

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «15» мая 2025 г. № 962

Регистрационный № 95485-25

Лист № 1  
Всего листов 3

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-30000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-30000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объёма нефти и нефтепродуктов при приёме, хранении и отпуске.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуары представляют собой стальную вертикальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища, понтона и крыши.

Резервуары оборудованы смотровыми площадками с лестницей и ограждениями.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмно-раздаточные устройства.

Резервуары с заводскими номерами 29, 30, 31, 32 расположены на территории ПП «Грушовая» ПК «Шесхарис» по адресу: 353916, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, Грушовая Балка.

Заводские номера в виде цифрового кода нанесены методом аэографии непосредственно на резервуары.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСП-30000

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	30000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 0,1

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Таблица 3 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСП-30000	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40082 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах»

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 объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

### Правообладатель

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»  
(АО «Черномортранснефть»)  
ИИН 2315072242

Юридический адрес: 353911, Краснодарский край, г.о. город Новороссийск, г. Новороссийск, ш. Сухумское, д. 85, к. 1

**Изготовитель**

Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»  
(АО «Черномортранснефть»)  
ИИН 2315072242  
Адрес: 353911, Краснодарский край, г.о. город Новороссийск, г. Новороссийск,  
ш. Сухумское, д. 85, к. 1  
Тел.: +7 (8617) 729-222

**Испытательный центр**

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

