

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 100 м³ РВС-100

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 100 м³ РВС-100 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске светлых нефтепродуктов

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой закрытые стальные сосуды в виде вертикально установленного цилиндра, с днищем и стационарной кровлей, без теплоизоляции.

Резервуары установлены на бетонном фундаменте, оборудованы кольцевой лестницей, кольцевыми и переходными площадками, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровля резервуаров коническая самонесущая из рулонов.

Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи светлых нефтепродуктов, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеют наружные и внутренние антикоррозионные покрытия.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

1. Номинальная вместимость резервуара, м ³	100
2. Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,1

Продолжение таблицы 1

3. Габаритные размеры	
- внутренний диаметр, мм	4730
- высота цилиндрической части, мм	5970
4. Масса, не более, кг	60647
5. Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от -18 до +50
6. Срок эксплуатации, лет	30
7. Класс (группа) опасности сосуда	IV класс

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

- резервуар – 8 экз.
- паспорт – 8 экз.

Поверка

осуществляется по МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

В перечень основных средств поверки входят:

- Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м;
- Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 50 м;
- Тахеометр электронный SOKKIA NET1200 СКО измерений расстояний 1,0 мм, СКО измерений углов 1";
- Нивелир компенсаторный VEGA L24 погрешность ± 2 мм;
- Массовый расходомер Promass 83F диапазон измерений от 10 до 70 м³/ч, погрешность $\pm 0,1\%$;
- Толщиномер А1207 диапазон измерений от 0,8 до 30 мм, погрешность $\pm 0,1$ мм
- Прибор комбинированный TESTO-410-1 диапазон измерений от минус 10 до плюс 50°С, погрешность $\pm 0,5^\circ\text{C}$;

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы резервуара, заверяется подписью 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 номинальной вместимостью 100 м³ РВС-100

ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Общие технические условия»

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

Изготовитель

ООО «РН-Туапсенефтепродукт», ИНН 2365004417
352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4
Тел./факс 8(86167)38-3-14

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт»

354053, Россия, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 «А»

Тел./факс 8(862)250-13-03

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30131-11 от 03.08.2011 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.