

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5

#### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

#### Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой горизонтальные стальные цилиндрические сосуды с днищами. Расположение-подземное. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - У1. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. Резервуары оснащены необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными; их безопасной эксплуатации: дыхательными клапанами, люками-замерными, люками-лаз с устройством подъемно-поворотным и лестницей, уровнемерами для замера уровня. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»), Самарского РНУ НПС «Самара-1»: 446408, Россия, Самарская область, Кинельский район, с. Парфеновка.

Общий вид места установки и эскизы резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-12,5 представлены на рисунках 1-3.

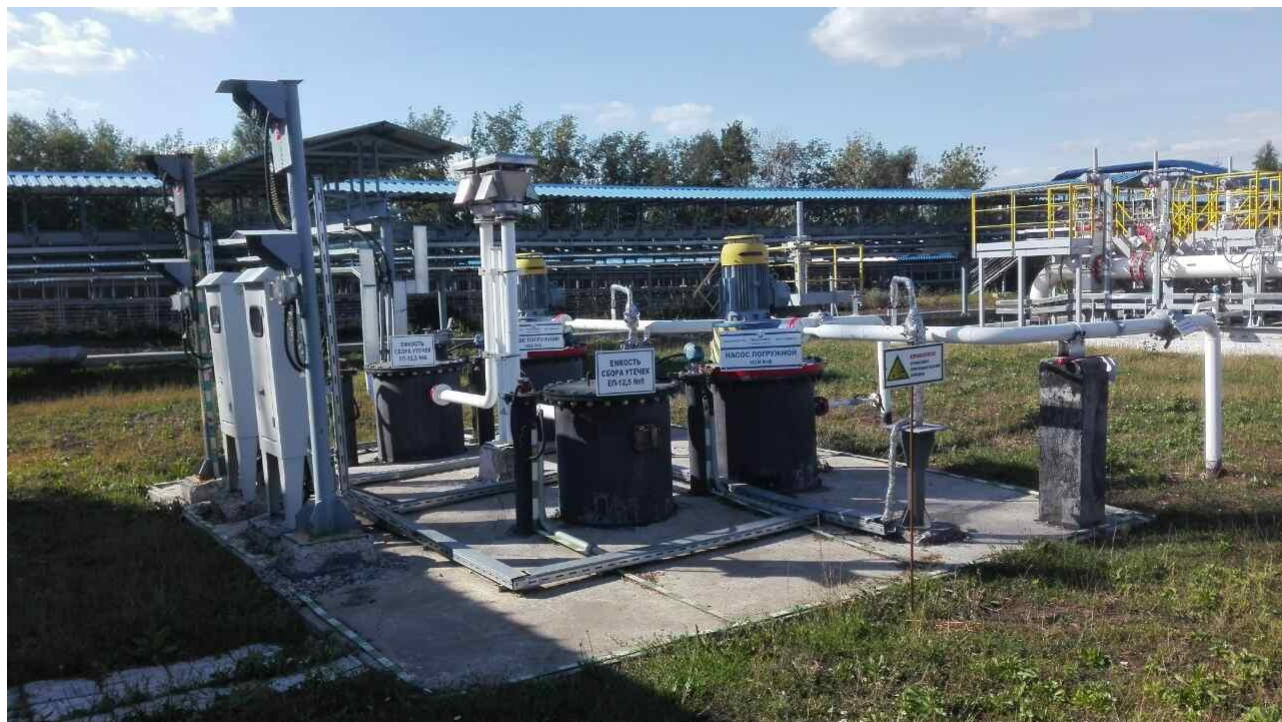


Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуаров РГС-12,5 №№ 6651, 6652

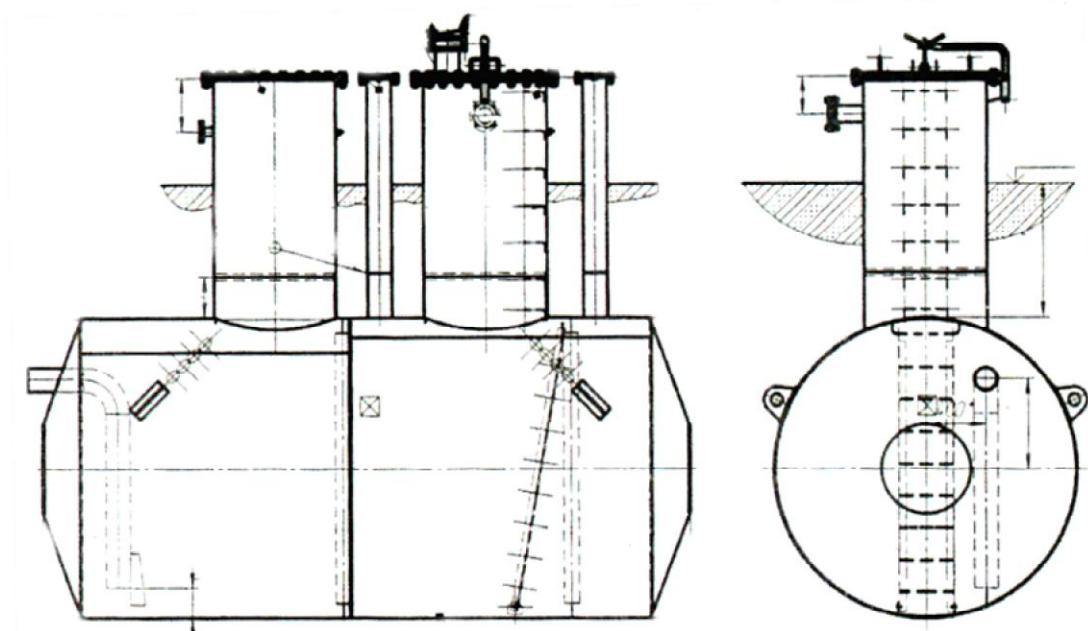


Рисунок 2 - Эскиз резервуаров РГС-12,5 №№ 6651, 6652

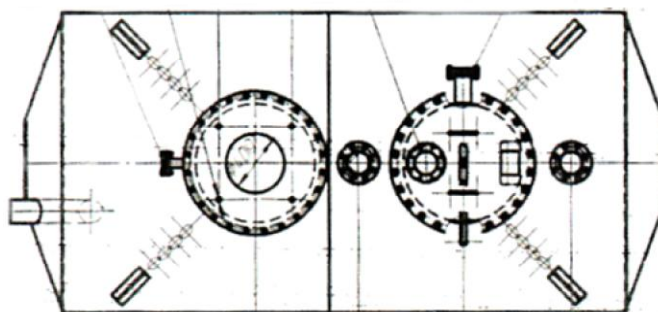


Рисунок 3 - Эскиз резервуаров сверху

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-12,5 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	12,5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм: - внутренний диаметр - длина	2000 3800
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +40 от 84 до 106,7
Масса, кг, не более	3234

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-12,5 №№ 6651, 6652	2 шт.
2 Паспорт	-	2 экз.
3 Градуировочная таблица	-	2 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 Р20У2Г, с верхним пределом измерений 20 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 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-12,5**

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**

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654034, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д.28

Телефон: +7 (384) 336-89-55

### **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.