления измерительной информации, предоставления доступа к данным измерений и формирования входных документов, передачи зарегистрированных результатов в центр мониторинга и приема из центра мониторинга команд управления. Программное обеспечение соответствует требованиям ГОСТ Р 8.654-2015, ГОСТ Р 8.883-2015.

Защита ПО «ПКЗВ» от преднамеренных и непреднамеренных изменений соответствует уровню «средний» по Р 50.2.077-2014.

ПО не влияет на метрологические характеристики средства измерений.

Таблица 3 – Идентификационные данные программного обеспечения.

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	«Пост контроля загазованности и выбросов» (ПО «ПКЗВ»)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже v 2.5
Цифровой идентификатор ПО ¹⁾ (для файла pel.jar)	78abcf47bcc10a45dc44d12f4131092d
Алгоритм вычисления идентификатора ПО	MD5
¹⁾ Только для версии 2.5	

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 4 – 6.

Таблица 4 – Метрологические характеристики газоанализаторов по каналам измерений содержания газообразных компонентов

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
О ₃ , газоанализаторы AQMS 300	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,03 включ. (от 0 до 0,015 включ.) св. 0,03 до 2,0 (св. 0,015 до 1,0)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,03 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,015 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,03 до 2,0 мг/м ³ (св. 0,015 до 1,0 млн ⁻¹)	±15 ±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
СО, газоанализаторы AQMS 400	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 2,5 включ. (от 0 до 2,0 включ.) св. 2,5 до 60 (св. 2,0 до 50)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 2,5 мг/м ³ включ. (от 0 до 2,0 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 2,5 до 60 мг/м ³ (св. 2,0 до 50 млн ⁻¹)	±25 ±25
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млн ⁻¹ (ppm)	0,01
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов до- пускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10 С, в долях от пределов допускаемой основной по- грешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния со- держания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой ос- новной погрешности	1,5
SO ₂ , газоанализаторы AQMS 500	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,05 включ (от 0 до 0,020 включ.) св. 0,05 до 10 (св. 0,020 до 4,0)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,05 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,020 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,05 до 10 мг/м ³ (св. 0,020 до 4,0 млн ⁻¹)	±15 ±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов до- пускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной по- грешности	0,5

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
SO ₂ , газоанализаторы AQMS 500 ис- полнение AQMS 550	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,06 включ. (от 0 до 0,020 включ.) св. 0,06 до 5,72 (св. 0,020 до 2,0)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,06 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,020 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,06 до 5,72 мг/м ³ (св. 0,020 до 2,0 млн ⁻¹)	±15 ±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,008 включ. (от 0 до 0,005 включ.) св. 0,008 до 3,04 (св. 0,005 до 2,0)
H ₂ S, газоанализаторы AQMS 500 ис- полнение AQMS 550	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,008 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,005 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,008 до 3,04 мг/м ³ (св. 0,005 до 2,0 млн ⁻¹)	±15 ±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,008 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,005 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,008 до 3,04 мг/м ³ (св. 0,005 до 2,0 млн ⁻¹)	±15 ±15

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
NO, газоанализаторы AQMS 600	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,07 включ. (от 0 до 0,05 включ.) св. 0,07 до 3,0 (св. 0,05 до 2,0).
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,07 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.)	±15
	- относительной в поддиапазоне св. 0,07 до 3,0 мг/м ³ (св. 0,05 до 2,0 млн ⁻¹)	±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10 С, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
NO ₂ , газоанализаторы AQMS 600	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,10 включ. (от 0 до 0,05 включ.) св. 0,10 до 4,0 (св. 0,05 до 2,0)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,10 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.)	±25
	- относительной в поддиапазоне св. 0,10 до 4,0 мг/м ³ (св. 0,05 до 2,0 млн ⁻¹)	±25
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
NO, газоанализаторы AQMS 600 исполнение AQMS 650	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,07 включ. (от 0 до 0,05 включ.) св. 0,07 до 2,5 (св. 0,05 до 2,0)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,07 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,07 до 2,5 мг/м ³ (св. 0,05 до 2,0 млн ⁻¹)	±15 ±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,10 включ. (от 0 до 0,05) включ. св. 0,10 до 4,1 (св. 0,05 до 2,0).
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,10 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,10 до 4,1 мг/м ³ (св. 0,05 до 2,0 млн ⁻¹)	±15 ±15

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
	Пределы допускаемой вариации, в долях от предела допускаемой основной погрешности	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,04 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,04 до 1,54 мг/м ³ (св. 0,05 до 2,0 млн ⁻¹)	от 0 до 0,04 включ. (от 0 до 0,05 включ.) св. 0,04 до 1,54 (св. 0,05 до 2,0)
NH ₃ , газоанализаторы AQMS 600 ис- полнение AQMS 650	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±15 ±15
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,5
	Номинальная цена единицы наименьшего разряда, млрд ⁻¹ (ppb)	0,1
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	1,5
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,04 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,04 до 1,54 мг/м ³ (св. 0,05 до 2,0 млн ⁻¹)	±15 ±15
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
Газоанализаторы AQMS (для всех определяемых компонентов)	Нормальные условия измерений: - температура окружающей среды, °C - относительная влажность, %, не более - атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 95 от 84 до 106,7

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
CH ₂ O, газоанализаторы Gasera ONE Formaldehyde	Диапазоны измерений объемной доли, млн ⁻¹ (массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³)	от 0 до 0,037 включ. (от 0 до 0,05 включ.) св. 0,037 до 3,0 (св. 0,05 до 3,75)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,037 млн ⁻¹ включ. (от 0 до 0,05 мг/м ³ включ.)	±20
	- относительной в поддиапазоне св. 0,037 до 3,0 млн ⁻¹ (св. 0,05 до 3,75 мг/м ³)	±20
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов 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 от изменения температуры окружающей среды от +20°C в пределах рабочих условий эксплуатации на каждые 10°C, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,18
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов и от взаимного влияния друг на друга определяемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,2
HF, газоанализаторы Gasera ONE HF	Нормальные условия измерений: - температура окружающей среды, °C - содержание неизмеряемых компонентов, в долях от ПДК, не более	от +15 до +25 0,5
	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,020 включ. (от 0 до 0,025 включ.) св. 0,020 до 0,20 (св. 0,025 до 0,25)
	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,020 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,025 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,020 до 0,20 мг/м ³ (св. 0,025 до 0,25 млн ⁻¹)	±20 ±20
	Пределы допускаемой погрешности газоанализаторов в рабочих условиях эксплуатации при контроле ПДК в атмосферном воздухе: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,025 млн ⁻¹ включ. - относительной в поддиапазоне св. 0,025 до 0,25 млн ⁻¹	±25 ±25
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
	Пределы допускаемого изменения выходного сигнала за 24 ч непрерывной работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения температуры окружающей среды в пределах рабочих условий эксплуатации относительно условий определения основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,4
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,2
	Нормальные условия измерений: - температура окружающей среды, °C - относительная влажность, %, не более - атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 80 от 84 до 106,7
	Диапазоны измерений массовой концентрации ¹⁾ , мг/м ³ (объемной доли, млн ⁻¹)	от 0 до 0,20 включ. (от 0 до 0,12 включ.) св. 0,20 до 2,0 (св. 0,12 до 1,23)
HF, газоанализаторы Gasera ONE HCl	Пределы допускаемой основной погрешности, %: - приведенной ²⁾ в поддиапазоне от 0 до 0,20 мг/м ³ включ. (от 0 до 0,12 млн ⁻¹ включ.) - относительной в поддиапазоне св. 0,20 до 2,0 мг/м ³ (св. 0,12 до 1,23 млн ⁻¹)	±20 ±20
	Пределы допускаемой относительной погрешности газоанализаторов в рабочих условиях эксплуатации при контроле ПДК в атмосферном воздухе в диапазоне измерений массовой концентрации св. 0,20 до 2,0 мг/м ³ (объемной доли св. 0,12 до 1,23 млн ⁻¹)	±25
	Предел допускаемой вариации, в долях от пределов 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 от влияния изменения температуры окружающей среды в пределах рабочих условий эксплуатации относительно условий определения основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,4
	Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения относительной влажности окружающей среды в пределах рабочих условий эксплуатации относительно условий определения основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,2

