

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-50

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-50 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктами до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуара – стальной горизонтальный цилиндрический подземный.

Резервуар представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

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

Резервуар расположен на территории филиала «Таганрог» АО «Газпромнефть-АЭРО», г. Таганрог.

Эскиз резервуара представлен на рисунке 1.

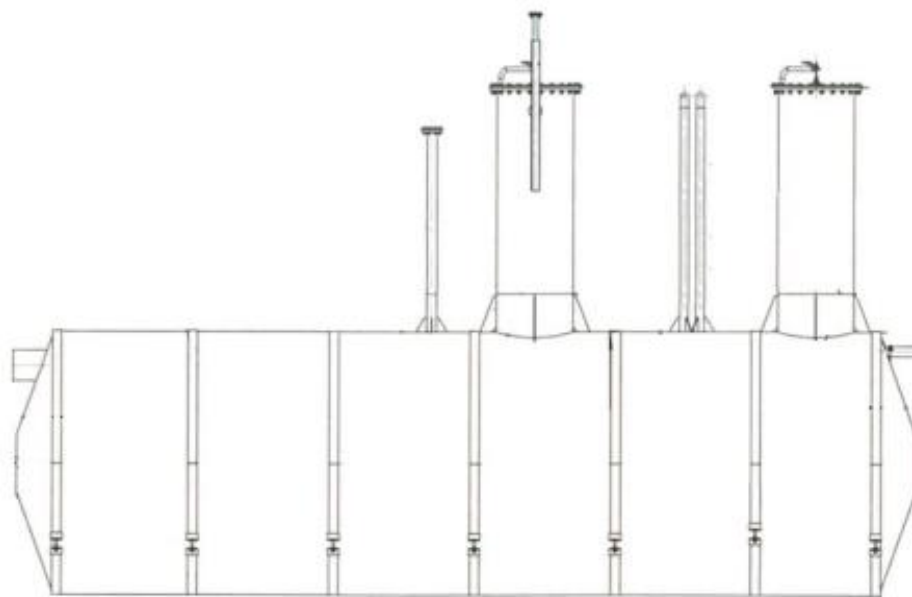


Рисунок 1 – Эскиз резервуара.

Горловины и замерные люки резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-50 представлены на рисунке 2.



Рисунок 2 – Горловины и замерный люк резервуара.



Рисунок 3 – Заводской номер резервуара .

Пломбирование резервуара 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 |
|--|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 5 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,25 |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|-----------------|
| Рабочая среда | нефтепродукты |
| Габаритные размеры, мм, не более | |
| - высота резервуара | 3404 |
| - внутренний диаметр | 2770 |
| Диапазон температуры окружающего воздуха, °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 РГС-50, зав. № 231 | - | 1 шт. |
| Паспорт | - | 1 экз. |

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-50

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.

