

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-5000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-5000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемно-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 №№ 575, 581, 582, 1440, 1463, 1464, 1465, 1466, РВС-300 №№ 828, 829, 830, 831, 832, РВС-400 №№ 583, 584, 585, 586, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 825, 826, 827, РВС-700 №№ 570, 571, 572, 573, 574, 577, 578, 579, 580, РВС-1000 №№ 795, 796, 797, 798, 799, 1359, 1360, 1362, 1363, 1578, 1579, 1580, РВС-5000 №№ 612, 613, 614, 615, 616, 617 расположены: Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, дом 11.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-5000 представлен на рисунке 1-6.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-5000 не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-200



Рисунок 2 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-300



Рисунок 3 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 4 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 5 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 6 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-200	РВС-300	РВС-400
Номинальная вместимость, м ³	200	300	400
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,2	±0,2	±0,2
	РВС-700	РВС-1000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,2	±0,2	±0,1

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	PBC-200	8 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-300	5 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-400	16 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	9 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	6 шт.
Паспорт	-	56 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-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- 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

МИ 3248-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24007-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06690.

МИ 3252-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24107-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06689.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-200, PBC-300, PBC-400, PBC-700, PBC-1000, PBC-5000

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

Монтажное управление №5 треста "Нефтезаводмонтаж" (изготовлены в 1954-1957 г.г.)
Адрес: г. Сталинград

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Новокуйбышевский завод масел и присадок» (ООО «НЗМП»)

ИНН 6330017363

Адрес: 446207, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, д. 11

Телефон: +7 (846)353-41-29, факс: +7 (846)377-35-70

E-mail: Sekr_Top@nzmp.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.