

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 30000 м<sup>3</sup> РВС-30000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 30000 м<sup>3</sup> 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 <sup>3</sup>	30000
2.	Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,05
3.	Габаритные размеры	
	- внутренний диаметр, мм	45600
	- высота цилиндрической части, мм	18000
4.	Масса, не более, кг	637746
5.	Условия эксплуатации	
	- температура окружающего воздуха, °C	от минус 26 до плюс 50
6.	Срок эксплуатации, лет	30
7.	Класс (группа) опасности сосуда	II

### 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 10 - 70 м<sup>3</sup>/ч

- Толщиномер A1207       $\pm 0,1$  мм    0,8 - 30 мм
- Прибор комбинированный TESTO-410-1       $\pm 0,5$  °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 м<sup>3</sup> 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.