

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-63 и РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-63 и РГС-100 предназначены для измерения объема нефти, а также для её хранения на СИКН №32 НПС «Самара-1».

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных цилиндрических РГС-63 и РГС-100 основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему нефти согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-63 и РГС-100 представляют собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-63 и РГС-100 являются подземными.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-63 и РГС-100 расположены на территории НПС «Самара-1» АО «Транснефть-Приволга».

Эскиз резервуаров стальных цилиндрических РГС-63 и РГС-100 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуаров стальных цилиндрических РГС-63 и РГС-100 не предусмотрено.

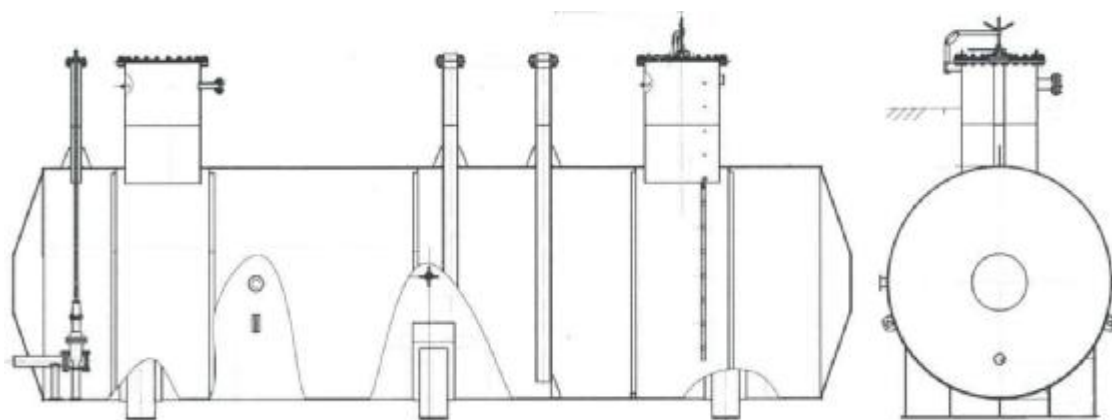


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров стальных цилиндрических РГС-63 и РГС-100

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-63	РГС-100
Номинальная вместимость, м ³	63	100
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Характеристики измеряемой среды: - температура, °С	от +5 до +40
Средний срок службы, лет, не менее	30

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 РГС-63, зав. №255	РГС-63	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-100, зав. №254	РГС-100	1 шт.
Паспорт на РГС-63	-	1 шт.
Паспорт на РГС-100	-	1 шт.
Градуировочная таблица на РГС-63	-	1 шт.
Градуировочная таблица на РГС-100	-	1 шт.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рабочий эталон 2 разряда в соответствии с ГПС (часть 3), утвержденной приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256;

- образцовое средство измерений 2 разряда в соответствии с ГОСТ 8.477-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений уровня жидкости»;

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 №2 (регистрационный № 28208-04);

- манометр цифровой ДМ5002М (регистрационный № 68984-17);

- ареометр АНТ-1 (регистрационный № 9292-83);

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности (регистрационный № 43611-10).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуаров и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-63 и РГС-100

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Приказом №256 от 7 февраля 2018 г. Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ИТС Металлоконструкция»
(ООО «ИТС МК»)

ИНН 1658185458

Адрес: 420051 Республика Татарстан, г. Казань, ул. Тэцевская, д. 281

Телефон: +7 (843) 572-01-30

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть - Метрология» (АО «Транснефть - Метрология»)

ИНН 7723107453

Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная д. 4, стр. 2

Телефон: +7 (495) 950-87-00, факс: +7 (495) 950-85-97

Web-сайт: metrology.transneft.ru

E-mail: cmo@cmo.transneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

Телефон: +7 (843) 567-20-10, 8-800-700-78-68

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.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2020 г.