

Регистрационный № 88075-23

Лист № 1  
Всего листов 3

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-10000

#### Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-10000 (далее – резервуар) предназначен для измерения объёма нефтепродуктов при их приёме, хранении и отпуске.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего объёму согласно градуировочной таблице.

Резервуар представляет собой вертикальную стальную конструкцию номинальной вместимостью 10000 м<sup>3</sup>, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки.

Резервуар с заводским номером № 2 расположен на территории ООО «Транснефть – Балтика» по адресу: 187110, Ленинградская область, Киришский район, г. Кириши, Лесное шоссе, д. 8, ГПС «Кириши».

Заводской номер нанесен непосредственно на резервуар РВС-10000.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 0,1

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 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 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40085 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

### Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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 «Транснефть – Балтика»  
(ООО «Транснефть – Балтика»)  
ИНН 4704041900  
Адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная., д. 11 лит. А  
Тел.: (812) 380-62-25

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Балтика»  
(ООО «Транснефть – Балтика»)  
ИНН 4704041900  
Адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, д. 11 лит. А  
Тел.: (812) 380-62-25

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть – Метрология»)  
ИНН: 7723107453  
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, д. 4, стр. 2  
Телефон: +7 (495) 950-87-00  
E-mail: [cmo@cmo.transneft.ru](mailto:cmo@cmo.transneft.ru)  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

