

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16, РГС-25

#### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16, РГС-25 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами. Расположение резервуара - подземное. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. Резервуары имеют люк-лаз, люк замерный для эксплуатации резервуаров, а так же патрубки для установки оборудования и приемораздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16 №33, РГС-25 №52 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» Саратовское районное нефтепроводное управление системы измерения количества и показателей качества нефти №414 (Саратовское РНУ СИКН №414), по адресу 410022, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1.

Общий вид резервуаров РГС-16, РГС-25 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-16 № 33

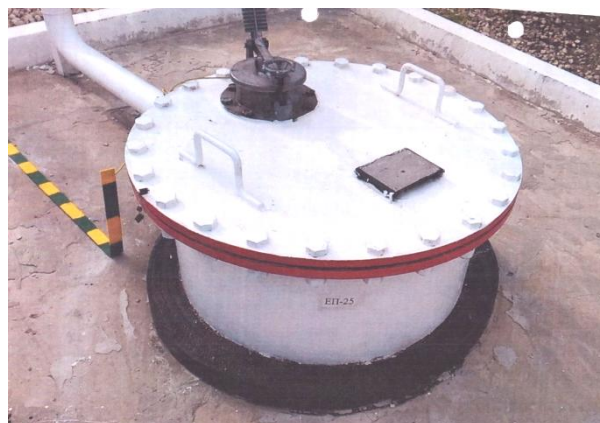


Рисунок 2 - Общий вид резервуара РГС-25 № 52

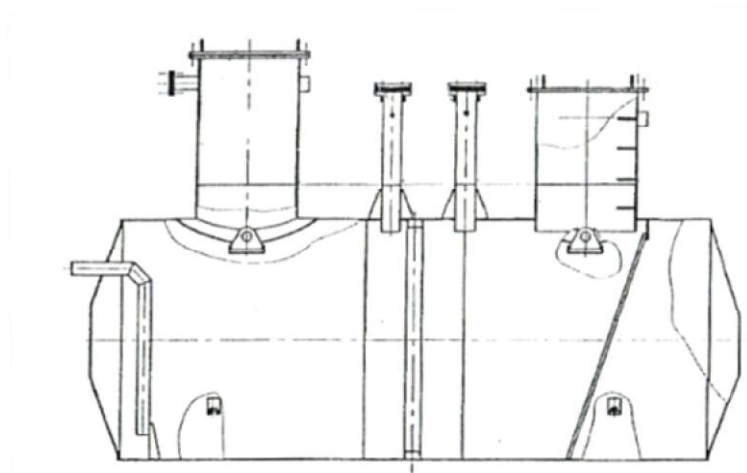


Рисунок 3 - Общий вид эскиза резервуара РГС-16 № 33

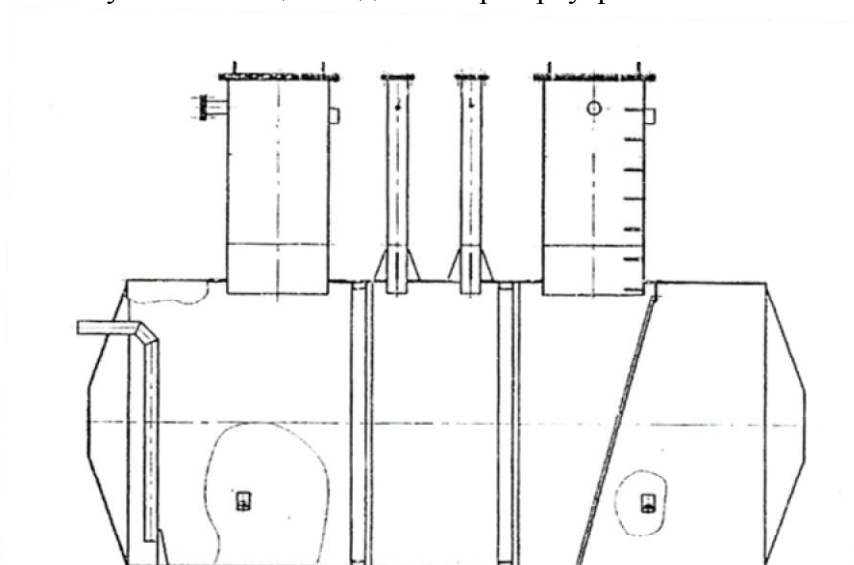


Рисунок 4 - Общий вид эскиза резервуара РГС-25 № 52

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Тип резервуара	РГС-16
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	15,89	24,50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-16	РГС-25
Тип резервуара		
Габаритные размеры, мм, - внутренний диаметр	2000	2400
- длина	5280	5826
Масса резервуара, кг	4100	4700
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С	от -45 до +40	от -45 до +40

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-16 № 33	1 шт.
2 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-25 № 52	1 шт.
3 Паспорт	-	2 экз.
4 Градуировочная таблица	-	2 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- Расходомер жидкости турбинный РТФ 040, (4,0-30) м<sup>3</sup>/ч, ПГ±0,15 % (рег. № 11735-06);
- Уровнемер «Струна-М» от 0 до 4000 мм, ПГ±1 мм (рег. № 15669-02);
- Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р10У2Г, с верхним пределом измерений 10 м (рег. № 55464-13);
- Секундомер механический СОСпр, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- Анализатор-течеискатель АНТ-3М, ПГ±5 % (рег. № 39982-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м<sup>3</sup> (рег. № 37028-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочные таблицы.

### Сведения о методиках (методах) измерений

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

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-16, РГС-25

ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

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

**Изготовитель**

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть - Верхняя Волга»  
ИНН 5260900725  
Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2  
Телефон: +7 (81153) 9-71-41, +7 (81153) 8-11-53, +7 (81153) 9-19-49

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)  
ИНН 6317024749  
Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100  
Телефон: +7 (8412) 310-83-11

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)  
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 13, офис 33  
Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75  
Web-сайт: [www.metrolog-kazan.ru](http://www.metrolog-kazan.ru)  
E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto:metrolog-kazan@mail.ru)  
Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.