

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «6» июня 2022 г. № 1355

Регистрационный № 74093-19

Лист № 1  
Всего листов 6

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВС-10000, РВСП-10000

### **Назначение средства измерений**

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВС-10000, РВСП-10000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

### **Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000, РВС-10000, РВСП-10000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной:

- со стационарной кровлей без pontona (РВС);
- со стационарной кровлей с pontоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВС-10000, РВСП-10000 расположены в резервуарных парках Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть - Балтика» (ООО «Транснефть - Балтика»), номера резервуаров и их местонахождение приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Номера резервуаров и их местонахождение

Номера резервуаров	Местонахождения, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000	
7, 8	Ярославское районное нефтепроводное управление (филиал ООО «Транснефть - Балтика») Юридический адрес: 150521, Ярославская область, Ярославский р-н, д. Бегоуево, улица Балтийская, д.1 (Резервуарный парк ГПС «Ярославль»)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000	
2	Ленинградское районное нефтепроводное управление (филиал ООО «Транснефть - Балтика») Юридический адрес: 191014, г Санкт-Петербург, Басков переулок, д. 14 (Резервуарный парк ГПС «Кириши»)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000	
3	Ленинградское районное нефтепроводное управление (филиал ООО «Транснефть - Балтика») Юридический адрес: 191014, г Санкт-Петербург, Басков переулок, д. 14 (Резервуарный парк ГПС «Кириши»)

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000, РВС-10000, РВСП-10000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-3000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-10000

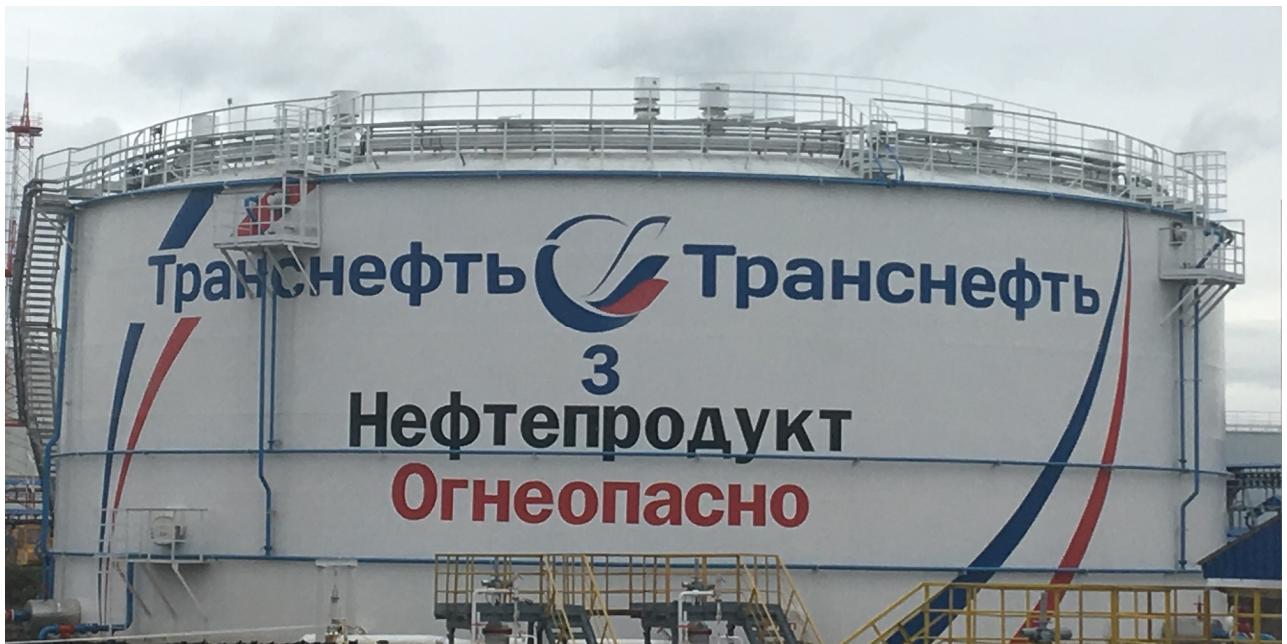


Рисунок 3 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-10000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000, РВС-10000, РВСП-10000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	PBC-3000	PBC-10000	PBCП-10000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	3000	10000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20		±0,10

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	PBC-3000	PBC-10000	PBCП-10000
Средний срок службы, лет, не менее		20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °C - атмосферное давление, кПа		от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	

### 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	PBC-3000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	PBC-10000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	PBCП-10000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

«Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2009.06637.

«Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2016.24408.

### Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим PBC-3000, PBC-10000, PBCП-10000

Приказ № 256 от 7 февраля 2018 года «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»

**Изготовитель**

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)  
ИНН 7706061801  
Адрес: г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а  
Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32  
E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.