

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-25, РГС-50, РГС-60

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-25, РГС-50, РГС-60 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные конструкции, состоящие из цилиндрической стенки и двух днищ. Форма днищ представлена в таблице 1.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя:

- два пояса рулонной сборки (РГС-10);
- три пояса рулонной сборки (РГС-25);
- четыре пояса рулонной сборки (РГС-50);
- семь поясов рулонной сборки (РГС-60).

Резервуары оснащены горловиной, дыхательными клапанами, площадками с ограждениями и лестницами для технического обслуживания.

Места расположения резервуаров приведены в таблице 1.

Таблица 1

Тип резервуаров	Заводской номер	Форма днищ	Места расположения резервуаров
РГС-10	1	плоское	Томская область, ДЭС НПС «Парабель»
	2	плоское	
РГС-25	4	коническое	Томская область, АЗС НПС «Парабель»
	5	плоское	
	2345	коническое	
РГС-50	1	плоское	
РГС-60	445	коническое	

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10, РГС-25, РГС-50, РГС-60 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-50



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-60

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-10	РГС-25	РГС-50	РГС-60
Номинальная вместимость, м ³	10	25	50	60
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	±0,25			

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-10	РГС-25	РГС-50	РГС-60
Средний срок службы, лет, не менее	20			
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	-60 до +50 от 84,0 до 106,7			

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10	2 шт.
Паспорт резервуара	РГС-10	2 экз.
Градуировочная таблица	РГС-10	2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	3 шт.
Паспорт резервуара	РГС-25	3 экз.
Градуировочная таблица	РГС-25	3 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-50	1 шт.
Паспорт резервуара	РГС-50	1 экз.
Градуировочная таблица	РГС-50	1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-60	1 шт.
Паспорт резервуара	РГС-60	1 экз.
Градуировочная таблица	РГС-60	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р10УЗК (регистрационный номер 35279-07), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 10 м, класс точности 3;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер 29134-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,5 до 20,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-10, РГС-25, РГС-50, РГС-60

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

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

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Магистральные нефтепроводы Центральной Сибири»
(ОАО «Центрсибнефтепровод»)

ИНН: 7017004366

Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д.24

Телефон: (3822) 27-54-58; факс (3822) 27-54-26

E-mail: mncs@tom.transneft.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Центральная Сибирь»
(АО «Транснефть-Центральная Сибирь»)

ИНН: 7017004366

Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, д.24

Телефон: (3822) 27-54-58; факс (3822) 27-54-26

E-mail: mncs@tom.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.