

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-2000 (далее - резервуары) являются мерой вместимости и предназначены для измерений объёма нефти и её хранения.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочной таблице. Резервуары представляют собой закрытые сосуды в форме вертикально стоящих цилиндров с плоским дном, конической крышей, горловинами и люками. Стенки и крыша резервуаров изолированы минеральной ватой с металлическим верхним покровным слоем.

Резервуары по принципу действия являются закрытыми, по расположению – наземными. Внешний вид резервуаров приведён на рисунке 1.

Резервуары расположены в резервуарном парке посёлка Семилужки Томской области.



Рисунок 1 – Внешний вид резервуаров

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | | |
|---|----------|----|-------|-------|
| | 13 | 14 | И-106 | И-107 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 2000 | | | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости резервуара, % | ±0,20 | | | |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|---------------|
| Температура измеряемой среды, °С | от -40 до +40 |
| Габаритные размеры, мм, не более: | |
| – высота | 12000 |
| – внутренний диаметр | 15180 |
| Температура воздуха окружающей среды, °С | от -45 до +40 |
| Средний срок службы резервуара, лет, не менее | 20 |

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|--|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВСС-2000 (заводские номера №13, 14, И-106, И-107) | 4 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный | - | 4 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 4 экз. |
| ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-2000. Методика поверки (с изменением №1) | МП 199-13 | 1 экз. |

Поверка

осуществляется по документу МП 199-13 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-2000. Методика поверки» (с изменением №1), утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 21.12.2018 г.

Основные средства поверки:

– тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный № 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний L от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm (1 + 1,5 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм;

– толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный № 10479-98), диапазон измерений от 0,6 до 100 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;

- штангенциркуль ШЦЦ (регистрационный № 26095-13), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,04$ мм;
- рулетка измерительная металлическая Р20У2Г (регистрационный № 55464-13), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20У3К (регистрационный № 26278-04), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 3.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений приведён в документе «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в резервуарах стальных вертикальных цилиндрических по резервной схеме учета на ООО «ТНП» (свидетельство об аттестации методики измерений № 01.00241-2013/29-455-2020).

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВСС-2000

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия
Техническая документация ООО «ТНП»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр» (ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»).

ИНН: 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Яр.

Тел.: (383) 294-00-00, факс (383) 294-23-48.

E-mail: info@rezervuar.ru.

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтепереработка» (ООО «ТНП»).

ИНН: 7017135873

Юридический адрес: 634530, Томская область, Томский район, село Семилужки, ул. Нефтепровод, д. 2.

Тел.: (3822) 44-07-09, факс (3822) 44-08-37.

E-mail: mail@tomnpz.ru.

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д. 17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.