

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-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 РВС-400 № 15, РВС-1000 №№ 20, 22 расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, Салаватский р-н, с. Мурсалимкино, ул.Крупской, д. 1, Мурсалимкинская нефтебаза.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС 200 № 16, РВС-700 №№ 3, 6, 19(20/80045), РВС-1000 № 8 расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, р.п. Чишмы, ул. Железнодорожная, д. 30, Чишминская нефтебаза.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 № 9, РВС-2000 №№ 10, 12, 13(11122455) расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Сибай, ул. Нефтебаза, д. 1, Сибайская нефтебаза.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 №№ 3(11121902), 5 расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк, с. Железнодорожный, ул Нефтебазовая, д. 1, Белорецкая нефтебаза.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 №№ 13, 14, 15(11132508), 16(11132509) расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чекмагушевская, д. 2, Уфимская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представлен на рисунках 1-5.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 не предусмотрено.



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



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-200	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	200	400	700	1000	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	PBC-200	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-400	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000	9 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	3 шт.
Паспорт	-	18 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

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-200, PBC-400, PBC-700, PBC-1000, PBC-2000

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

Трест «Востокнефтезаводмонтаж» (изготовлены в 1954 - 1993 гг.)
Адрес: г. Уфа

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Розница»
(ООО «Башнефть-Розница»)
ИНН 1831090630
Адрес: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Бессонова, д. 2
Телефон: +7 (347) 229-98-19, +7 (347) 214-48-00, факс: +7 (347) 229-98-69
E-mail: www.bashneft-azs.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.