

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-200, РВСП-1000, РВС-2000, РВСП-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-200, РВСП-1000, РВС-2000, РВСП-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-200, РВСП-1000, РВС-2000, РВСП-2000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-200 №№ 8, 9, РВСП-1000 №№ 1, 2, 4, РВС-2000 №№ 12, 13, РВСП-2000 №№ 3, 11, 12.1, 16 расположены:

Российская Федерация, Брянская обл., г. Клинцы, ул. Складочная, д. 2, АО «Брянскнефтепродукт» (РВСП-200 №№ 8, 9, РВСП-1000 №№ 1, 2, 4, РВС-2000 №№ 12, 13, РВСП-2000 №№ 3, 16);

Российская Федерация, Брянская обл., г. Брянск пр-т Московский, д. 131А, АО «Брянскнефтепродукт» (РВСП-2000 №№ 11, 12.1).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-200, РВСП-1000, РВС-2000, РВСП-2000 представлен на рисунке 1 - 3.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-200, РВСП-1000, РВС-2000, РВСП-2000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-200



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000, РВСП-2000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВСП-200	РВСП-1000	РВС-2000	РВСП-2000
Номинальная вместимость, м ³	200	1000	2000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,2			

Таблица 2 - 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 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-200	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-1000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-2000	4 шт.
Паспорт	-	11 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 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 РВСП-200, РВСП-1000, РВС-2000, РВСП-2000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Самарский завод нефтяного резервуарного оборудования» (ООО «СЗНРО»)

ИНН 6316099759

Адрес: 443004, г. Самара, ул. Грозненская, д. 57, литера ВВ1

Телефон: +7 (846) 202-20-28, факс: +7 (846) 202-20-28

E-mail: info@sznro.ru

Заявитель

Акционерное общество «Брянскнефтепродукт» (АО «Брянскнефтепродукт»)

ИНН 3201000493

Адрес: 241022, г. Брянск, ул. Речная, д. 63

Телефон: +7 (4832) 26-10-25, факс: +7 (4832) 26-10-25

E-mail: sekr_bnp@bryansk.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. « ____ » _____ 2018 г.