

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные двустенные для подземного хранения нефти и нефтепродуктов РГСД

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные двустенные для подземного хранения нефти и нефтепродуктов РГСД (далее – резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов и их хранения.

Описание средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные двустенные для подземного хранения нефти и нефтепродуктов РГСД представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные двустенные сосуды, с внутренними ребрами жёсткости и люками. Для строповки при перемещении предусмотрены грузовые петли. Конструкция резервуаров предусматривает только подземную установку. Резервуары изготавливаются одно и двух секционные, с плоскими и коническими днищами.

Резервуары оснащены:

- клапанами дыхательными;
- мановакуумметрами для контроля пропускной способности линии деаэрации;
- замерными устройствами уровня топлива;
- системой предотвращения переполнения резервуара, состоящей из датчиков сигнализации номинального уровня топлива и датчиков автоматического перекрытия трубопровода налива при достижении предельного уровня наполнения резервуара;
- системой периодического контроля герметичности межстеночного резервуара.

Резервуары оборудованы фланцевыми люками-лазами, входными и выходными линиями. Количество люков-лазов соответствует количеству секций.

Наружные поверхности подземной части резервуара, соприкасающиеся с землей покрываются антикором полимерно-битумным «Кордон» и имеют покрывной слой из смеси битумного лака БТ-577 с алюминиевой пудрой ПАП-1 (15%).

При хранении бензина внутренняя поверхность резервуара и сливных устройств, а также наружная поверхность топливо-заборных и сливных труб покрыта антикоррозионной цинконаполненной композицией марки ЦВЭС №1 и №2. Внутренние поверхности резервуаров, предназначенных для хранения дизельного топлива и масел допускается не окрашивать.

Внешний вид резервуара показан на рисунке 1.



Рисунок 1 – Внешний вид резервуара и маркировочной таблички

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Обозначение резервуара	Объем номинальный, м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	Габаритные размеры, не более, мм			Рабочее давление, не более, МПа	Условия эксплуатации		
			диаметр	длина	высота с тех. колодцем		Температура окружающей среды, °С	Температура нефтепродуктов, °С	Относительная влажность при плюс 20°С
РГСД-5	5	± 0,25	1920	2190	3200	0,04 для резервуаров с плоскими днищами 0,07 для резервуаров с коническими днищами	от минус 60°С до плюс 40°С	от минус 40°С до плюс 90°С	не более 90 %
РГСД-8	8		2240	2630	3520				
РГСД-10	10			3410					
РГСД-20	20		2780	4360	4060				
РГСД-25	25			5010					
РГСД-25/2	12,5+12,5			5130					
РГСД-30	30			5790					
РГСД-30/2	15+15			5880					
РГСД-40	40			8190					
РГСД-40/2	20+20			8310					
РГСД-50	50			9140					
РГСД-50/2	25+25		9260						
РГСД-60	60		11170						
РГСД-75	75		3260	9810	4510				
РГСД-100	100			12790					

Расчетный срок службы – не менее 20 лет.

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку методом шелкографии или гравировки и в правом верхнем углу титульного листа паспорта типографским способом.

Комплектность

- резервуар горизонтальный стальной двустенный для подземного хранения нефти и нефтепродуктов РГСД – 1 шт;
- паспорт – 1 экз.

Проверка

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

Основные средства поверки:

- эталонный счетчик жидкости, пределы относительной погрешности ±0,15 %;
- эталонный уровнемер, пределы абсолютной погрешности ±1 мм.

Сведения о методиках (методах) измерений

Отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным двустенным для подземного хранения нефти и нефтепродуктов РГСД

ТУ 5265-004-05154676-2005 «Резервуары горизонтальные стальные двустенные для подземного хранения нефти и нефтепродуктов объемом от 3 до 100 м³ РГСД Технические условия».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений:

осуществление торговли.

Изготовитель

ООО «Производственная компания «Красный Яр» (ООО «ПК «Красный Яр»), Россия.
Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, поселок Красный Яр.
тел. +7 (383) 230-40-60, 230-40-65.

Испытательный центр

ФГУП «Сибирский государственный ордена Трудового Красного знамени научно-исследовательский институт метрологии», 630004, г. Новосибирск, пр. Димитрова, 4.

Аттестат аккредитации ФГУП «СНИИМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310556 от 14.01.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «___» _____2015 г.