

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, РГС-50, РГС-60

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, РГС-50, РГС-60 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуса.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 25 м<sup>3</sup>, 50 м<sup>3</sup>, 60 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки и двух днищ.

Резервуары установлены на двух седловых опорах.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25 (№№ 13, 14), РГС-50 (№№ 4, 5, 6), РГС-60 (№№ 1, 2, 3, 11, 12, 15, 16) расположены в парке «Покровская нефтебаза» АО «Саханефтегазбыт», Республика Саха (Якутия), Хангаласский район, г. Покровск, ул. Нефтяников, 1.

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25, РГС-50, РГС-60 представлен на рисунках: 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-50



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-25, РГС-60

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25, РГС-50, РГС-60 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-25	РГС-50	РГС-60
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	25	50	60
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 4 до 25 м <sup>3</sup> при геометрическом методе, %	±0,25		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 10 до 50 м <sup>3</sup> при геометрическом методе, %		±0,25	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 12 до 60 м <sup>3</sup> при геометрическом методе, %			±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-25	РГС-50	РГС-60
Условия эксплуатации:			
Температура окружающего воздуха, °С	-40 до +40		
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		
Средний срок службы, лет, не менее	30		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-25	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-25	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-50	3 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-50	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-60	7 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-60	7 экз.
Градуировочная таблица		7 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 19368-06).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

### Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-25, РГС-50, РГС-60

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов.  
Технические условия

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

**Изготовитель**

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)  
ИНН 1435115270  
Адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д.3  
Телефон/факс: +7 (4112)45-25-34/ (4112)45-30-06

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.