

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8 (далее – РГС-8) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

РГС-8 представляют собой подземные закрытые горизонтальные цилиндрические сосуды, оснащенные лестницей, люком для насоса, люком-лазом с устройством подъемно-поворотным и лестницей.

На рисунке 1 представлены РГС-8 на месте установки.



Рисунок 1 – РГС-8 с заводскими номерами Е-1, Е-2 на месте установки

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерения объема, %, не более	±0,25
Габаритные размеры резервуаров, мм:	
длина	3000
ширина	2000
высота	3600

Знак утверждения типа

наносится на информационную табличку резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-8		2 шт..
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 ±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 СИ 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-8

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

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

Техническая документация ОАО «Нефтехиммонтаж»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Нефтехиммонтаж», (ОАО «Нефтехиммонтаж»)

ИНН 7203003458

Адрес: 625014, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 200

Заявитель

Акционерное общество «Антипинский нефтеперерабатывающий завод»

(АО «Антипинский НПЗ»)

ИНН 7204084481

Адрес: 625047, Тюменская область, г. Тюмень, 6 км Старого Тобольского тракта, 20

Телефон: (3452) 53-23-99

Факс: (3452) 28-41-80

E-mail: info@annpz.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

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.