

Приложение № 16  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «18» декабря 2020 г. № 2145

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5**

**Назначение средства измерений**

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5 предназначен для измерения объема нефти, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему нефти согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5 представляет собой сварной металлический сосуд в форме горизонтального цилиндра, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками.

Тип резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 – подземный.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5 расположен на территории ППСН «Благодаров-Ойл», Нурлатский район, Республика Татарстан.

Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 не предусмотрено.

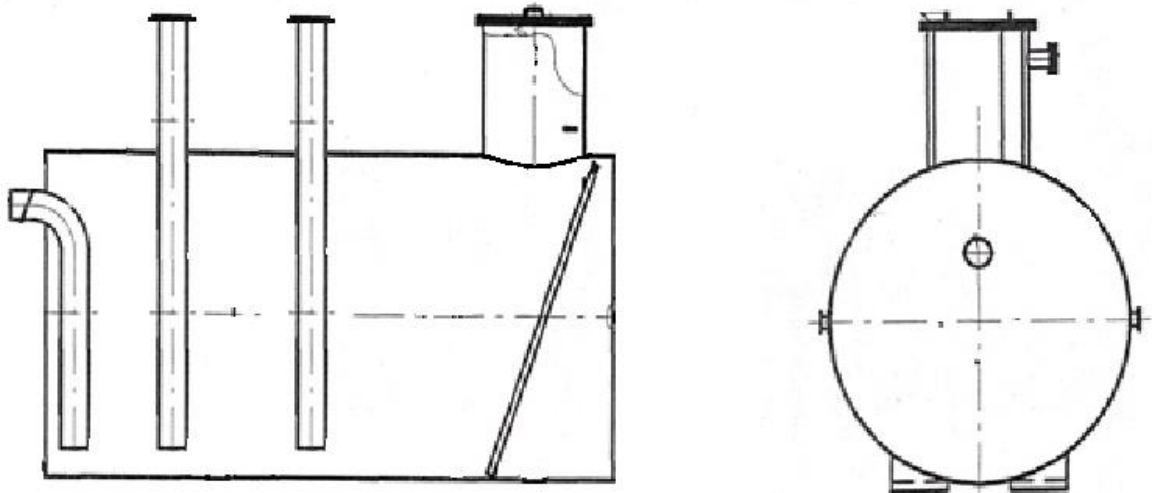


Рисунок 1 – Эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5.

**Программное обеспечение**

отсутствует

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики   | Значение |
|---|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                 | 5        |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,20    |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики                  | Значение                   |
|--|----------------------------|
| Рабочая среда                                | нефть по ГОСТ Р 52858-2002 |
| Габаритные размеры, мм                       |                            |
| - базовая высота                             | 3257                       |
| - диаметр                                    | 1590                       |
| Диапазон температуры окружающего воздуха, °С | от - 40 до + 40            |
| Средний срок службы, лет, не более           | 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, зав. № 1438 | -           | 1 шт.      |
| Паспорт   | -           | 1 экз.     |
| Градуировочная таблица  | -           | 1 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- мерник металлический образцовый 1-го разряда М1р-10-01 (регистрационный № 5189-88);

- мерник металлический образцовый 1-го разряда М1р-50-01 (регистрационный № 5189-88);

- мерник металлический образцовый 1-го разряда М1р-200-01 (регистрационный № 5189-88);

- рабочий эталон 2 разряда по ГОСТ 8.477-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений уровня жидкости» в диапазоне значений от 0,001 до 20 м (регистрационный №3.2.ВЦВ.0119.2016);

- рулетка измерительная металлическая Р30Н2Г (регистрационный № 51171-12);

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ – 4 (регистрационный №303-91).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 с требуемой точностью.

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

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-5**

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

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Димитровградский завод химического машиностроения» (АО «Димитровградхиммаш»)

ИНН 7302000070

Адрес: 433511, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д.256

Телефон: +7 (84235) 5-72-90

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Благодаров-Ойл» (ООО «Благодаров-Ойл»)

ИНН 1644041230

Адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Сургутская, д. 25

Телефон: +7 (8553) 37-47-00

E-mail: karbon@tatais.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.