

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «7» ноября 2021 г. № 2750

Регистрационный № 83948-21

Лист № 1
Всего листов 4

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-2000, РВС-3000, 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 расположены:

Самарская обл., Красноярский район, АО «Самаранефтегаз», УПСВ «Северо-Каменская» (РВС-2000 заводской № 5);

Самарская обл., Волжский район, АО «Самаранефтегаз», УПСВ «Горбатовская» ЦППН-6 (РВС-3000 заводской № 2);

Самарская обл., Сергиевский район, 35 км восточнее районного центра г. Сергиевск, АО «Самаранефтегаз», УПСВ «Козловская» ЦППН-1 (РВС-3000 заводской № 4);

Самарская обл., г. Отрадный, АО «Самаранефтегаз», КНС-6 УКПН-1 ЦППД2 (РВС-5000 заводской № 32);

Самарская обл., г. Отрадный, АО «Самаранефтегаз», УКПН-2 ЦППН-3 (РВС-5000 заводской № 29).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВС-3000



Рисунок 2 – 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		
	РВС-2000	РВС-3000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м ³	2000	3000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±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	РВС-2000	1 шт.

	(PBC-3000, PBC-5000)	
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

Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»)
ИНН 6315229162
Адрес: 443071, г. Самара, Октябрьский р-он, Волжский пр-т, д. 50

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

