

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 отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 25 м³, 50 м³, 60 м³.

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

Резервуары установлены на двух седловых опорах.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25 (№№ 5, 5а, 6), РГС-50 (№№ 3, 4), РГС-60 (№№ 1, 2, 3, 4, 1а, 2а) расположены в парке «Среднеколымская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха (Якутия), Среднеколымский район, г. Среднеколымск, ул. Ардасенова, 1.

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25, РГС-50, РГС-60 представлен на рисунках: 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-25



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РГС-50



Рисунок 3 - Общий вид резервуара 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 ³	25	50	60
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 4 до 25 м ³ при геометрическом методе, %	±0,25		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 9 до 50 м ³ при геометрическом методе, %		±0,25	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 13 до 60 м ³ 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	3 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-25	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-50	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-50	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-60	6 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-60	6 экз.
Градуировочная таблица		6 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

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.