

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 30000 м³ РВС-30000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 30000 м³ РВС-30000 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске мазута

Описание средства измерений

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

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

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

Метрологические и технические характеристики

1.	Номинальная вместимость резервуара, м ³	30000
2.	Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,05
3.	Габаритные размеры	
	- внутренний диаметр, мм	39900
	- высота цилиндрической части, мм	24000
4.	Масса, не более, кг	639281
5.	Условия эксплуатации	
	- температура окружающего воздуха, °C	от минус 26 до плюс 50
6.	Срок эксплуатации, лет	30
7.	Класс (группа) опасности сосуда	I

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

- резервуар	-	4 экз.
- паспорт	-	4 экз.

Проверка

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 - 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 A1207	±0,1 мм	0,8 - 30 мм
- Прибор комбинированный TESTO-410-1	± 0,5°C	0 - 50°C

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 30000 м³ РВС-30000

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

Закрытое акционерное общество «Таманьнефтегаз» (ЗАО «Таманьнефтегаз»).
353535, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Волна, ул. Таманская, 8
тел./факс 8-(86148) 6-09-73 / 6-09-74

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт». Регистрационный номер 30131-11
354053, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"
тел./факс 8-(8622) 501303

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.П. «_____» 2012 г.