

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 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-2000 №№ У-2-6569, У-2-6570 расположены: Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, ООО «Башнефть-Полюс», месторождение им. Р. Требса, База ГСМ (РВС-2000 № У-2-6569), Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, ООО «Башнефть-Полюс», месторождение им. А. Титова, База ГСМ (РВС-2000 № У-2-6570).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 представлен на рисунке 1 - 2.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 не предусмотрено.



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

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-2000 № У-2-6569	РВС-2000 № У-2-6570
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,2	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-2000 № У-2-6569	РВС-2000 № У-2-6570
Высота резервуара, мм, не более	11930	11920
Внутренний диаметр, мм, не более	15180	15180
Средний срок службы, лет	30	30
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

### 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.
Паспорт	-	2 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-УТ1 (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-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**

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

ГОСТ 8.385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

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

### **Изготовитель**

Обособленное структурное подразделение «Уфимский завод металлических конструкций Востокнефтезаводмонтаж» (ОСП «УЗМК ВНЗМ»)

ИНН 0277015293

Адрес: 450112, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Юбилейная, д. 16/2

Телефон: +7 (347) 216-45-65, факс: +7 (347) 216-45-65

E-mail: [uzmk\\_vnzm@inbox.ru](mailto:uzmk_vnzm@inbox.ru)

### **Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»

(ООО «Башнефть-Полюс»)

ИНН 2983998001

Адрес: 166000, Российская Федерация, Архангельская обл., Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31

Телефон: +7 (347) 261-79-00, факс: +7 (347) 261-79-95

E-mail: [office.polus@bashneft.ru](mailto:office.polus@bashneft.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.