

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 10 м³ РГС-10

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 10 м³ РГС-10 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске темных и светлых нефтепродуктов

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде горизонтально установленного цилиндра, с плоскими днищами, не теплоизолированный.

Резервуар установлен на бетонном фундаменте, оборудован люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации.

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

Метрологические и технические характеристики

1. Номинальная вместимость резервуара, м ³	10
2. Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,25
3. Габаритные размеры	
- наружный диаметр, мм	2220
- длина цилиндрической части, мм	2840
4. Масса, не более, кг	1760
5. Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от минус 18 до плюс 50
6. Срок эксплуатации, лет	20
7. Класс (группа) опасности сосуда	5а группа

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

- резервуар	-	3 экз.
- паспорт	-	3 экз.

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

В перечень основных средств поверки входят:

- рулетка измерительная с грузом Р30Н2Г	II кл.	0 - 30000 мм
- дальномер лазерный DISTO D8	±1,0 мм	50 - 200000 мм
- 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 горизонтальным цилиндрическим номинальной вместимостью 10 м³ РГС-10

1. ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»

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

3. ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении государственных учетных операций

Изготовитель

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».

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

Ф.В. Булыгин

М.п. «____» _____ 2014 г.