

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10 (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 наземные конструкции цилиндрической формы с плоскими днищами. Тип - резервуары горизонтальные стальные цилиндрические одностенные. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - УХЛ1. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуары имеют люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»). Местонахождение резервуаров указано в таблице 1.

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
РГС-10 №№ 5, 6	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Екатериновка» (Волгоградское РНУ НПС «Екатериновка»), 347604, Ростовская обл., Сальский район, п. Маныч Стой
РГС-10 №№ 1,2	Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Андреяновская» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Андреяновская»), 403435, Волгоградская обл., Кумылженский район, х. Белогорский
РГС-10 №№ 3, 4	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Суходольная» (Волгоградское РНУ НПС «Суходольная»), 346172, Ростовская обл., Верхне-Донской район, ст. Казанская, х. Суходольный

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-10 № 5, 6 (НПС «Екатериновка»)



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РГС-10 № 1, 2 (ЛПДС «Андеяновская»)



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РГС-10 № 3 (НПС «Суходольная»)



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РГС-10 № 4 (НПС «Суходольная»)

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	НПС «Екатериновка»		ЛПДС «Андреяновская»		НПС «Суходольная»	
Место расположения	№ 5	№ 6	№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
Номер резервуара	10	10	10	10	10	10
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	10	10	10	10	10	10
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	НПС «Екатериновка»		ЛПДС «Андреяновская»		НПС «Суходольная»	
Место расположения	№ 5	№ 6	№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
Номер резервуара						
Габаритные размеры, мм,						
- внешний диаметр	2200	2200	2200	2200	2200	2200
- длина	3050	3050	2730	3000	3000	2840
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 4 - Комплектность средства измерений

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

### Проверка

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);
- Рулетка измерительная металлическая Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 51171-12);
- Секундомер механический СОСпр, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1 °С, (рег. № 303-91);
- Анализатор-течейискатель 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 стальным горизонтальным цилиндрическим 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**

Открытое акционерное общество «Востокнефтепроводстрой»  
(ОАО «Востокнефтепроводстрой»)

ИНН 0274049022

Адрес: 450000, г. Уфа, ул. Октябрьской революции, д. 39

Телефон: +7 (347) 272-61-61

#### **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.