

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «21» июля 2023 г. № 1496

Регистрационный № 89552-23

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

К резервуарам данного типа относятся резервуары модификации РВС-2000, зав. №92 и РВС-5000 зав. №№ 94, 95, 96, 97, которые представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему продукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, с номинальной вместимостью 2000 и 5000 м³.

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

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

Резервуары расположены на территории ТСБ-1 АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 и резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 представлены на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000.



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.
Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	зав. №92	зав. №№ 94, 95, 96, 97
Номинальная вместимость, м ³	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	зав. №92	зав. №№ 94, 95, 96, 97
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота резервуара	18000	16730
- внутренний диаметр	12320	20922
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
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический зав. № 92	РВС-2000	1 шт.
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические зав. № 94, 95, 96, 97	РВС-5000	4 шт.
Паспорт	-	5 экз.
Градуировочная таблица	-	5 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорта.

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

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Компаний КВОиТ»
(ООО «ГК КВОиТ»)
ИНН: 6318039699
Юридический адрес: 443022, г. Самара, пр-д Мальцева, д. 1
Телефон: +7 (800) 350-12-87, +7 (846) 955-01-81
E-mail: info@gk-kvoit.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Компаний КВОиТ»
(ООО «ГК КВОиТ»)
ИНН: 6318039699
Адрес: 443022, г. Самара, пр-д Мальцева, д. 1
Телефон: +7 (800) 350-12-87, +7 (846) 955-01-81
E-mail: info@gk-kvoit.ru

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.

