

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-1000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-1000 (далее - РВС) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

РВС представляют собой закрытые вертикальные цилиндрические сосуды со стационарной крышей.

РВС оснащены предохранительным и дыхательным клапанами, световыми и замерными люками, люк-лазами, приемо-раздаточным патрубком, приборами контроля и сигнализации.

На рисунках 1-3 представлен общий вид РВС.



Рисунок 1 - Общий вид РВС-200, заводские номера 1,2



Рисунок 2 - Общий вид РВС-400, заводские номера 3, 4, 5, 6



Рисунок 3 - Общий вид РВС-1000, заводские номера 7, 8, 9, 11, 12

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики   | Значение |      |      |      |      |      |
|---|----------|------|------|------|------|------|
|   | 1        | 2    | 3    | 4    | 5    | 6    |
| Заводской номер резервуара  |          |      |      |      |      |      |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>   | 200      |      | 400  |      |      |      |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости геометрическим методом, % | ±0,2     |      |      |      |      |      |
| Габаритные размеры резервуаров, мм:   |          |      |      |      |      |      |
| диаметр   | 6592     | 6615 | 8512 | 8524 | 8512 | 8539 |
| высота стенки   | 5945     | 5955 | 7310 | 7415 | 7360 | 7410 |

Продолжение таблицы 1

| Наименование характеристики   | Значение |       |       |       |       |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|
|   | 7        | 8     | 9     | 11    | 12    |
| Заводской номер резервуара  |          |       |       |       |       |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>   | 1000     |       |       |       |       |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости геометрическим методом, % | ±0,2     |       |       |       |       |
| Габаритные размеры резервуаров, мм:   |          |       |       |       |       |
| диаметр   | 10298    | 10340 | 10360 | 10410 | 10430 |
| высота стенки   | 11695    | 11700 | 11690 | 11665 | 11670 |

**Знак утверждения типа**

наносится на информационную табличку резервуара типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

| Наименование   | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| Резервуары стальные вертикальные цилиндрические            | РВС-200     | 2 экз.     |
|  | РВС-400     | 4 экз.     |
|  | РВС-1000    | 5 экз.     |
| Паспорт вертикального стального цилиндрического резервуара |             | 11 экз.    |
| Градуировочная таблица                                     |             | 11 экз.    |

**Поверка**

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

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная металлическая EX20/5, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (далее - регистрационный номер) 22003-07
- Рулетка измерительная металлическая РНГ мод. Р30Н2Г, регистрационный номер 60606-15;
- Нивелир оптико-механический с компенсатором В-40, регистрационный номер 45563-10;
- Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS5M, регистрационный номер 51835-12
- Штангенциркуль ШЦ-I, регистрационный номер 260-05;
- Толщиномер ультразвуковой УТ-93П/1, регистрационный номер 18374-10;
- Каретка измерительная ГОСТ 8.570-2000.

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице на месте подписи поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-200, РВС-400, РВС-1000**

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия.

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

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

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Асбестовский завод металлоконструкций» (ОАО «АЗМК»)  
ИНН 6603001132

Адрес: 624260, Свердловская область, г. Асбест, п/о 4, а/я 129

**Заявитель**

Закрытое акционерное общество «Никифор» (ЗАО «Никифор»)  
ИНН 7202022955

Юридический адрес: 625000, г. Тюмень, ул. 8 Марта, 2/5

Адрес: 625014, г. Тюмень, Ялуторовский тракт, 11 км., а/я 184

Тел.: (3452) 49-03-41, 49-03-45, 49-03-47

Факс: (3452) 49-03-40

E-mail: [baza3@tmn.ru](mailto:baza3@tmn.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88

Тел. (3452) 20-62-95

Факс (3452) 28-00-84

Web-сайт: <http://www.csm72.ru>

E-mail: [mail@csm72.ru](mailto:mail@csm72.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Тюменский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311495 от 03.02.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.