

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «26» октября 2021 г. № 2393

Регистрационный № 83480-21

Лист № 1  
Всего листов 5

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС**

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Резервуары изготовлены в следующих модификациях: РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 и представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара наносится аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВС-700 зав.№№ 1, 2, РВС-1000 зав.№№ 1, 2, 7, 8, 10, 11, 12, РВС-2000 зав.№№ 7, 8, 9, 10, 11, 12, 15, РВС-5000 зав.№№ 18, 19 расположены:

ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-2, УППНиВ «Троицкая» (РВС-2000 зав.№№ 7, 8, 10, 11, 12, 15, РВС-5000 зав.№№ 18, 19);

ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-1 БПСН (Горячий Ключ) УПН «Ключевая» (РВС-1000 зав.№№ 7, 8, 10, 11, 12, РВС-2000 зав.№ 9);

ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-2, ДНС «Троицкая» (РВС-1000 зав.№№ 1, 2);

ООО «РН-Краснодарнефтегаз», УНП-4 УСНиПГ «Славянская» (РВС-700 зав.№№ 1, 2).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС представлены на рисунке 1-4.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-700



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВС-1000



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров РВС-2000



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров РВС-5000

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.  
Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

## Программное обеспечение

отсутствует

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000	PBC-5000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	700	1000	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20	±0,20	±0,20	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - 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 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC (PBC-700, PBC-1000, PBC-2000, PBC-5000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

## Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

## Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256 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

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»  
(ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)  
ИНН 2309095298  
Адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, д. 47

## Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»  
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)  
Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1  
Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312187