Компонент, наименование СИ	Наименование характеристики	Значение
	Пределы дополнительной погрешности от влияния содержания неизмеряемых компонентов в анализируемой газовой смеси, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,2
	Нормальные условия измерений: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление	от +15 до +25 от 10 до 80 от 98 до 104,6 кПа
¹⁾ Пересчет единиц объемной доли в единицы массовой концентрации для условий 0°С и 101,3 кПа ²⁾ Нормирующее значение – верхний предел диапазона (поддиапазона) измерений, в котором нормирована приведенная погрешность		

Таблица 5 – Метрологические характеристики хроматографов по каналам измерений содержания углеводородов

Наименование СИ (определяемые компоненты)	Наименование характеристики	Значение
Хроматограф газовый Syntech Spectras GC 955 модель. 300, 600 или 800 (ΣСН/ΣNCH/CH ₄ , углеводороды (ароматические, предельные C ₁ -C ₅ и C ₆ -C ₁₀ , сераорганические, хлорорганические, непредельные C ₂ -C ₁₂ , спирты, альдегиды, кетоны, олефины) ¹⁾	Уровень флуктуационных шумов нулевого сигнала, УЕ: с детектором ПИД с детектором ФИД	400 200
	Предел детектирования, г/с, не менее: с детектором ПИД (по пропану) с детектором ФИД (модели 300 и 800 – по этилену, модель 600 – по бензолу)	3·10 ⁻¹² 1·10 ⁻¹¹
	Относительное среднее квадратическое отклонение выходного сигнала (площади и времени удерживания пиков), %, не более	3
	Относительное изменение выходного сигнала (площади и времени удерживания пиков) за 8 часов непрерывной работы, %, не более	6
¹⁾ Измерения содержания определяемых компонентов проводят по утвержденным методикам измерений, аттестованным в соответствии с Приказом Минпромторга России N 4091 от 15.12.2015 г., ГОСТ 8.563-2009. Перечень определяемых компонентов и метрологические характеристики измерений приведены в документах на указанные методики.		

Метрологические и технические характеристики дополнительных средств измерений приведены в их описаниях типа (таблица 2).

Таблица 6 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры электрического питания: - напряжение переменного тока, В - частота переменного тока	240±20 или 400±20 50±1
Потребляемая мощность, Вт, не более	10000

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более: - длина - ширина - высота (без мачты)	4600 2500 2600
Масса, кг, не более	2000
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха ¹⁾ , °C - относительная влажность окружающего воздуха при температуре +25°C, % - атмосферное давление, кПа - скорость ветра (включая воздействие дождя и снега), м/с, не более	от -50 до +50 от 30 до 100 от 84,0 до 106,7 20
Условия эксплуатации внутри станции: - температура ²⁾ , °C - относительная влажность окружающего воздуха (без конденсации влаги), %, не более - атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 80 от 84,0 до 106,7
Параметры анализируемого воздуха на входе пробоотборного зонда: - температура, °C - относительная влажность воздуха (без конденсации влаги), %, не более - атмосферное давление, кПа	от -50 до +60 95 от 84,0 до 106,7
Срок службы, лет, не менее	10
Средняя наработка до отказа, ч	12000
¹⁾ При эксплуатации станции без отключения питания. При включении оборудования температура внутри станции должна быть от +5 °C до +40 °C. ²⁾ Температура внутри помещения во время работы контролируется и поддерживается оператором с помощью кондиционера и обогревателей. Температура внутри помещения при хранении от -15 °C до +5 °C	

Знак утверждения типа

наносится на табличку, установленную внутри помещения станции, методом термогравировки и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 7 – Комплектность

Наименование	Обозначение	Количество
Павильон	-	1 шт.
1. Средства измерений		
Газоанализатор AQMS модель AQMS 300	—	по заказу
Газоанализатор AQMS модель AQMS 400	—	по заказу
Газоанализатор AQMS модель AQMS 500	—	по заказу
Газоанализатор AQMS модель AQMS 500 исп. 550	—	по заказу
Газоанализатор AQMS модель AQMS 600	—	по заказу
Газоанализатор AQMS модель AQMS 600 исп. 650	—	по заказу
Хроматограф газовый Syntech Spectras GC 955 модель 300, 600 или 800	—	по заказу
Газоанализатор Gasera ONE Formaldehyde	—	по заказу
Газоанализатор Gasera ONE HF	—	по заказу
Газоанализатор Gasera ONE HCl	—	по заказу
2. Дополнительные средства измерений		
Анализатор пыли TEOM серии 1405	—	по заказу

Наименование	Обозначение	Количество
Анализатор пыли EDM 180+ A, EDM 180+ B, EDM 180+ C, EDM 180+ CE, EDM 180+ D, EDM 180+ E, EDM 107 GF, EDM 11-E	—	по заказу
Анализатор пыли Air XD	—	по заказу

Наименование	Обозначение	Количество
Станция автоматическая метеорологическая Vantage Pro2	—	по заказу
Метеостанция автоматическая WXT530	—	по заказу
Станция погодная автоматическая WS-UMB	—	по заказу
Метеостанция автоматическая IMETEOLABS PWS	—	по заказу
Датчик комплексный параметров атмосферы «IWS»	—	по заказу
Метеостанция Метео Орекс МПВ 702	—	по заказу
Метеостанция комплексная Инфометеос-МК	—	по заказу
Термогигрометр ИВА-6	—	по заказу
Прибор комбинированный Testo 608-H1, Testo 608-H2, Testo 610, Testo 622 или Testo 623	—	по заказу
3. Пробоотборные устройства	—	по заказу
4. Средства метрологического обеспечения ¹⁾	—	по заказу
5. Система сбора, обработки и вывода данных	—	1 компл.
6. Система жизнеобеспечения:		
Принудительная общеобменная вентиляция	—	1 компл.
Кондиционер	—	1 компл.
Электрообогреватель	—	1 компл.
Пожарная сигнализация	—	1 компл.
Система пожаротушения (по требованию)	—	1 компл.
Охранная сигнализация (по требованию)	—	1 компл.
7. Документация:		
Паспорт и руководство по эксплуатации	ИМС.300001.РЭ.ПС	1 экз.
Методика поверки	—	1 экз.
¹⁾ Комплект средств метрологического обеспечения (ГСО состава газовых смесей, генераторы газовых смесей, и др.) формируется по заявке потребителя.		

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.31.2016.22702. Методика измерений массовых концентраций органических соединений в атмосферном воздухе методом газовой хроматографии. С.16.001.МИ. Свидетельство № 008/01.00124-2012/2015 от 25.05.2015.

