

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-2000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-2000, РВС-5000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-2000, РВС-5000 расположены:

Республика Башкортостан, Альшеевский р-н, д. Идрисово, УПН «Раевка» (РВС-5000 заводские №№ 2н, 3н);

Республика Башкортостан, Бижбулякский р-н, д. Чегодаево, НСП «Чегодаево» (РВС-5000 заводские №№ 2, 10, 16, 21, 22);

Республика Башкортостан, Мелеuzовский р-н, с. Зирган, КССУ «Введенка» (РВС-2000 заводские №№ 3, 4);

Республика Башкортостан, Белебеевский р-н, п. Приютово, ПОН ж/д транспортом (РВС-2000 заводские №№ 1, 2);

Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, д. Япрыково, НШУ «Альфа-Лаваль» (РВС-200 заводской № РН-3).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-2000, РВС-5000 представлены на рисунке 1-3.



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



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-2000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-200	РВС-2000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м ³	200	2000	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-200	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	7 шт.
Паспорт	-	12 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 (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 РВС-200, РВС-2000, РВС-5000

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

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»
(ООО «Башнефть-Добыча»)
ИНН 0277106840
Адрес: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1
Телефон: +7 (347) 262-26-07
Факс: +7 (347) 262-24-56
E-mail: post@bashneft.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.