

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «08» августа 2023 г. № 1586

Регистрационный № 89720-23

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 предназначены для измерений объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему продукта согласно градуировочной таблице резервуаров.

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, с номинальной вместимостью 2000 м³.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 с зав. №№ 571, 573, 575 расположены на территории ТСБ-1 АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Заводские номера резервуаров наносятся аэрографическим способом на стенку резервуаров и типографским способом в паспорта.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота	11805
- диаметр	15180
Рабочая среда	нефтепродукты
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические зав. № 571, 573, 575	РВС-2000	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорте.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000

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

Омский нефтеперерабатывающий завод Министерства нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР

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

Изготовитель

Омский нефтеперерабатывающий завод Министерства нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР (изготовлены зав.№№ 571, 575 в 1966 г., зав.№ 573 в 1967 г.)

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

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366.