ФР.1.31.2019.35112. Методика измерений массовых концентраций метана, этана, пропана, бутана, пентана, суммы предельных углеводородов C1-C5 и суммы предельных углеводородов C6-C10 в атмосферном воздухе и воздухе рабочей зоны методом газовой хроматографии. Свидетельство № 205-14/RA.RU.311787/2019 от 16.07.2019.

ФР.1.31.2019.35113. Методика измерений массовой концентрации органических соединений в атмосферном воздухе методом газовой хроматографии. Свидетельство № 205-30/RA.RU.311787/2018 от 18.12.2018.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 декабря 2020 г. № 2315 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»;

ГОСТ Р 50760-95 Анализаторы газов и аэрозолей для контроля атмосферного воздуха;

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия;

ТУ 28.99.99-001-66867887-2022 Станции контроля загрязнения атмосферного воздуха автоматические ИМС-Есо. Технические условия.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Ай-Эм-Си»
(ООО «Группа Ай-Эм-Си»)

ИНН 7714953587

Юридический адрес: 117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 23, к. 3, эт. 1, ком. 10-15

Телефон: +7 (495) 374-04-01

E-mail: sales@imc-systems.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Ай-Эм-Си»
(ООО «Группа Ай-Эм-Си»)

ИНН 7714953587

Юридический адрес: 117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 23, к. 3, эт. 1, ком. 10-15

Адрес места осуществления деятельности: 117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 23, к. 3

Телефон: +7 (495) 374-04-01

E-mail: sales@imc-systems.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

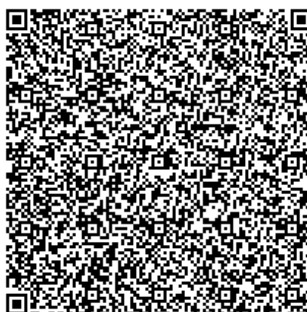
Адрес: 119361, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Очаково-Матвеевское, ул. Озерная, д. 46

Телефон: +7 (495)437-55-77, факс: +7 (495)437-56-66

E-mail: office@vniims.ru

Web-сайт: www.vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91723-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-400 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд в виде стоящего цилиндра с днищем и кровлей, вертикальная стенка резервуара закрыта слоем теплоизоляции.

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующих определенным объемам (вместимостям), приведенных в градуировочной таблице резервуара.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуар не имеет в конструкции частей влияния на которые могут быть изменены результаты измерений.

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист паспорта, заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносится типографским способом в паспорт резервуара и методом аэрографии на вертикальную стенку резервуара.

К резервуару данного типа относится резервуар вертикальный стальной цилиндрический с заводским номером 6-1, расположенный по адресу АО «ННК», Самарская область, г. Новокуйбышевск, Юго-западная часть промышленной зоны. Территория 17 цеха, отделения 1701.

Общий вид резервуара с указанием места нанесения заводского номера приведен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-400 заводской номер 6-1 с указанием места нанесения заводского номера

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	400
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2

Т а б л и ц а 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -55 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-400	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.
Градуировочная таблица	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 2 паспорта на резервуар

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН 6330017980
Юридический адрес: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск
Телефон: +7 (84635) 3-48-00
E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН 6330017980
Адрес: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск
Телефон: +7 (84635) 3-48-00
E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru

Испытательный центр

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

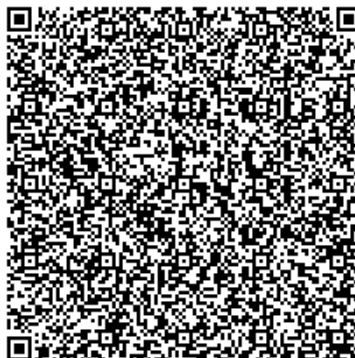
Адрес: 426056, Удмуртская Республика, г. Ижевск, пл. 50-летия Октября, д. 6а, оф. 6

Телефон/ факс: +7(3412) 310-200

Web-сайт: www.ut18.ru

E-mail: eco-ural@yandex.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314311.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91724-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-100

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-100 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальной сосуд в виде стоящего цилиндра с днищем и кровлей, вертикальная стенка резервуара закрыта слоем теплоизоляции.

Принцип действия резервуаров основан на заполнении его нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующих определенным объемам (вместимостям), приведенных в градуировочной таблице резервуара.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через прямо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары не имеют в конструкции частей влияния на которые могут быть изменены результаты измерений.

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист паспорта, заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносятся типографским способом в паспорт резервуаров и методом аэрографии на вертикальную стенку резервуаров.

К резервуарам данного типа относятся резервуары вертикальные стальные цилиндрические с заводскими номерами 1-1, 1-2, расположенные по адресу АО «ННК», Самарская область, г. Новокуйбышевск, Юго-западная часть промышленной зоны. Территория 17 цеха, отделения 1701.

Общий вид резервуаров с указанием мест нанесения заводского номера приведены на рисунках 1, 2.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-100 заводской номер 1-1 с указанием места нанесения заводского номера



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-100 заводской номер 1-2 с указанием места нанесения заводского номера

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	100
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2

Т а б л и ц а 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -55 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-100	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.
Градуировочная таблица	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 2 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН 6330017980

Юридический адрес: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск

Телефон: +7 (84635) 3-48-00

E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН 6330017980

Адрес: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск

Телефон: +7 (84635) 3-48-00

E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru

Испытательный центр

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

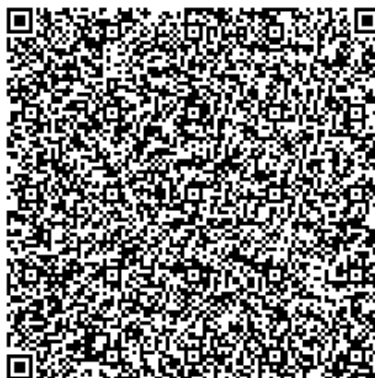
Адрес: 426056, Удмуртская Республика, г. Ижевск, пл. 50-летия Октября, д. 6а, оф. 6

Телефон/ факс: +7(3412) 310-200

Web-сайт: www.ut18.ru

E-mail: eco-ural@yandex.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314311.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91725-24

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-50 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении их нефтью нефтепродуктом до произвольных уровней, соответствующих определенным объемам (вместимостям), приведенных в градуировочной таблице резервуара.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-50 представляет собой горизонтально установленный стальной односекционный сосуд цилиндрической формы для надземной установки, заводской номер 17-2, установленный по адресу: АО «ННК», Самарская область, г. Новокуйбышевск, Юго-западная часть промышленной зоны. Территория 17 цеха, отделения 1701.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист паспорта, заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносится типографским способом в паспорт резервуара и методом аэрографии на резервуар. Общий вид резервуара с указанием места нанесения заводского номера представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-50, заводской номер 17-2 с указанием места нанесения заводского номера

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,25

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -47 до +35
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	25

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Т а б л и ц а 3- Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-50	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в пункте 2 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

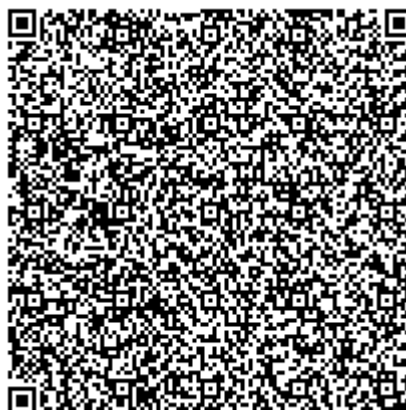
Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН 6330017980
Юридический адрес: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск
Телефон: +7 (84635) 3-48-00
E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН 6330017980
Адрес: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск
Телефон: +7 (84635) 3-48-00
E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Уралтехнология»
(ООО «Уралтехнология»)
Адрес: 426056, Удмуртская Республика, г. Ижевск, пл. 50-летия Октября, д. 6а, оф. 6
Телефон/ факс: +7(3412) 310-200
Web-сайт: www.ut18.ru
E-mail: eco-ural@yandex.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314311.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91714-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приемке, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующего определенному объему, приведенному в градуировочных таблицах резервуаров.

