

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-8 предназначены для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти (далее - рабочей среды) при учетных и технологических операциях.

Описание средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-8 представляют собой металлические сосуды в форме горизонтального цилиндра со сферическим днищем и горловинами расположенными на поясе, по расположению являются подземными.

Принцип действия резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-8 основан на измерении уровня наполнения резервуара рабочей средой с последующим определением объема находящейся в нем рабочей среды по градуировочной таблице. По результатам определения объема рабочей среды и измерений плотности и температуры рабочей среды вычисляется масса наполняющей резервуар рабочей среды.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-8 расположены на территории ПСП ЦППН ТПП «Волгограднефтегаз» АО «РИТЭК», Котовский район, Волгоградская область, РФ.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-8 представлен на рисунке 1.

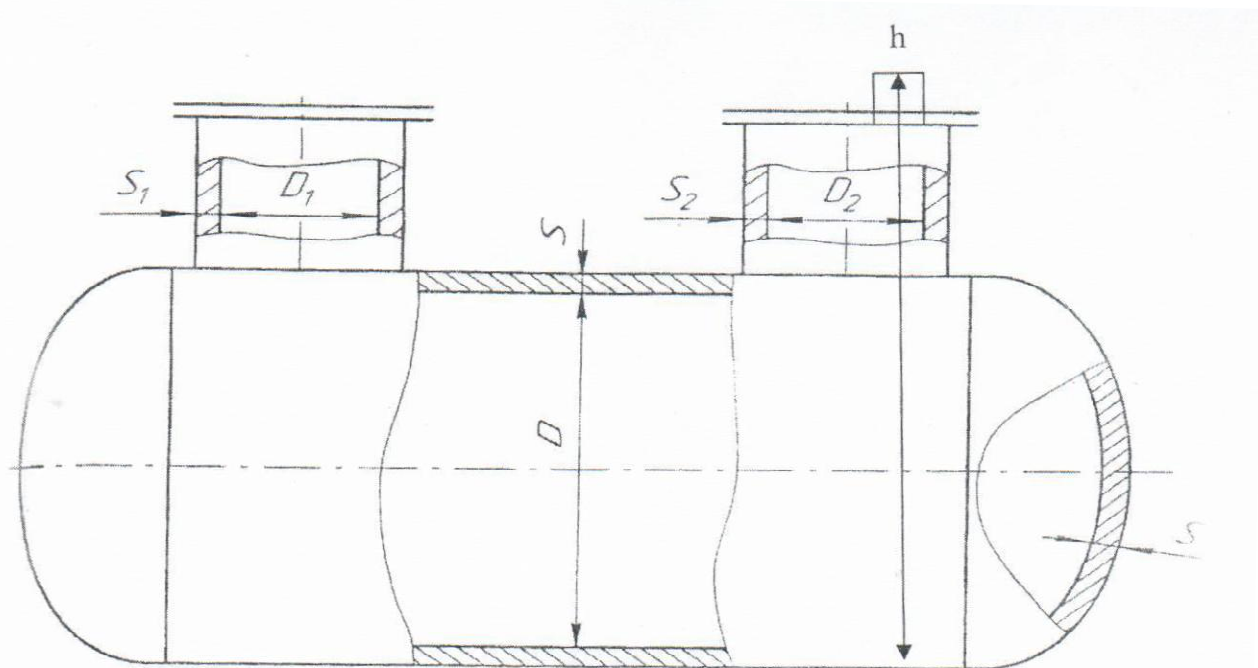


Рисунок 1 - Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-8.

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-8 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара при объемном методе поверки, %, при измерении объема дозы жидкости с погрешностью:	
±0,15 %	±0,25
±0,1 %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики.

Наименование характеристики	Значение	
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002	
Номер РГС-8 по технологической схеме	ЕП-1/1	ЕП-1/2
Заводской номер РГС-8	66135	66136
Габаритные размеры, мм, не более		
- базовая высота	3393	3398
- диаметр	2000	2000
Средний срок службы, лет	20	
Средняя наработка на отказ, ч	100000	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +45	
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-8	1* шт.
2 Паспорт	-	1* шт.
3 Градуировочная таблица	-	1* шт.

*Указана комплектность одного резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-8.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности (регистрационный № 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая РНГ 2-го класса точности (регистрационный № 60606-15);
- линейка измерительная металлическая (регистрационный № 96-70);
- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный № 20570-03);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный № 303-91).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

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 РГС-8

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

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

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Салаватнефтемаш» (ОАО «Салаватнефтемаш»)

ИНН 0266017771

Адрес: 453256, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, 26

Телефон (факс): +7 (3476) 32-99-18

Заявитель

Территориально-производственное предприятие «Волгограднефтегаз» Акционерное общество «Российская инновационная топливно-энергетическая компания»

(ТПП «Волгограднефтегаз» АО «РИТЭК»)

Адрес: 403805, Волгоградская обл., г. Котово, ул. Нефтяников, д.1

Телефон (факс): +7 (84455) 4-73-01, 2-16-82

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон (факс): +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.