

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» июля 2023 г. № 1533

Регистрационный № 89623-23

Лист № 1
Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средств измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема и хранения нефти и газового конденсата.

Описание средств измерений

Резервуары РВС-1000 представляют собой стальную сварную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища, крыши резервуара и оборудования, обеспечивающего их эксплуатацию.

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема и хранения нефти и газового конденсата в соответствии с градуировочной таблицей резервуаров.

Вариант установки резервуаров - наземный.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 заводской номер 3 и заводской номер 2 расположены на территории общества с ограниченной ответственностью «Ильский НПЗ им. А.А. Шамара» (ООО «КНГК-ИНПЗ»), Россия, Краснодарский край, район Северский, пгт. Ильский, территория 55 км автодороги Краснодар – Новороссийск.

В конструкции резервуаров РВС-1000 отсутствуют элементы настройки и регулировки, несанкционированный доступ к которым может оказать влияние на их метрологические характеристики, включая показатели точности.

Заводские номера резервуаров в виде цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр и буквенно-цифровое обозначение типа, состоящее из букв русского алфавита и арабских цифр, однозначно идентифицирующие резервуары, нанесены методом окрашивания, краской с использованием трафаретов на внешнюю сторону стенок резервуаров и типографским способом в паспорта резервуаров, обеспечивающими сохранность информации в период всего срока эксплуатации резервуаров.

Фотографии общего вида резервуаров РВС-1000 с обозначением заводского номера 3 и заводского номера 2 представлены на рисунках 1, 2.

Фотографии горловин замерных люков резервуаров РВС-1000 заводской номер 3 и заводской номер 2, представлены на рисунке 3, 4.



Рисунок 1 - Фотография общего вида резервуара РВС-1000 заводской номер 3.



Рисунок 2 - Фотография общего вида резервуара РВС-1000 заводской номер 2.



Рисунок 3 - Фотография горловины замерного люка резервуара РВС-1000 заводской номер 3.



Рисунок 4 - Фотография горловины замерного люка резервуара РВС-1000 заводской номер 2.

Пломбирование (нанесение знаков поверки) на резервуары РВС-1000 заводской номер 3 и заводской номер 2 не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики	
	РВС-1000 заводской № 3	РВС-1000 заводской № 2
Номинальная вместимость (номинальный объём) резервуаров, м ³	1000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	± 0,20	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики	
	РВС-1000 заводской № 3	РВС-1000 заводской № 2
Высота стенки резервуаров (номинальное значение), мм	11950	11820
Внутренний диаметр стенки резервуаров (номинальное значение), мм	10430	10430

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспортов резервуаров типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

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

Сведения о методиках (методах) измерений

МН 1095-2021 ГСИ. Масса нефти, газового конденсата, нефтегазоконденсатной смеси и нефтепродуктов. Методика измерения косвенным методом статических измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических на предприятии ООО «КНГК-ИНПЗ». Регистрационный номер: ФР.1.28.2021.40835.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средствам 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»;

ГОСТ 8.570-2000 «Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (Приложение И).

Правообладатель

Публичное акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»
(ПАО «НЛМК»)
ИНН 4823006703
Юридический адрес: 398040, Липецкая обл., г. Липецк, пл. Металлургов, д. 2

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»
(ПАО «НЛМК»)
ИНН 4823006703
Адрес: 398040, Липецкая обл., г. Липецк, пл. Металлургов, д. 2

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации метрологии и испытаний в Краснодарском крае и Республике Адыгея»
(ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)
Адрес: 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104А
Телефон (факс): (861)233-76-50, (861) (233-85-86)
Web-сайт: <http://www.krasnodarcsm.ru>
E-mail: info@krasnodarcsm.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311581.

