

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «02» октября 2024 г. № 2309

Регистрационный № 93350-24

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-55**

**Назначение средства измерений**

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-55 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема (емкостности) при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуара основан на заполнении нефтью и нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефтепродуктов, согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию цилиндрической формы с днищами. Резервуар оборудован приемо-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемораздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-55 с заводским номером 1 расположен на территории Пункт подготовки и сбора нефти Разинский (Красноармейский р-н (155 км от г. Саратов)).

Фотография общего вида резервуара, горловины и заводского номера представлена на рисунке 1.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочную таблицу резервуара. Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящий из одной арабской цифры, нанесен на стенку резервуара аэрографическим способом (обеспечивающие идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуара) и в технический паспорт на резервуар типографическим способом.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Рисунок 1 – Фотография общего вида резервуара РГС-55 (№1) горловины и заводского номера

### Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РГС-55
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	55
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от - 40 до + 50
Средний срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара методом печати.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-55	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
приведены в разделе 4 технического паспорта.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

**Правообладатель**

Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»  
(ПАО НК «РуссНефть»)  
ИНН 7717133960  
Юридический адрес: 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69  
Телефон: +7 (495) 411-63-09  
E-mail: srf@russneft.ru

**Изготовитель**

Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»  
(ПАО НК «РуссНефть»)  
ИНН 7717133960  
Адрес: 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69  
Телефон: +7 (495) 411-63-09  
E-mail: srf@russneft.ru

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)  
Адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, д. 20а, оф. 13  
Почтовый адрес: 443076, г. Самара, ул. Партизанская, д. 173  
Телефон: +7 (846) 279-11-66  
E-mail: prot@metrolog-samara.ru  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.

