

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВСП-400, РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВСП-2000, РВС-3000, РВСП-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВСП-400, РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВСП-2000, РВС-3000, РВСП-3000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВСП-400, РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВСП-2000, РВС-3000, РВСП-3000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Резервуары РВСП-400, РВСП-700, РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 дополнительно оборудованы плавающим покрытием.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 зав.№№ 9, 10, 13, РВСП-700 зав.№ 6, РВС-1000 зав.№ 12, РВСП-1000 зав.№№ 7, 11, РВС-3000 зав.№№ 1, 5, РВСП-3000 зав.№№ 3, 4 расположены: Саратовская обл., г. Энгельс, ул. Нефтяная, д. 13, ПАО «Саратовнефтепродукт», Энгельсская нефтебаза;

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-400 зав.№ 2, РВСП-700 зав.№№ 43, 45, РВС-1000 зав.№№ 15, 16, 17, РВСП-2000 зав.№ 42, расположены: Саратовская обл., г. Балашов, ул. Нефтяная, д. 55, ПАО «Саратовнефтепродукт», Балашовская нефтебаза;

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 зав.№№ 5, 6, 10, РВСП-400 зав.№ 21, РВС-700 зав.№ 1, РВСП-700 зав.№ 23, РВСП-1000 зав.№ 22, расположены: Саратовская обл., г. Ртищево, ул. Автодорожная, д. 1, ПАО «Саратовнефтепродукт», Ртищевская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВСП-400, РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВСП-2000, РВС-3000, РВСП-3000 представлен на рисунке 1-5.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400, РВСП-400



Рисунок 2 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического
РВС-700, РВСП-700



Рисунок 3 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического
РВС-1000, РВСП-1000



Рисунок 4 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического
РВСП-2000



Рисунок 5 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического
РВС-3000, РВСП-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВСП-400, РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВСП-2000, РВС-3000, РВСП-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-400	РВСП-400	РВС-700	РВСП-700
Номинальная вместимость, м ³	400		700	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2			

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-1000	РВСП-1000	РВСП-2000	РВС-3000	РВСП-3000
Номинальная вместимость, м ³	1000		2000	3000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2				

Таблица 3 – 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	30

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	3 шт.
	РВСП-400	2 шт.
	РВС-700	4 шт.
	РВСП-700	4 шт.
	РВС-1000	4 шт.
	РВСП-1000	3 шт.
	РВСП-2000	1 шт.
	РВС-3000	2 шт.
	РВСП-3000	2 шт.
Паспорт	-	25 экз.

Поверка

осуществляется геометрическим методом по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (рег. № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-1-150-0,1 (рег. № 260-97);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (рег. № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (рег. № 20048-05).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВСП-400, РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВСП-2000, РВС-3000, РВСП-3000

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Саратовнефтепродукт»
(ПАО «Саратовнефтепродукт»)
ИНН 6452034165
Адрес: 410076, г. Саратов, ул. Чернышевского, д. 42
Телефон: +7 (8452) 47-01-50
Факс: +7 (8452) 47-30-51
E-mail: sar-snp-office@rosneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73

Факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: info@sibintek.ru

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.