

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-20

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-20 (далее - резервуар) 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 градуировочной таблицы резервуара.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищами. Расположение резервуаров - надземное. Тип - резервуары горизонтальные стальные одностенные. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - УХЛ1. Фундамент резервуаров представляет собой седловые бетонные опоры для резервуаров РГС-5 и металлические стоечные опоры для РГС-20. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. По наружной поверхности резервуары РГС-20 теплоизолируются слоем минеральной ваты и покрываются оцинкованным листом.

Резервуары оборудованы боковыми металлическими лестницами, по периметру которых установлено ограждение. Резервуары оснащены необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными; люк-замерным, люк-лазом.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5 №108, РГС-20 №№171, 180 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Кузьмичи» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Кузьмичи»), по адресу 404650, Волгоградская обл., Городищенский р-н, п. Кузьмичи.

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-20 представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-5 №108



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-20 №№ 171, 180

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-20 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-5	РГС-20	
Тип резервуара	РГС-5	171	180
Заводской номер	108	171	180
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5,6	20	20
1 секция	-	3,0	3,0
2 секция	-	17,0	17,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-5	РГС-20	
Тип резервуара	РГС-5	171	180
Заводской номер	108	171	180
Габаритные размеры, мм:			
- диаметр	1900	2200	2200
- длина	2060	7380	7380
Масса, кг	1150	5000	5000
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +40		
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5 № 108	1 шт.
2 Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-20 №№ 171, 180	2 шт.
3 Паспорт	-	3 экз.
4 Градуировочная таблица	-	5 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 градуировочную таблицу.

### **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 стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-5, РГС-20**

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.