

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» октября 2021 г. № 2393

Регистрационный № 83498-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 предназначен для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 основан на заполнении его нефтью или нефтепродуктами до определенного уровня, соответствующего объему продукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 – подземный.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефти и нефтепродуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 расположен на территории УПН с ПСП «Калиновый ключ» ООО «Транснефть-Самара».

Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 представлен на рисунке 1.

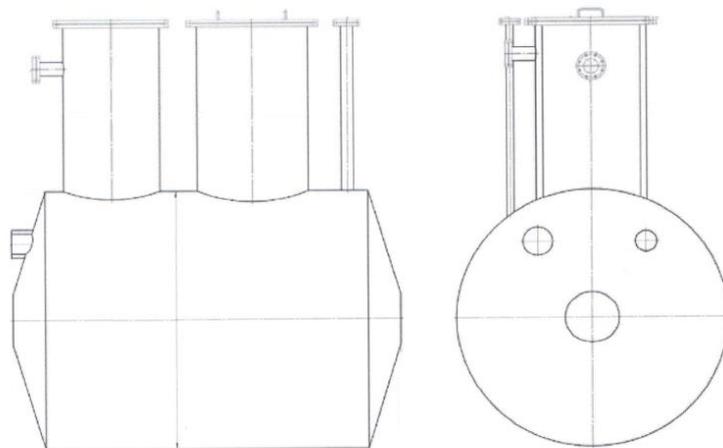


Рисунок 1 – Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8.

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-8 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
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 52858-2002 и нефтепродукты
Габаритные размеры, мм - высота - диаметр	3675 2000
Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	от - 15 до + 80

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-8, зав. № 3954	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Раздел 5 «Методика измерений» в паспорте.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-8

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

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина Бугульминский механический завод (БМЗ ПАО «Татнефть»)

ИНН 1644003838

Адрес: 423230, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Ленина, 146

Телефон: +7 (85594) 7-65-30

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.