Резервуары представляют собой вертикально установленные стальные сосуды цилиндрической формы, оснащенные люками и патрубками, с днищем и стационарной крышей. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводские номера в виде буквенно-цифровых обозначений, обеспечивающие идентификацию каждого экземпляра средств измерений, нанесены аэрографическим способом на цилиндрические стенки резервуаров.

Резервуары с заводскими номерами Р18, Р-201, Р-202, Р-203, Р-204 расположены на территории резервуарного парка «Омского завода смазочных материалов» – филиала ООО «Газпромнефть-СМ» по адресу 644040, Омская обл., г. Омск, ул. Губкина, д. 1.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

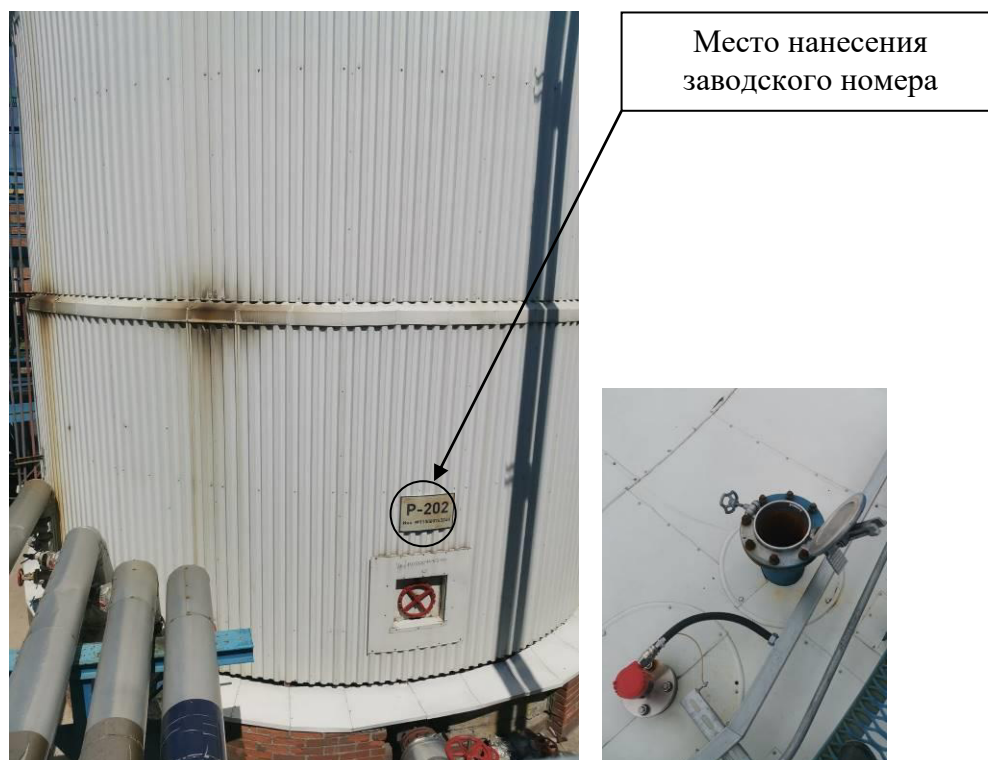
Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Р и с у н о к 1 – Общий вид резервуара с заводским номером Р18 и его замерного люка



Р и с у н о к 2 – Общий вид резервуара с заводским номером Р-201 и его замерного люка



Р и с у н о к 3 – Общий вид резервуара с заводским номером P-202 и его замерного люка



Р и с у н о к 4 – Общий вид резервуара с заводским номером P-203 и его замерного люка



Р и с у н о к 5 – Общий вид резервуара с заводским номером Р-204 и его замерного люка

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,20

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на паспорт резервуаров типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-200	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 7 «Устройство и принцип работы» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Юридический адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Изготовитель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области» (ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, Омская обл., г. Омск, ул. Северная 24-я, д. 117А

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311670.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91715-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-300

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-300 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приемке, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующего определенному объему, приведенному в градуировочных таблицах резервуаров.

Резервуары представляют собой вертикально установленные стальные сосуды цилиндрической формы, оснащенные люками и патрубками, с днищем и стационарной крышей. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводские номера в виде буквенно-цифровых или цифровых обозначений, обеспечивающие идентификацию каждого экземпляра средств измерений, нанесены аэрографическим способом на цилиндрические стенки резервуаров.

Резервуары с заводскими номерами Р44, Р-962, 963 расположены на территории резервуарного парка «Омского завода смазочных материалов» – филиала ООО «Газпромнефть-СМ» по адресу 644040, Омская обл., г. Омск, ул. Губкина, д. 1.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунках 1, 2, 3.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Р и с у н о к 1 – Общий вид резервуара с заводским номером Р44 и его замерного люка



Р и с у н о к 2 – Общий вид резервуара с заводским номером Р-962 и его замерного люка



Р и с у н о к 3 – Общий вид резервуара с заводским номером 963 и его замерного люка

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	300
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,20

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на паспорт резервуаров типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-300	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 7 «Устройство и принцип работы» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Юридический адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Изготовитель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области» (ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, Омская обл., г. Омск, ул. Северная 24-я, д. 117А

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311670.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91716-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приемке, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующего определенному объему, приведенному в градуировочных таблицах резервуаров.

Резервуары представляют собой вертикально установленные стальные сосуды цилиндрической формы, оснащенные люками и патрубками, с днищем и стационарной крышей. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводские номера в виде буквенно-цифровых или цифровых обозначений, обеспечивающие идентификацию каждого экземпляра средств измерений, нанесены аэрографическим способом на цилиндрические стенки резервуаров.

Резервуары с заводскими номерами 6, Р34, Р-116, Р-681 расположены на территории резервуарного парка «Омского завода смазочных материалов» – филиала ООО «Газпромнефть-СМ» по адресу 644040, Омская обл., г. Омск, ул. Губкина, д. 1.

Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



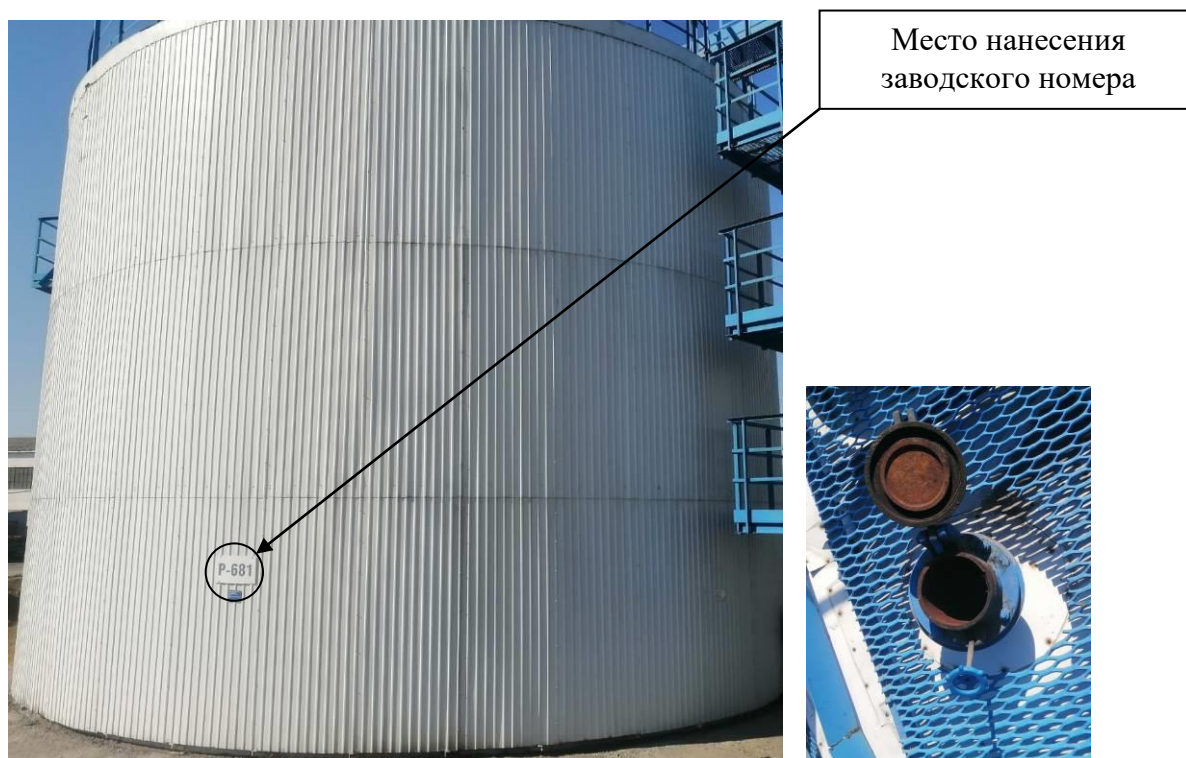
Р и с у н о к 1 – Общий вид резервуара с заводским номером 6 и его замерного люка



Р и с у н о к 2 – Общий вид резервуара с заводским номером P34 и его замерного люка



Р и с у н о к 3 – Общий вид резервуара с заводским номером P-116 и его замерного люка



Р и с у н о к 4 – Общий вид резервуара с заводским номером P-681 и его замерного люка

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,20

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на паспорт резервуаров типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 7 «Устройство и принцип работы» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Юридический адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Изготовитель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области» (ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, Омская обл., г. Омск, ул. Северная 24-я, д. 117А

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311670.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91717-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема при приемке, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольного уровня, соответствующего определенному объему, приведенному в градуировочных таблицах резервуаров.

Резервуары представляют собой вертикально установленные стальные сосуды цилиндрической формы, оснащенные люками и патрубками, с днищем и стационарной крышей. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводские номера в виде буквенно-цифровых или цифровых обозначений, обеспечивающие идентификацию каждого экземпляра средств измерений, нанесены аэрографическим способом на цилиндрические стенки резервуаров.

Резервуары с заводскими номерами 101, Р-103, 105, 106 расположены на территории резервуарного парка «Омского завода смазочных материалов» – филиала ООО «Газпромнефть-СМ» по адресу 644040, Омская обл., г. Омск, ул. Губкина, д. 1.

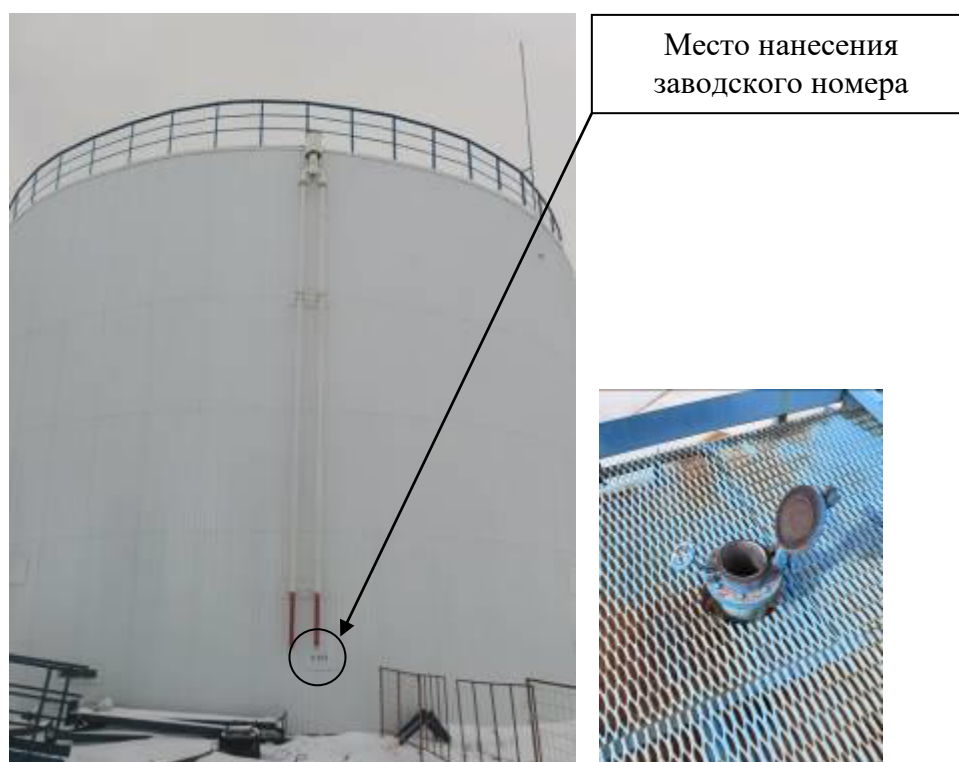
Общий вид резервуаров и замерных люков представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



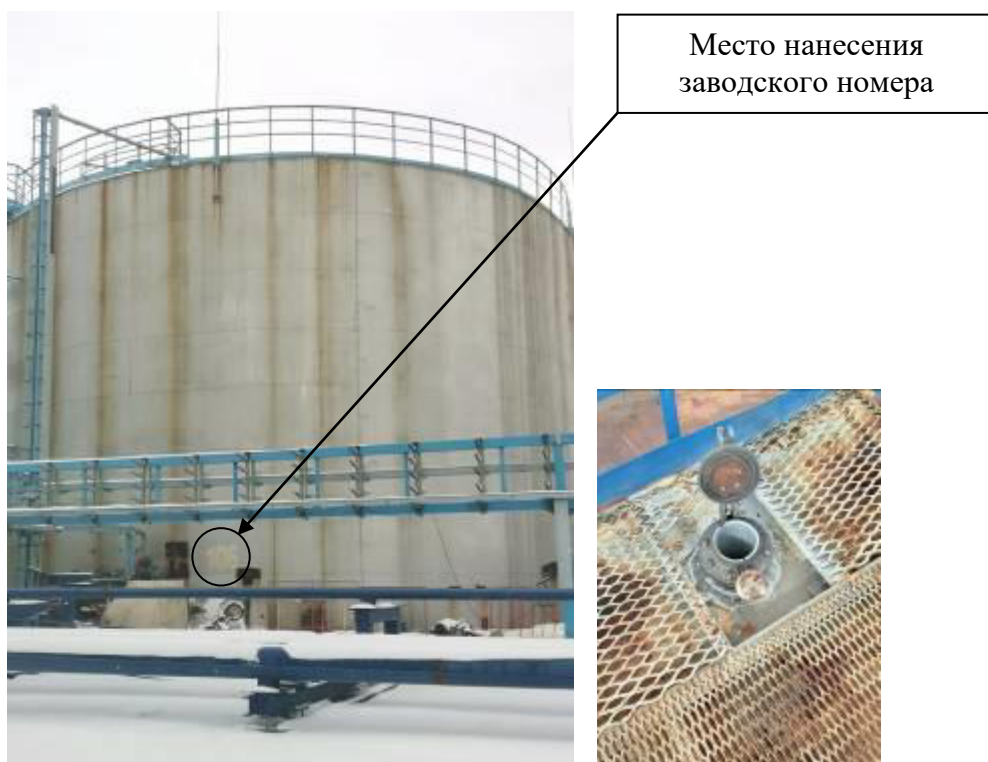
Р и с у н о к 1 – Общий вид резервуара с заводским номером 101 и его замерного люка



