

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-5

#### Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-5 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар РГС-5 представляет собой стальную дренажную конструкцию цилиндрической формы с усечено-коническими днищами. Расположение - надземное. Фундамент резервуара представляет собой бетонные опоры. Основные конструкции резервуара выполнены из стали 09Г2С-6. Резервуар имеет пояса, толщиной 6 мм, сваренные встык; и оборудован боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено защитное ограждение.

Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - У1. Резервуар имеет люк замерный и патрубки для эксплуатации.

Резервуар расположен по адресу: Филиал АО «Транснефть-Приволга, Саратовское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Терновка» (Саратовское РНУ ЛПДС «Терновка»), 413152, Саратовская область, Энгельский район, п. Терновка.

Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-5 № 40 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-5 № 40

Пломбирование резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-5 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики  | Значение                        |
|--|---------------------------------|
| Тип резервуара   | РГС-5                           |
| Заводской номер  | 40                              |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>  | 5                               |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %        | ±0,25                           |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающей среды, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -45 до +40<br>от 84 до 106,7 |

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

| Наименование                                       | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| 1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический | РГС-5 № 40  | 1 шт.      |
| 2 Паспорт  | -           | 1 экз.     |
| 3 Градуировочная таблица                           | -           | 1 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, ПП±0,15 % (рег. № 11735-06);
- Уровнемер «Струна-М», от 0 до 4000 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; (0-60) мин; ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- Анализатор-течеискатель АНТ-3М, ПП±5 % (рег. № 39982-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м<sup>3</sup> (рег. № 37028-08);
- Анемометр цифровой АТТ-1002, (0,8-30) м/с (рег. № 46056-11).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого 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 резервуару горизонтальному стальному цилиндрическому РГС-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**

Общество с ограниченной ответственностью «Связь Энерго» (ООО «Связь Энерго»)

ИНН 7704774807

Адрес: 115184, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 55/25, стр. 4

Телефон: +7 (495) 127-01-95

**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.