

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «09» июня 2025 г. № 1153

Регистрационный № 95651-25

Лист № 1  
Всего листов 3

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

#### **Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти, а также для ее приема, хранения и отпуска.

#### **Описание средства измерений**

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

Резервуары представляют собой металлические сосуды в форме вертикальных цилиндров, с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованных приемо-раздаточными устройствами и люками.

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, с номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

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

Заводские номера резервуаров в виде цифрового обозначения, состоящих из арабских цифр типографическим методом нанесен на информационную табличку, расположенную на периметральном ограждении резервуаров и типографским способом в паспорта.

Резервуары с зав. №№ 1, 2, 3 и 4 расположены на территории приемо-сдаточного пункта (ПСП) «Акташ» ПАО «Татнефть» СП «Татнефть-Добыча».

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров

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 <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2020
Габаритные размеры резервуара, мм, не более	
- высота	11920
- внутренний диаметр	22800
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха при эксплуатации, °С	от -40 до +50

Таблица 3 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество, шт./экз.
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PBC-5000	1
Паспорт	-	1

### 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**

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина  
(ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина)  
ИИН 1644003838

Юридический адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75

Телефон: +7 (8553) 37-11-11

E-mail: tnr@tatneft.ru

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз»  
(ООО «Востокмонтажгаз»)  
ИИН 1644040780

Адрес: 423231, Республика Татарстан, Бугульминский р-н, г. Бугульма, ул. Монтажная,  
д. 5

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

Телефон: +7 (843) 567-20-10, 8-800-700-68-78

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

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