Р и с у н о к 2 – Общий вид резервуара с заводским номером P-103 и его замерного люка



Р и с у н о к 3 – Общий вид резервуара с заводским номером 105 и его замерного люка



Р и с у н о к 4 – Общий вид резервуара с заводским номером 106 и его замерного люка

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,20

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на паспорт резервуаров типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 7 «Устройство и принцип работы» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Юридический адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Изготовитель

Омский нефтеперерабатывающий завод

ИНН 5501041254

Адрес: 644040, Омская обл., г. Омск, пр-кт Губкина, д. 1

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Омской области» (ФБУ «Омский ЦСМ»)

Адрес: 644116, Омская обл., г. Омск, ул. Северная 24-я, д. 117А

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311670.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91718-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-68

Назначение средства измерений

Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-68 (далее – танки) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия танков основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольных уровней, соответствующих определенным объемам (емкостям), приведенных в градуировочной таблице танка.

Танки вертикальные стальные цилиндрические представляют собой вертикальные цилиндрические сосуды частично утопленные, в трюме нефтеналивного судна ТР-68.

Сверху танки закрыты герметичной крышкой, на которой расположены мерная труба и технологический люк

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части танка.

Регистровый номер в виде цифрового обозначения, состоящий из арабских цифр нанесен типографским методом в паспорт танка и методом электродуговой электросварки на переборку в якорном ящике форпика.

Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр нанесены методом аэрографии на технологические люки танков, представлены на рисунке 1.

К данному типу относятся танки вертикальные стальные цилиндрические с заводскими номерами 1, 2, 3, 4, 5, расположенные на нефтеналивном судне ТР-68 проекта 866М, регистровый номер 129241.

Регистровый номер нефтеналивного судна ТР-68 представлен на рисунке 2.

Общий вид нефтеналивного судна ТР-68 представлен на рисунке 3.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Технологические люки танков с заводскими номерами танков нефтеналивного судна ТР-68



Рисунок 2 – Регистровый номер нефтеналивного судна ТР-68



Рисунок 3 –Общий вид нефтеналивного судна ТР-68

Пломбирование танков не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	Номера танков				
	1	2	3	4	5
Номинальная вместимость, м ³	150	150	150	150	150
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,25				

Т а б л и ц а 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: Температура окружающего воздуха, °С Атмосферное давление, кПа	от -10 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта танка типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Танк вертикальный стальной цилиндрический нефтеналивного судна ТР-68	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 8 «Метод измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Рыбинский судостроительный завод «Вымпел» (Рыбинский ССЗ «Вымпел»)
Юридический адрес: 152912, Ярославская обл., Рыбинский р-н, г. Рыбинск, Новая ул., д. 4

Изготовитель

Рыбинский судостроительный завод «Вымпел» (Рыбинский ССЗ «Вымпел»)
(изготовлены 1960 г.)
Адрес: 152912, Ярославская обл., Рыбинский р-н, г. Рыбинск, Новая ул., д. 4

Испытательный центр

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

Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

Адрес места осуществления деятельности: 420088, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. 2-я Азинская, д. 7 «а»

Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32

Web-сайт: vniir.org

E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310592.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91719-24

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-85

Назначение средства измерений

Танки вертикальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна ТР-85 (далее – танки) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия танков основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольных уровней, соответствующих определенным объемам (емкостям), приведенных в градуировочной таблице танка.

Танки вертикальные стальные цилиндрические представляют собой вертикальные цилиндрические сосуды частично утопленные, в трюме нефтеналивного судна ТР-85.

Сверху танки закрыты герметичной крышей, на которой расположены мерная труба и технологический люк

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части танка.

Регистровый номер в виде цифрового обозначения, состоящий из арабских цифр нанесен типографским методом в паспорт танка и методом точечного тиснения на переборку в якорном ящике форпика.

Заводские номера в виде цифрового обозначения, состоящий из арабских цифр нанесены методом аэрографии на технологические люки танков, представленных на рисунке 1.

К данному типу относятся танки вертикальные стальные цилиндрические с заводскими номерами 1, 2, 3, 4, 5, расположенные на нефтеналивном судне ТР-85 регистровый номер 156141.

Регистровый номер нефтеналивного судна ТР-85 представлен на рисунке 2.

Общий вид нефтеналивного судна ТР-85 представлен на рисунке 3.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Технологические люки танков с заводскими номерами танков нефтеналивного судна ТР-85



Рисунок 2 – Регистрационный номер нефтеналивного судна ТР-85



Рисунок 3 –Общий вид нефтеналивного судна ТР-85

Пломбирование танков не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	Заводские номера танков				
	1	2	3	4	5
Номинальная вместимость, м ³	150	150	150	150	150
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,25				

Т а б л и ц а 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: Температура окружающего воздуха, °С Атмосферное давление, кПа	от -10 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта танка типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Танк вертикальный стальной цилиндрический нефтеналивного судна ТР-85	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 8 «Метод измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

«Тюменский судостроительно-судоремонтный завод» («Тюменский ССЗ»)
Юридический адрес: 625031, Тюменская обл. г Тюмень, ул Мельникайте, д. 2, к. 14, помещ. 6

Изготовитель

«Тюменский судостроительно-судоремонтный завод» («Тюменский ССЗ»)
(изготовлены в 1970 г.)
Адрес: 625031, Тюменская обл., г Тюмень, ул Мельникайте, д. 2, к. 14, помещ. 6

Испытательный центр

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

Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

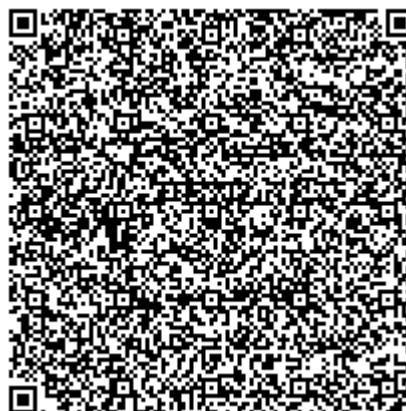
Адрес места осуществления деятельности: 420088, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. 2-я Азинская, д. 7 «а»

Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32

Web-сайт: vniir.org

E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310592.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91720-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Танки горизонтальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8

Назначение средства измерений

Танки горизонтальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8 (далее – танки) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия танков основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до произвольных уровней, соответствующих определенным объемам (емкостям), приведенных в градуировочной таблице танка.

