

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10 (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 горизонтальные сосуды цилиндрической формы с плоскими 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-10. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. 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 для заполнения и опорожнения; люк-замерным, люк-лазом для эксплуатации.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») по адресам представленным в таблице 1.

Таблица 1- Местонахождение резервуаров

Номер резервуара	Местонахождение резервуаров, адрес
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5	
93	Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Ефимовка» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Ефимовка»), 403816, Волгоградская обл., Котовский р-н, с. Ефимовка
96	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Новомлиново» (Волгоградское РНУ НПС «Новомлиново»), 403820 Волгоградская обл., Котовский р-н, с. Мокрая Ольховка
103	Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Красный Яр» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Красный Яр»), Волгоградская обл., Жирновский район, п. Красный Яр
92	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Зензеватка» (Волгоградское РНУ НПС «Зензеватка»), Волгоградская обл., Ольховский р-н., с. Ольховка
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10	
108, 109	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Караичево» (Волгоградское РНУ НПС «Караичево») 404363, Волгоградская обл., Котельниковский р-н, х. Караичев

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10 представлен на рисунках 1-6.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-5 № 92



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РГС-5 № 93



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РГС-5 № 96



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РГС-5 № 103





Рисунок 5 - Общий вид резервуара РГС-10 № 108



Рисунок 6 - Общий вид резервуара РГС-10 № 109

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РГС-5				РГС-10	
Тип резервуара						
Номер резервуара	92	93	96	103	108	109
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5,6				11	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25					

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РГС-5				РГС-10	
Тип резервуара						
Номер резервуара	92	93	96	103	108	109
Габаритные размеры, мм, - внутренний диаметр - длина	1900 2060				2180 3016	
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +40 от 84 до 106,7					
Масса, кг	1150				2320	

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5 №№ 92, 93, 96, 103	4 шт.
2 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10 №№ 108, 109	2 шт.
3 Паспорт	-	6 экз.
4 Градуировочная таблица	-	6 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-10

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.