

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «13» июля 2021 г. № 1325

Регистрационный № 82147-21

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000**

**Назначение средства измерений**

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема и хранения нефти и нефтепродуктов при проведении учета количества энергетических ресурсов.

**Описание средства измерений**

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический с номинальной вместимостью 5000м<sup>3</sup> (РВС-5000) представляет собой сварную стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища, крыши резервуара и оборудования, обеспечивающего его эксплуатацию.

Принцип действия резервуара основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения в соответствии с градуировочной таблицей.

Вариант установки резервуара - наземный.

Место расположения резервуара - резервуарный парк АО «ПРОМСФЕРА», нефтеналивной комплекс ООО «Тихорецк-Нафта», Краснодарский край, Тихорецкий район, пос. Парковый, Промзона 35.

В конструкции резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000 отсутствуют элементы настройки и регулировки, несанкционированный доступ к которым может оказать влияние на их метрологические характеристики.

Заводской номер резервуаров и буквенно-цифровые обозначения типа, идентифицирующие каждый экземпляр, наносится в места доступные для чтения на внешние стенки резервуаров методом окрашивания с использованием трафаретов.

Фотография общего вида резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000 представлена на рисунке 1.



Рисунок 1 – Фотография общего вида резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000

Пломбирование (нанесение знака поверки) резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000 не предусмотрено, знак поверки наноситься на титульном и последнем листе градуировочной таблицы в местах подписи поверителя.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Номинальная вместимость (номинальный объём) резервуара, м <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара(геометрический метод), %	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Внутренний диаметр резервуара, мм	22800
Высота стенки резервуара, мм	12000
Температура рабочей среды, °С	от -30 до + 50
Средний срок службы резервуара (не менее), лет	30

**Знак утверждения типа**  
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средств измерения

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-5000	1 шт.
Паспорт резервуара вертикального стального цилиндрического (РВС-5000)	-	1 шт.
Градуировочная таблица	-	1 шт.

### Сведения о методиках (методах) измерений

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах». Регистрационный номер: ФР.1.29.2018.32050

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-5000

Приказ Росстандарта от 7 февраля 2018 г. № 256 «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 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (Приложение И)