Танки горизонтальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8 представляют собой два горизонтальных цилиндрических сосуда, расположенные по правому и левому борту нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8. Цилиндрические сосуды разделены внутри непроницаемыми переборками на три независимых танка.

Сверху на каждом танке расположен технологический люк и мерная труба.

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части танка.

Регистровый номер в виде цифрового обозначения, состоящий из арабских цифр нанесен типографским методом в паспорт танка и методом электродуговой сварки на переборку в якорном ящике форпика.

Заводские номера танков в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр нанесены методом ударного тиснения на металлические таблички, приваренные к технологическим люкам танков.

К танкам данного типа относятся танки с заводскими номерами 11, 12, 21, 22, 31, 32, расположенные на нефтеналивном судне (Баржа) НТ-8 проекта 81631М с регистровым номером 172636.

Эскиз общего вида расположения танков нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8 представлен на рисунке 1.

Место нанесения заводского номера танков представлен на рисунке 2.

Регистровый номер нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8 представлен на рисунке 3.

Общий вид нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8 представлен на рисунке 4.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

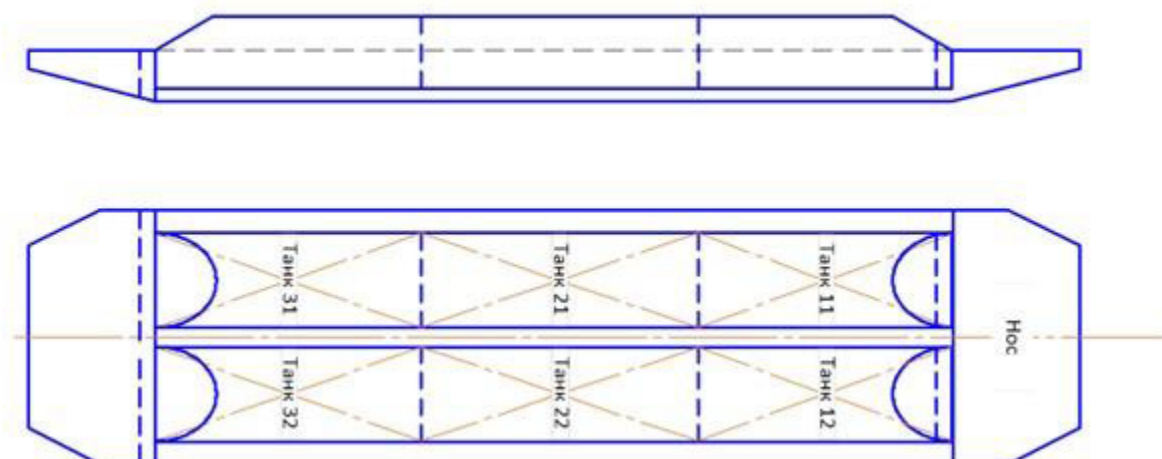


Рисунок 1 – Эскиз общего вида расположения танков нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8



Место нанесения
заводского номера

Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера танка нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8



Рисунок 3 – Регистровый номер нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8



Рисунок 4 –Общий вид нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8

Пломбирование танков не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	Номера танков					
	11	12	21	22	31	32
Номинальная вместимость, м ³	320	320	420	420	410	410
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,25					

Т а б л и ц а 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: Температура окружающего воздуха, °C Атмосферное давление, кПа	от -10 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта танка типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Танки горизонтальные стальные цилиндрические нефтеналивного судна (Баржа) НТ-8	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 8 «Метод измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

Открытое акционерное общество «Осетровский судостроительно-судоремонтный завод» (ОАО «Осетровский ССРЗ»)

ИНН 3818000447

Юридический адрес: 666780, Иркутская обл., г. Усть-Кут, Луговая ул., д. 20

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Осетровский судостроительно-судоремонтный завод» (ОАО «Осетровский ССРЗ»)

ИНН 3818000447

Адрес: 666780, Иркутская обл., г. Усть-Кут, Луговая ул., д. 20

Испытательный центр

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

Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

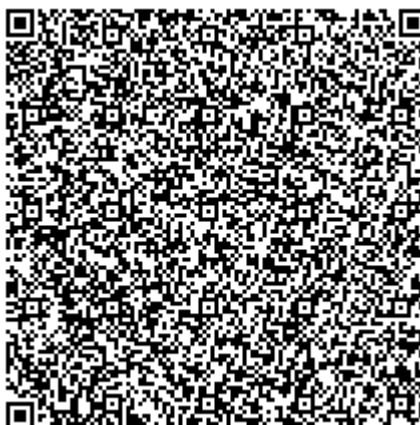
Адрес места осуществления деятельности: 420088, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. 2-я Азинская, д. 7 «а»

Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32

Web-сайт: vniir.org

E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310592.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» марта 2024 г. № 826

Регистрационный № 91721-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Комплексы аппаратно-программные «Ника-В»

Назначение средства измерений

Комплексы аппаратно-программные «Ника-В» (далее - комплексы) предназначены для измерений в автоматическом режиме скорости движения транспортных средств (далее - ТС) безрадарным методом (по видеокадрам), а также для измерений текущих навигационных параметров по сигналам навигационных космических аппаратов глобальных навигационных спутниковых систем (ГНСС) ГЛОНАСС/GPS, определения на их основе координат местоположения комплексов в плане и синхронизации внутренней шкалы времени комплексов с национальной координированной шкалой времени UTC(SU).

Описание средства измерений

Принцип действия комплексов при измерении значений текущего времени и координат основан на параллельном приеме и обработке сигналов навигационных космических аппаратов космических навигационных систем ГЛОНАСС/GPS с помощью приемника, входящего в состав комплексов, автоматической синхронизации шкалы времени комплекса с национальной координированной шкалой времени UTC(SU) и записи текущего момента времени и координат в сохраняемые фото- и видеокадры, формируемые комплексами.

Принцип действия комплексов при измерении скорости движения ТС по видеокадрам в зоне контроля основан на измерении расстояния, пройденного ТС в зоне контроля, и интервала времени, за который это расстояние пройдено.

Все измерения проводятся в автоматическом режиме. Комплексы аппаратно-программные «Ника-В» относятся к специальным техническим средствам, работающим в автоматическом режиме и имеющим функции фото и киносъемки, видеозаписи, для обеспечения контроля за дорожным движением.

Функционально комплексы применяются для фиксации нарушений: скоростного режима движения ТС, связанных с параметром категории ТС, правил парковки, остановки и стоянки, проезда на запрещающий сигнал светофора, выезда за стоп-линию на запрещающий сигнал светофора, проезда ж/д переезда, проезда ТС по трамвайным путям встречного направления, проезда ТС по велодорожкам и тротуарам, проезда ТС по обочине, проезда ТС по встречной полосе движения, связанных с неправильным расположением ТС на проезжей части, не предоставления ТС преимущества пешеходу на пешеходном переходе, проезда ТС по полосе дороги, предназначенной для общественного транспорта, и иных нарушений ПДД, определяемых метрологическими параметрами комплекса.

Функциональная возможность комплексов измерять скорость движения ТС зависит от измерительных задач, разрешаемых комплексами, и отражена в эксплуатационной документации.

Конструктивно комплексы состоят из видеодатчика, вычислительного модуля и ИК-прожектора.

Корпуса видеодатчика и вычислительного модуля комплексов защищены от несанкционированного доступа пломбами.

Общий вид составных частей комплексов, места нанесения заводского номера, знака утверждения типа и пломбировки представлен на рисунке 1.

