

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном номинальной вместимостью 10000 м³ РВСП-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном номинальной вместимостью 10000 м³ РВСП-10000 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске дизельного топлива, JET A-1

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде вертикально установленного цилиндра, с днищем и стационарной кровлей, с понтоном, не теплоизолированный.

Резервуар установлен на бетонном фундаменте, оборудован шахтной лестницей, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровля резервуара купольная каркасная.

Резервуар оснащен трубопроводами приема и выдачи дизельного топлива, JET A-1, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеет наружное и внутреннее антикоррозионные покрытия.

Метрологические и технические характеристики

1. Номинальная вместимость резервуара, м ³	10000
2. Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, % ± 0,05	
3. Габаритные размеры	
- внутренний диаметр	28500
- высота цилиндрической части	17910
4. Масса, не более, кг	252965
5. Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от минус 18 до плюс 50
6. Срок эксплуатации, лет	50
7. Класс (группа) опасности сосуда	II

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 Р30Н2Г	II кл.	0 - 30000 мм
- рулетка измерительная Р50Н2К	II кл.	0 - 50000 мм
- тахеометр электронный SOKKIA NET1200	±1,0 мм, ±1"	
- нивелир компенсаторный VEGA L24	±1,5 мм	
- массовый расходомер Promass 83F	0,1%	10 - 70 м ³ /ч
- толщиномер А1207	±0,1 мм	0,8 - 30 мм
- прибор комбинированный TESTO-410-1	± 0,5°С	0 - 50°С

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 понтоном номинальной вместимостью 10000 м³ РВСП-10000

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

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

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

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении государственных учетных операций

Изготовитель

ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

352800, Краснодарский край, г.Туапсе, ул.Индустриальная 4

тел./факс 8-(86167) 38314 / 8-(86167) 38395

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт».

354053, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Крымская, 25/3 "А"

тел./факс 8-(8622) 501303

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30131-11 от 01.08.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «____» _____ 2014 г.