

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» октября 2023 г. № 2283

Регистрационный № 71550-18

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000, основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей.

Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без pontona, с заводскими номерами 01, 02, 63;
- резервуары со стационарной крышей с pontоном, с заводскими номерами 44, 45

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

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

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен типографским способом в паспорт резервуаров и методом аэрографии на вертикальную стенку резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 с заводскими номерами №№ 01, 02, 44, 45, 63 расположены на территории ООО «РН-Морской терминал Находка», г. Находка, Приморского края, ул. Макарова, д.19

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

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.



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

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	PBC-2000
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °C - атмосферное давление, кПа	от -25 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

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	PBC-2000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в п. 7.5 «Метод измерений» паспорта резервуара.

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».

Изготовитель

Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Морской терминал Находка» (ООО «РН-Морской терминал Находка»)

ИНН 2508070844

Адрес: 692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19

Телефон: 8(4236) 90-38-87, доб. 6386,

E-mail: ANazarenko@rosneft-nnp.ru

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

Фактический адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а»

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