

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 Строй
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 ³	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %						

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	НПС «Екатериновка»		ЛПДС «Андреяновская»		НПС «Суходольная»	
Место расположения	№ 5	№ 6	№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
Номер резервуара	2200	2200	2200	2200	2200	2200
Габаритные размеры, мм, - внешний диаметр - длина	3050	3050	2730	3000	3000	2840
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +40 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.

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) м³/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-течеискатель АНТ-3М, ПГ±5 % (рег. № 39982-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м³ (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

E-mail: 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.