

Приложение № 17  
к перечню типов средств  
измерений, прилагаемому  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «3» ноября 2020 г. № 1793

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

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

**Назначение средства измерений**

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

**Описание средства измерений**

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

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические расположены:

Оренбургская обл., Курманаевский р-н, с. Спиридоновка, АО «Оренбургнефть», ЦППН № 2, УПН «Тананыкская» (РВС-2000 зав.№№ 1, 2);

Самарская обл., Нефтегорский р-н, с. Ветлянка (Промзона), АО «Оренбургнефть», ЦППН № 2, ДНС «Нефтегорская» (РВС-5000 зав.№№ 1, 2, 3);

Самарская обл., Нефтегорский р-н, с. Ветлянка (Промзона), АО «Оренбургнефть», ЦППН № 2, УСН «Нефтегорская» (РВС-5000 зав.№№ Р-301/1, Р-301/2, Р-301/3, Р-301/4, Р-301/5, Р-301/6).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВС-5000 представлены на рисунке 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000

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

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-2000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±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-2000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	9 шт.
Паспорт	-	11 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-2000, РВС-5000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

### Изготовитель

Акционерное общество «Оренбургнефть»

(АО «Оренбургнефть»)

ИНН 5612002469

Адрес: 461040, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2

Телефон: +7 (35342)73-670

Факс: +7 (35342)73-201

E-mail: orenburgneft@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.