

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-2000, РВС-5000, РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-2000, РВС-5000, РВС-10000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-2000, РВС-5000, РВС-10000 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 №№ 9, 10, 426, 431, РВС-700 №№ 1101, 1204, РВС-2000 №№ 5, 370, 1089, 1092, РВС-5000 №№ 27, 29, 31, 50, 59, 1593, 1594, 1595, 1588, РВС-10000 № 1587 расположены: Российская Федерация, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, д. 12, стр. 1, АО «НК НПЗ».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-2000, РВС-5000, РВС-10000 представлен на рисунках 1 - 5.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



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



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-2000, РВС-5000, РВС-10000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-400	РВС-700	РВС-2000	РВС-5000	РВС-10000
Номинальная вместимость, м ³	400	700	2000	5000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±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-400	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	9 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-10000	1 шт.
Паспорт	-	20 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 PBC-400, PBC-700, PBC-2000, PBC-5000, PBC-10000

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

Открытое акционерное общество «Куйбышевнефтеоргсинтез» (ОАО «КНОС»)
ИНН 6330000465
Адрес: 446207, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, промзона, НПЗ
Телефон: +7 (84635) 9-86-20, факс: +7 (84635) 5-41-09
E-mail: KIVC@YUKOS.RU

Заявитель

Акционерное общество «Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод»
(АО «НК НПЗ»)
ИНН 633000553
Адрес: 350063, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, д. 12, стр. 1
Телефон: +7 (84635) 3-44-12, факс: +7 (84635) 6-12-38
E-mail: sekr@nknzp.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.

« ____ » _____ 2019 г.