

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой, номинальной вместимостью 1000 м<sup>3</sup>, 2000 м<sup>3</sup> и 3000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляет собой стальную конструкцию, включающий в себя внутренний основной резервуар, состоящий из цилиндрической стенки, стационарной кровли, понтона и наружного защитного резервуара.

Кровля - коническая жесткосоединенная со стенками резервуара.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВСПзс-1000);

двенадцать цельносварных поясов полистовой сборки (РВСПзс-2000, РВСПзс-3000).

Листы изготовлены из стали марки Зсп5-СВ.

Днище резервуаров - плоское.

Фундамент монолитный железобетонный ростверк.

Резервуары РВСПзс-1000 (№№224, 227), РВСПзс-2000 (№№ 214, 215, 216, 234), РВСПзс-3000 (№№ 7, 201, 202) расположены на Хабаровской нефтебазе АО «ННК-Хабаровск-нефтепродукт», г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская, 38.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСПзс-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВСПзс-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВСПзс-3000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                              | Значение                     |     |             |     |     |     |             |     |     |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----|-------------|-----|-----|-----|-------------|-----|-----|
|                                                                          | РВСПзс-1000                  |     | РВСПзс-2000 |     |     |     | РВСПзс-3000 |     |     |
|                                                                          | Заводские номера резервуаров |     |             |     |     |     |             |     |     |
|                                                                          | 224                          | 227 | 214         | 215 | 216 | 234 | 7           | 201 | 202 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                  | 1000                         |     | 2000        |     |     |     | 3000        |     |     |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,20                        |     |             |     |     |     |             |     |     |

Таблица 2 - Технические характеристики

| Наименование характеристики                                                | Значение                     |     |                |     |     |     |                |     |     |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----|----------------|-----|-----|-----|----------------|-----|-----|
|                                                                            | РВСПзс-1000                  |     | РВСПзс-2000    |     |     |     | РВСПзс-3000    |     |     |
|                                                                            | Заводские номера резервуаров |     |                |     |     |     |                |     |     |
|                                                                            | 224                          | 227 | 214            | 215 | 216 | 234 | 7              | 201 | 202 |
| Габаритные размеры:<br>- диаметр резервуара, мм<br>- высота резервуара, мм | 10430<br>12006               |     | 12330<br>18000 |     |     |     | 15180<br>19277 |     |     |
| Условия эксплуатации:                                                      |                              |     |                |     |     |     |                |     |     |
| Температура окружающего воздуха, °С                                        | -55 до +40                   |     |                |     |     |     |                |     |     |
| Атмосферное давление, кПа                                                  | от 84,0 до 106,7             |     |                |     |     |     |                |     |     |
| Средний срок службы, лет, не менее                                         | 20                           |     |                |     |     |     |                |     |     |

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование                                                                | Обозначение    | Количество |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой           | РВСПзс-1000    | 2 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой. Паспорт. | РВСПзс-1000    | 2 экз.     |
| Градуировочная таблица                                                      |                | 2 экз.     |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой           | РВСПзс-2000    | 4 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой. Паспорт. | РВСПзс-2000    | 4 экз.     |
| Градуировочная таблица                                                      |                | 4 экз.     |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой           | РВСПзс-3000    | 3 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой. Паспорт. | РВСПзс-3000    | 3 экз.     |
| Градуировочная таблица                                                      |                | 3 экз.     |
| Методика поверки                                                            | МП 0469-7-2016 | 1 экз      |

### **Поверка**

осуществляется по документу МП 0469-7-2016 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000. Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИР 07 февраля 2017 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая по ГОСТ 7502-98, Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в 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 и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000**

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия;

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации.

### **Изготовитель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

Адрес: РФ, 443033, г. Самара, Куйбышевский район, ул. Заводская, д. 1

Телефон: +7 (846) 377-52-22

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

### **Заявитель**

Акционерное общество «ННК-Хабаровскнефтепродукт»

(АО «ННК-Хабаровскнефтепродукт»)

ИНН 7420008100

Адрес: РФ, 680013, г. Хабаровск, ул. Мухина, д. 22

Телефон: +7 (4212) 79-38-34

E-mail: [nnk-khnp@ipc-oil.ru](mailto:nnk-khnp@ipc-oil.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.