

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВСП-2000

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

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

По конструктивным особенностям резервуары стальные вертикальные цилиндрические делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 №№ 18, 19, РВСП-2000 № 20 расположены: Российская Федерация, Тамбовская обл., р.п. Дмитриевка, ул. Спортивная, д. 1, Никифоровская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВСП-2000 представлен на рисунке 1.

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000, РВСП-2000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование СИ	Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %
РВС-2000 № 18	2000	±0,2
РВС-2000 № 19	2000	±0,2
РВСП-2000 № 20	2000	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование СИ	Высота резервуара, мм, не более	Внутренний диаметр, мм, не более
РВС-2000 № 18	12000	15180
РВС-2000 № 19	11800	15180
РВСП-2000 № 20	12000	15180
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	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	РВС-2000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-2000	1 шт.
Паспорт	-	3 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 м по ГОСТ 7502-98;
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УГ1 (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М (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 РВС-2000, РВСП-2000**

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

#### **Изготовитель**

Нефтебаза «Красный Яр» (изготовлены в 1973 - 1992 гг.)

Адрес: г. Новосибирск

#### **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](mailto: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](mailto: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.