

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-5000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-5000 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

Резервуар РВСП-5000 представляет собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы с понтоном и малоконусной щитовой крышей с центральной стойкой.

Тип резервуара – вертикальный стальной цилиндрический. Цилиндрическая стенка резервуара состоит из 8 цельносварных поясов. Резервуар оборудован боковой лестницей, замерным люком, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Резервуар оснащен молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе.

Тип размещения – наземный. Фундамент резервуара РВСП-5000 соответствует требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуар расположен на территории ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» по адресу: Республика Коми, г. Ухта, ул. Заводская, д. 11.

Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-5000 № 96 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВСП-5000 № 96

Пломбирование резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики | Значения |
|---|---|
| Тип резервуара | РВСП-5000 |
| Номер резервуара | 96 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 5000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, % | ±0,10 |
| Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа – относительная влажность окружающей среды при температуре от минус 45 до плюс 50 °С, %, не более | от -60 до +40 от 69,9 до 106,7 98 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|----------------|------------|
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический | РВСП-5000 № 96 | 1 шт. |
| Технический паспорт на резервуар | - | 1 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 1 экз. |

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 30 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег.№ 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег.№ 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ±15” (рег.№ 55446-13);
- линейка измерительная металлическая, (0-300) мм, ПГ±0,1 мм (рег.№ 34854-07).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу в виде оттиска поверительного клейма.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВСП-5000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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 8.570-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ») (изготовлен в 1966 г. Куйбышевским заводом рулонных и монтажных заготовок)

ИНН 6317126596

Адрес: 443033, г. Самара, ул. Заводская, д. 1

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»)

ИНН 1102057865

Адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Заводская, д. 11

Web-сайт: <http://unp.lukoil.ru/ru/>

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»

(ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7(843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.