

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов РГС

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов РГС предназначены для измерений объема, хранения и отпуска нефтепродуктов, а также для оснащения контейнерных (модульных) АЗС и полевых пунктов заправки.

Описание средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов РГС представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные одностенные и двустенные сосуды, имеющие одну или две секции. Каждая секция может использоваться для хранения различных видов продуктов. Конструкция резервуаров стальных горизонтальных для нефтепродуктов РГС предусматривает конические и плоские днища, а так же наземную и подземную установку.

Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов РГС изготавливают следующих типов, приведенных в таблицах 1, 2.

Внешний вид резервуаров стальных горизонтальных для нефтепродуктов РГС представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов РГС
(тип РГС-10)

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 1, 2.

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики резервуаров стальных горизонтальных для нефтепродуктов РГС (одностенные)

Наименование параметра	Тип резервуара									
	РГС- 2	РГС- 4	РГС- 4	РГС- 5	РГС- 6	РГС- 8	РГС- 10	РГС- 15	РГС- 20	РГС- 25
	Значение параметра									
Номинальная вместимость, м ³	2	4	4	5	6	8	10	15	20	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %, не более: – при измерениях объема дозы жидкости с погрешностью $\pm 0,1$ % – при измерениях объема дозы жидкости с погрешностью $\pm 0,15$ %	$\pm 0,20$ $\pm 0,25$									
Количество секций	1		2	1						
Объем секций, м ³	2	4	2/2	5	6	8	10	15	20	25
Габаритные размеры, не более: – диаметр, мм – длина, мм – высота (с трубопроводами), мм	1400 2150 2450	2000 2150 2450	2000 1200 2450	2000 2150 2450	2000 2350 2450	2100 2880 2450	2800 3900 2450	2800 5600 2800	2800 7350 2800	2800 9100 2800
Масса резервуара, кг, не более	950	1150	1250	1400	1600	1750	2000	2650	3250	3900
Рабочее давление, МПа, не более – внутренней полости (конические днища) – внутренней полости (плоские днища)	0,07 0,04									
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность воздуха при плюс 20 °С, %, не более	от минус 40 до плюс 40 90 %									

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики резервуаров стальных горизонтальных для нефтепродуктов РГС (двустенные)

Наименование параметра	Тип резервуара					
	РГС-8	РГС-10	РГС-15	РГС-20	РГС-20	РГС-25
	Значение параметра					
Номинальная вместимость, м ³	8	10	15	20	20	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %, не более: – при измерениях объема дозы жидкости с погрешностью $\pm 0,1$ % – при измерениях объема дозы жидкости с погрешностью $\pm 0,15$ %	$\pm 0,20$ $\pm 0,25$					
Количество секций	1	1	1	1	2	1
Объем секций ² , м ³	8	10	15	20	10/10 15/5	25
Габаритные размеры, не более: – диаметр, мм – длина, мм – высота (с трубопроводами), мм	2150 3000 2450	2850 4000 2450	2850 5750 2800	2850 7500 2800	2850 7550 2800	2850 9250 2800
Масса резервуара, кг, не более	1750	2000	2650	5700	6350	6750
Объем межстенного пространства, не более, м ³	0,6	0,8	0,95	1,12	1,38	1,26
Рабочее давление, МПа, не более – внутренней полости (конические днища) – внутренней полости (плоские днища) – межстенного пространства	0,07 0,04 0,04					
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность воздуха при плюс 20 °С, %, не более	от минус 40 до плюс 40 90 %					
Примечания – в зависимости от исполнения						

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку методом шелкографии или гравировки и титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

комплектность поставки приведена в таблице 7.

Таблица 3 – Комплектность

Резервуар стальной горизонтальный для нефтепродуктов РГС	1 шт.
Паспорт	1 шт.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс для градуировки резервуаров «Зонд», пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема $\pm 0,15$ %, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений уровня ± 1 мм;
- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 5, 10, 20, 30 м по ГОСТ 7502-98.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным для нефтепродуктов РГС

ТУ 3615-008-84820116-2012 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов РГС. Технические условия»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли.

Изготовитель

ООО ПМК «Практик»,
Российская Федерация, 127015, г. Москва, ул. Большая Новодмитровская, д. 28, стр. 1
Тел./факс: (495) 972-7126 / (495) 944-8986
Эл. почта: praktik-oil@inbox.ru

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, Москва, Нахимовский пр., 31,
тел.: +7 (495) 544-00-00

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30010-10 от 15.03.2010 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

м.п.

«__»_____2014 г.