ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 400 м³ РВС-400

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 400 м³ РВС-400 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске мазута

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой закрытые стальные сосуды в виде вертикально установленного цилиндра, с днищем и стационарной кровлей, с теплоизолированной стенкой

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 мазута, 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, м³	400
2. Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,1
3. Габаритные размеры	
- внутренний диаметр, мм	8530
- высота цилиндрической части, мм	7450

Продолжение таблицы 1

4. Масса, не более, кг	17941
5. Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от -18 до +50
6. Срок эксплуатации, лет	40
7. Класс (группа) опасности сосуда	IV класс

Знак утверждения типа
наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений
- резервуар – 2 экз.
- паспорт – 2 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 от10 до 70 м³/ч, погрешность ±0,1%;
- Толщиномер А1207 диапазон измерений от 0,8 до 30 мм, погрешность ±0,1 мм
- Прибор комбинированный TESTO-410-1 диапазон измерений от минус 10 до плюс 50°С, погрешность ±0,5°С;

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 с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 400 м³ РВС-400
ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. 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.