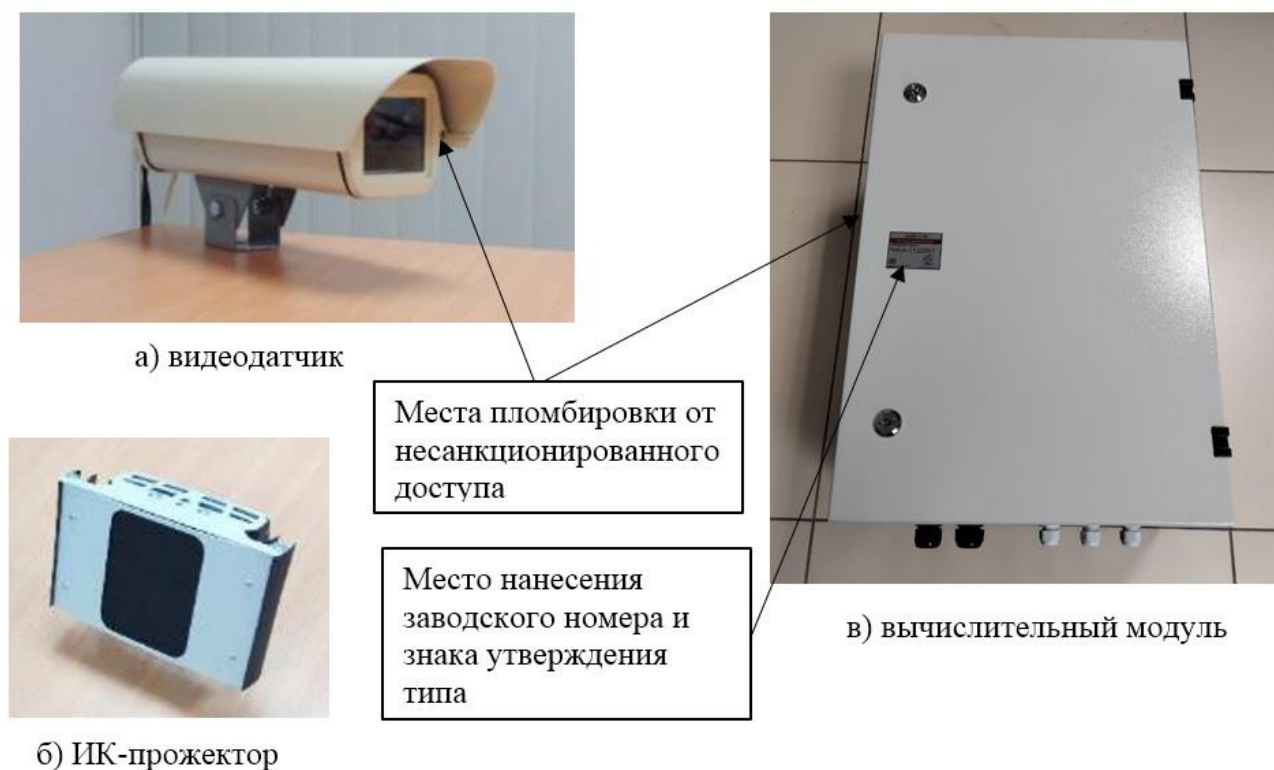


Рисунок 1 - Общий вид составных частей комплексов, места нанесения заводского номера, знака утверждения типа и пломбировки

Заводской номер наносится методом печати на этикетку, расположенную на корпусе вычислительного модуля комплекса. Формат нанесения заводского номера буквенно-числовой.

Знак поверки на комплексы не наносится.

Программное обеспечение

Функционирование комплексов осуществляется под управлением специализированного программного обеспечения программного обеспечения (далее – ПО) Ника-В-ПДД. Влияние ПО на метрологические характеристики учтено при нормировании метрологических характеристик. Конструкция средств измерений исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Уровень защиты ПО «Высокий» в соответствии с Р 50.2.077- 2014.

Таблица 1 — Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	Ника-В-ПДД
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 16.19.XX
Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода)	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 — Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации внутренней шкалы времени комплексов с национальной координированной шкалой времени UTC(SU), с	± 2
Доверительные границы абсолютной погрешности (при доверительной вероятности 0,95) определения координат местоположения комплексов в плане, м*	± 7
Диапазон измерений скорости движения ТС, км/ч	от 0 до 255
Пределы допускаемой погрешности измерений скорости движения ТС: - абсолютной в диапазоне от 0 до 100 км/ч включ., км/ч - относительной в диапазоне св. 100 до 255 км/ч, %	± 2 ± 2
где * - метрологическая характеристика нормирована для значений геометрического фактора PDOP расположения спутников GPS и ГЛОНАСС, сигналы которых принимаются одновременно, не превышающих 3 Примечание - Метрологические характеристики определены для следующих условий эксплуатации: - температура воздуха - от +15 до +35 °C; - относительная влажность воздуха - от 30 до 80 %; - атмосферное давление - от 86 до 104,6 кПа	

Таблица 3 — Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры электрического питания: - напряжение переменного тока, В - частота переменного тока, Гц или - напряжение постоянного тока, В	от 176 до 264 от 49 до 51 от 11 до 13
Потребляемая мощность: - при питании от источника переменного тока, В·А, не более - при питании от источника постоянного тока, Вт, не более	300 300
Габаритные размеры составных частей комплексов, без крепежных элементов, мм, не более: - видеодатчик - длина - ширина - высота - вычислительный модуль - длина - ширина - высота - ИК-прожектор - длина - ширина - высота	470 130 110 650 400 280 180 70 120
Масса составных частей комплексов, без крепежных элементов, кг, не более: - видеодатчик - вычислительный модуль - ИК-прожектор	5,0 18,0 1,5

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта и руководства по эксплуатации и на этикетку, расположенную на корпусе вычислительного модуля методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 — Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Комплекс аппаратно-программный	«Ника-В»	1 шт.
Руководство по эксплуатации	07.02001.001.00.000 РЭ	1 экз.
Паспорт	07.02001.001.00.000 ПС	1 экз.
Методика поверки	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 1 «Описание и работа комплекса» документа 07.02001.001.00.000 РЭ «Комплексы аппаратно-программные «Ника-В». Руководство по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»;

ГОСТ Р 57144-2016 «Специальные технические средства, работающие в автоматическом режиме и имеющие функции фото и киносъемки, видеозаписи, для обеспечения контроля за дорожным движением. Общие требования»;

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2360 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений времени и частоты»;

Приказ Росстандарта от 29 декабря 2018 г. № 2831 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для координатно-временных измерений»;

ТУ 26.51.64–001-41227342-2022 «Комплексы аппаратно-программные «Ника-В». Технические условия».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр МВС»
(ООО «НИЦ МВС»)

ИНН 9731050243

Адрес юридического лица: 350059, Краснодарский край, г.о. город Краснодар, г. Краснодар, пр-д 3-й Тихорецкий, д. 15, оф. 7.1

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр МВС»
(ООО «НИЦ МВС»)

ИНН 9731050243

Адрес: 350059, Краснодарский край, г.о. город Краснодар, г. Краснодар, пр-д 3-й Тихорецкий, д. 15, оф. 7.1

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Место нахождения юридического лица: г.о. Солнечногорск, рп. Менделеево

Адрес юридического лица: 141570, Московская обл., г. Солнечногорск, рп. Менделеево, промзона ФГУП «ВНИИФТРИ», к. 11

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30002-13.

