

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 750 м³ РВС-750

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 750 м³ РВС-750 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске дизельного топлива

Описание средства измерений

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

Резервуар установлен на бетонном фундаменте, оборудован кольцевой лестницей, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровля резервуара коническая самонесущая.

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

Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость резервуара, м ³	750
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,1
Габаритные размеры:	
- внутренний диаметр, мм	8000
- высота цилиндрической части, мм	14900
Масса, не более, кг	24312
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от минус 36 до плюс 50
Срок эксплуатации, лет	20
Класс (группа) опасности сосуда	III класс

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

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

Поверка

осуществляется по документу 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 Р50Н2К 2-го класса точности с верхним пределом измерений 50 м;

- тахеометр электронный NET1200 (SOKKIA) СКО измерения расстояния 1,0 мм, СКО измерения углов 1";
- нивелир с компенсатором VEGA L24 погрешность $\pm 2,0$ мм
- расходомер массовый 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, абсолютная погрешность 0,5°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 номинальной вместимостью 750 м³ РВС-750

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»

Изготовитель

АО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» - Дирекция по строительству ТЭЦ-12» (АО «ТЭК Мосэнерго» ДС ТЭЦ-12)
ИНН 7705035012
101000, г. Москва, Огородная слобода пер. д. 5а
тел./факс 8(495)287-78-18

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт»
354053, Россия, 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 03.08.2011 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «_____» _____ 2015г.