

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении нефти в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой горизонтальные сосуды цилиндрической формы с днищами. Расположение - наземное. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали Ст3Сп. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуары имеют люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Месторасположение резервуаров представлено в таблице 1.

Таблица 1 - Месторасположение резервуаров

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50	
1, 2, 3	Самарское районное нефтепроводное управление приемо-сдаточный пункт «Маштаково» (Самарское РНУ ПСП «Маштаково»), 461980, Оренбургская область, Первомайский район, п. Первомайский
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-75	
1, 2, 3, 4	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперерабатывающая станция «Большая Черниговка» (Самарское РНУ НПС «Большая Черниговка»), 446290, Самарская область, Б-Черниговский район, п. Большая Черниговка, ул. Заводская, д.3

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50 №№ 1, 2, 3, РГС-75 №№ 1, 2, 3, 4 представлен на рисунках 1-2.

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50, РГС-75 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-50 №№ 1, 2, 3



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-75 №№ 1, 2, 3, 4

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Тип резервуара	РГС-50
Номинальная вместимость, м ³	50	75
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25	

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-50	РГС-75
Тип резервуара		
Габаритные размеры, мм:		
- диаметр	2800	3200
- длина	8140	9330
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 горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-50 №№ 1, 2, 3	3 шт.
2 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-75 №№ 1, 2, 3, 4	4 шт.
3 Паспорт	-	7 экз.
4 Градуировочная таблица	-	7 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);
- 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 горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-50, РГС-75

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 «Татнефтепроводстрой» (ОАО «Татнефтепроводстрой»)
ИНН 1653008600
Адрес: 420097, РТ, г. Казань, ул. Родины, д. 20
Телефон: +7 (811) 539-26-77

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.