

Приложение № 9  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «23» декабря 2020 г. № 2224

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 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-700 зав.№№ 7, 8, РВС-1000 зав.№ 9, РВС-2000 зав.№№ 25, 26, 29, 30 расположены:

Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Лабытнанги, район «Геофизики», промзона, Нефтебаза ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (РВС-700 зав.№№ 7, 8);

Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Горького, 25, Нефтебаза ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (РВС-1000 зав.№ 9, РВС-2000 зав.№№ 25, 26, 29, 30).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700



Рисунок 2 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	700	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20		

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
- атмосферное давление, кПа	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	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	4 шт.
Паспорт	-	7 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-700, РВС-1000, РВС-2000

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

Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» (ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»)

ИНН 8901001325

Адрес: 629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького 25

Телефон: +7 (34922) 4-86-74

Факс: +7 (34922) 4-25-74

E-mail: unp@yamal-np.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 выдан 29.05.2017 г.