

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «11» апреля 2023 г. № 795

Регистрационный № 88750-23

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-13

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-13 (далее – резервуар) предназначен для измерения объёма нефтепродуктов при их приёме, хранении и отпуске.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крышки. Расположение резервуара – подземное.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмо-раздаточные устройства.

Резервуар с заводским номером 10562 расположен по адресу: Владимирская область, Камешковский район, деревня Марьинка, ППС «Второво».

Заводской номер нанесён на маркировочную табличку типографским способом в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1, эскиз резервуара представлен на рисунке 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РГС-13

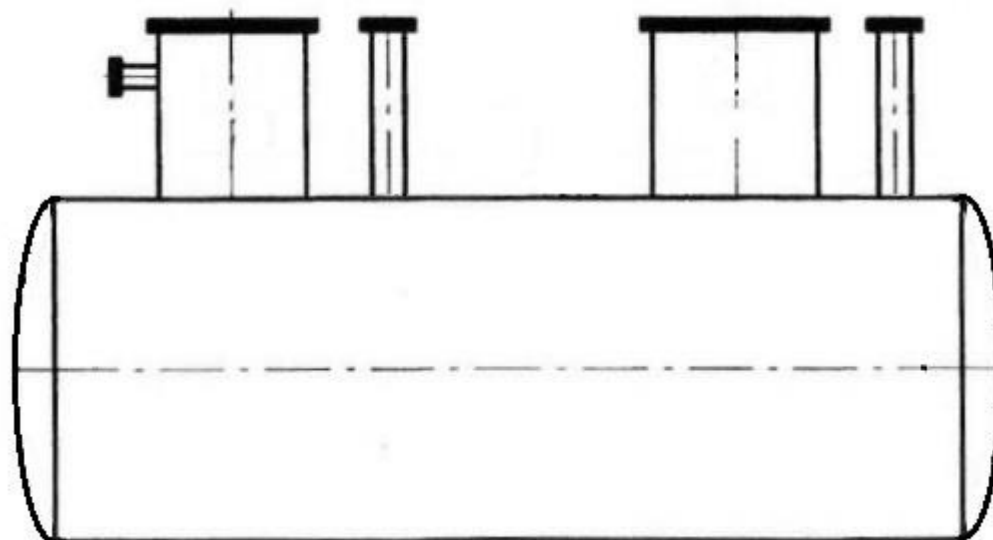


Рисунок 2 – Эскиз резервуара РГС-13

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 13 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), % | ± 0,25 |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|-----------------------------------|
| Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа | от -50 до +50 от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический | РГС-13 | 1 шт. |
| Паспорт на резервуар | - | 1 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 1 экз. |

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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

Акционерное общество «Транснефть – Верхняя Волга» (АО «Транснефть – Верхняя Волга»)
ИНН: 5260900725
Адрес: 603006, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д. 4/1
Телефон: +7 (831) 438-22-00

Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть – Верхняя Волга» (АО «Транснефть – Верхняя Волга»)
ИНН: 5260900725
Адрес: 603006, г. Нижний Новгород, пер. Гранитный, д. 4/1
Телефон: +7 (831) 438-22-00

Испытательный центр

Акционерное общество «Транснефть – Метрология» (АО «Транснефть – Метрология»)
ИНН: 7723107453
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2
Телефон: +7 (495) 950-87-00
E-mail: cmo@cmo.transneft.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

