

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-16 (далее - РГС-16) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары РГС-16 представляют собой подземные закрытые горизонтальные цилиндрические сосуды с коническими днищами, оснащенные кольцами жесткости, замерным люком и патрубком со сливо-наливной трубой.

Эскиз резервуара РГС-16 представлен на рисунке 1.

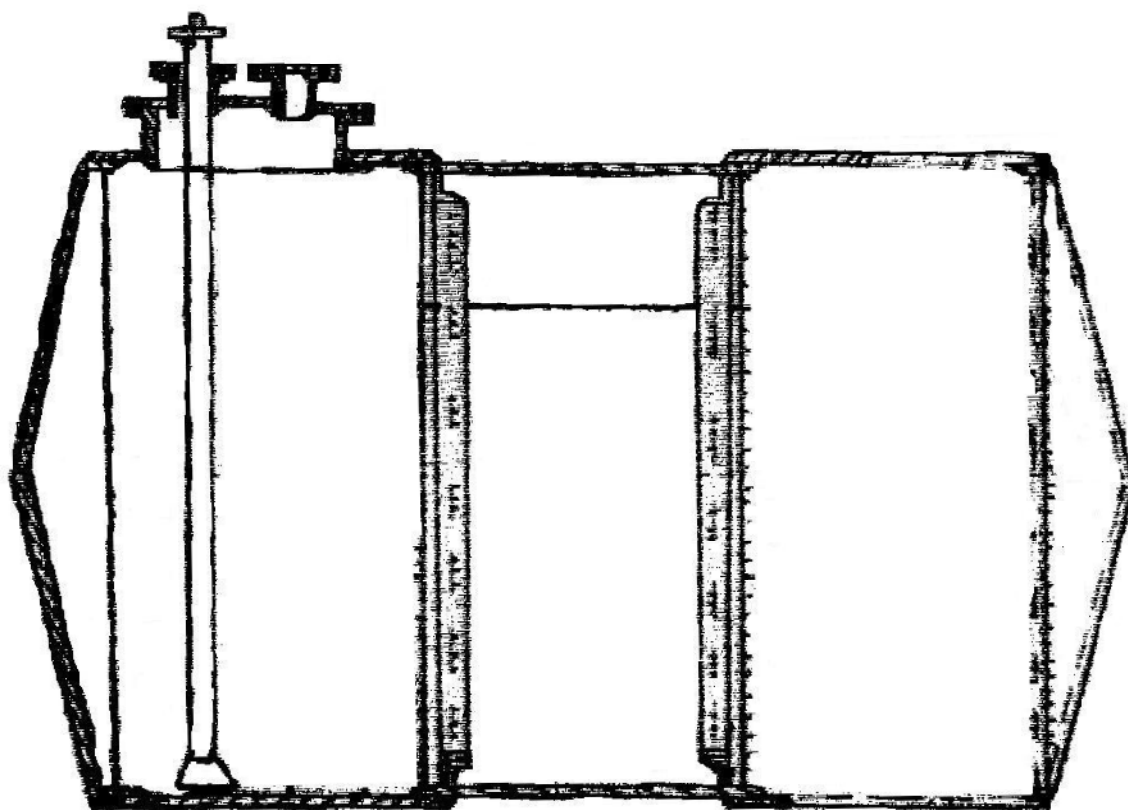


Рисунок 1 - Эскиз РГС-16

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-16 не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Номинальная вместимость, м ³	16
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема, %	±0,25
Габаритные размеры резервуара, мм: внутренний диаметр	2000 4852

длина цилиндрической части	
----------------------------	--

Знак утверждения типа

наносится на информационную табличку и титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-16		2 экз.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

— Эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ± 1 мм по ГОСТ 8.477-82.

— Эталонные мерники 2-го разряда вместимостью 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500; 1000 дм³ по ГОСТ 8.400-2013.

— Эталонный счетчик жидкости с пределами допускаемой погрешности $\pm 0,15$ % по ГОСТ 8.510-2002.

— Термометр с ценой деления шкалы 0,1 °С по ГОСТ 28498-90.

— Термометр с ценой деления шкалы 0,5 °С по ГОСТ 28498-90.

— Манометр класса точности 0,4 по ГОСТ 2405-88.

— Ареометр с ценой деления шкалы 0,5 кг/м³ по ГОСТ 18481-81.

— Секундомер 3-го класса точности с ценой деления 0,2 с по ТУ 25-1819.0021-90.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице на месте 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-16

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

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

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

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз» (ПАО «Варьеганнефтегаз»)

ИНН 8609000160

Адрес: 628464, ХМАО-Югра, г. Радужный, 2 мкр., д 21

Тел./факс: (34668) 4-27-70

E-mail: odo-vng@rosneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88

Тел.: (3452) 20-62-95

Факс: (3452) 28-00-84

Web-сайт: <http://www.csm72.ru>

E-mail: mail@csm72.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Тюменский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311495 от 03.02.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.