

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 5000 м³ РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 5000 м³ РВС-5000 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 каркасно-щитовая коническая.

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

1. Номинальная вместимость резервуара, м ³	5000
2. Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,05
3. Габаритные размеры	
- внутренний диаметр, мм	20920
- высота цилиндрической части, мм	14900
4. Масса, не более, кг	103291
5. Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от минус 36 до плюс 50
6. Срок эксплуатации, лет	25
7. Класс (группа) опасности сосуда	III 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	II кл.	0 - 20000 мм
- рулетка измерительная Р50Н2К	II кл.	0 - 50000 мм
- тахеометр электронный SOKKIA NET1200		±1,0 мм, ±1" 1,3-40 м
- нивелир компенсаторный VEGA L24	±1,5 мм	
- иассовый 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 номинальной вместимостью 5000 м³ РВС-5000

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

ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» - Дирекция по строительству ТЭЦ-16» (ОАО «ТЭК Мосэнерго» ДС ТЭЦ-16).

101000, Москва, Огородная слобода пер. д. 5а

тел./факс 8(495)287-78-18

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 03.08.2011 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В.Булыгин

М.п. « ____ » _____ 2014 г.