

## 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 <sup>3</sup>	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 дм<sup>3</sup> 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/м<sup>3</sup> 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](mailto: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](mailto: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.