

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «02» сентября 2024 г. № 2083

Регистрационный № 93098-24

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000**

**Назначение средства измерений**

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема сырой нефти, а также для ее приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

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

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический, с номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

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

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабской цифры типографическим методом нанесен на информационную табличку, расположенную на периметральном ограждении резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар с зав. №1 расположен на территории ГЗНУ-367 ЗАО «Охтин-Ойл».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуар 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 резервуара (геометрический метод), %	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть сырая
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота стенки резервуара	11920
- внутренний диаметр	22800
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, шт./экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000	-	1
Паспорт	-	1
Градуировочная таблица	-	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

Закрытое акционерное общество «Охтин-Ойл» (ЗАО «Охтин-Ойл»)  
ИНН 1644025454

Юридический адрес: 423256, Республика Татарстан, Лениногорский р-н,  
г. Лениногорск, ул. Заводская, 2-А

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз»  
(ООО «Востокмонтажгаз»)  
ИНН 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.

