

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГСН

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГСН (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары изготовлены в следующих модификациях: РГСН-50, РГСН-75 и представляют собой стальные горизонтальные конструкции цилиндрической формы со сферическими днищами с номинальными вместимостями 50 и 75 м³.

Тип размещения резервуаров - наземный.

Резервуары оборудованы дыхательным и предохранительным клапанами, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта.

Заводской номер резервуаров нанесен на шильд-табличке вблизи люка резервуаров.

Резервуары расположены на территории филиала «Таганрог» АО «Газпромнефть-АЭРО», г. Таганрог, ул. Театральная, д.1.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров.

Горловины и замерной люк резервуара стального горизонтального цилиндрического РГСН-75, зав. №233/1 представлен на рисунке 2.



Рисунок 2 – Горловины и замерной люк резервуара РГСН-75, зав. №233/1.



Рисунок 3 – Заводской номер резервуара РГСН-75, зав. №233/1.

Горловины и замерной люк резервуара стального горизонтального цилиндрического РГСН-75, зав. №233/2 представлен на рисунке 4.



Рисунок 4 – Горловины и замерной люк резервуара РГСН-75, зав. №233/2.



Рисунок 5 – Заводской номер резервуара РГСН-75, зав. №233/2.

Горловины и замерной люк резервуара стального горизонтального цилиндрического РГСН-50, зав. №234/1 представлен на рисунке 6.

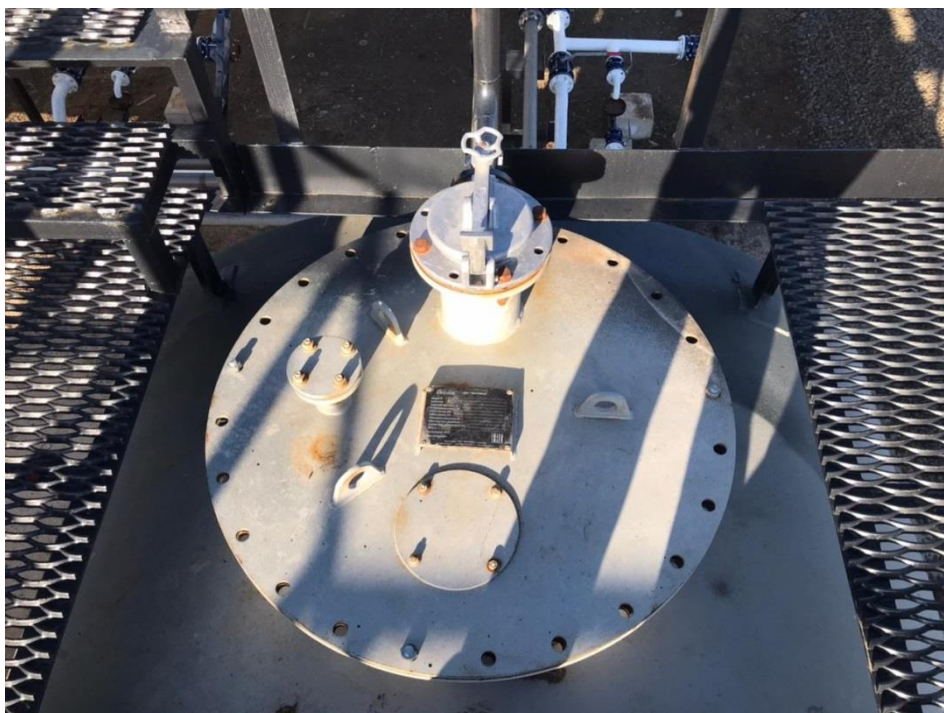


Рисунок 6 – Горловины и замерной люк резервуара РГСН-50, зав. №234/1.



Рисунок 7 – Заводской номер резервуара РГСН-50, зав. №234/1.

Горловины и замерной люк резервуара стального горизонтального цилиндрического РГСН-50, зав. №234/2 представлен на рисунке 8.



Рисунок 8 – Горловины и замерной люк резервуара РГСН-50, зав. №234/2.



Рисунок 9 – Заводской номер резервуара РГСН-50, зав. №234/2.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГСН-75, зав. №№ 233/1, 233/2	РГСН-50, зав. №№ 234/1, 234/2
Номинальная вместимость, м ³	75	50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,19	±0,21

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГСН-75, зав. №№ 233/1, 233/2	РГСН-50, зав. №№ 234/1, 234/2
Рабочая среда	нефтепродукты	
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота резервуаров	3909	2404
- внутренний диаметр	3248	2770
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от - 50 до + 50	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСН-75, зав. № 233/1	-	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСН-75, зав. № 233/2	-	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСН-50, зав. № 234/1	-	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСН-50, зав. № 234/2	-	1 шт.
Паспорт	-	4 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГСН

Приказ Росстандарта №256 от 7 февраля 2018 г. 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

Общество с ограниченной ответственностью «НЕФТЕМАШ» (ООО «НЕФТЕМАШ»)
ИНН: 5022046150

Адрес: 140402, Московская область, г. Коломна, Окский проспект, д. 40, корп. 11,
офис 124

Телефон: +7 (925) 378-58-96

E-mail: info@gkneftemash.ru

Web-сайт: www.gkneftemash.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «НЕФТЕМАШ» (ООО «НЕФТЕМАШ»)
ИНН: 5022046150

Адрес: 140402, Московская область, г. Коломна, Окский проспект, д. 40, корп. 11,
офис 124

Телефон: +7 (925) 378-58-96

E-mail: info@gkneftemash.ru

Web-сайт: www.gkneftemash.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств
измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

