

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700 предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700 представляет собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700 № 3 расположен: Российская Федерация, Тамбовская обл., р.п. Дмитриевка, ул. Спортивная, д. 1, Никифоровская нефтебаза.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700 не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|-------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 700 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,2 |

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-700 | 1 шт. |
| Паспорт | - | 1 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 резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-700

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

Саратовский завод котельно-механических изделий (изготовлен в 1960 г.)
Адрес: г. Саратов

Заявитель

Акционерное общество «Тамбовнефтепродукт» (АО «Тамбовнефтепродукт»)
ИНН 6831004608
Адрес: 392012, Российская Федерация, г. Тамбов, ул. Пионерская, д. 9а
Телефон: +7 (4752)75-10-13, факс: +7 (4752)75-76-68
E-mail: sekr_tnp@tmb.rosneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, Российская Федерация, 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

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.