

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска светлых нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

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

Резервуар представляет собой наземный вертикальный сварной сосуд цилиндрической формы с плоским днищем и стационарной крышей без понтона. Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя: шесть цельносварных поясов рулонной сборки (схема внахлест автоматическая с двух сторон). Фундамент резервуара: песчаный грунт, изолирующий слой. Крыша представляет собой коническую крышу из стали СтЗсп, по окружности кровли установлено ограждение. Резервуар оборудован боковой металлической лестницей, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе резервуара.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 № 1 установлен на территории АО «Пензанефтепродукт» - нефтебаза по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов, по адресу: 440013, г. Пенза, ул. Нейтральная, 104Б.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 № 1 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара РВС-1000 не предусмотрено.

## Программное обеспечение

отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1060
Вместимость на уровне 8790 мм, м <sup>3</sup>	1049,170
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- диаметр	12430
- высота	8845
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +40
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7

## Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000 №1	1 шт.
2 Технический паспорт	-	1 экз.

## Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные металлические с грузом Р20У2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р30У2К 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 20 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (регистрационный номер 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (регистрационный номер 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ±15" (регистрационный номер 55446-13);
- динамометр пружинный ДПУ-0,001-2, (0-100) Н, ПГ±2% (регистрационный номер 1808-63);
- штангенциркуль ШЦ-I, ПГ±0,1 мм (регистрационный номер 22088-07);
- линейка измерительная металлическая, (0-500) мм, ПГ±0,1 мм (регистрационный номер 20048-05).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000**

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»

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»

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Завод монтажных заготовок»

(ОАО «Завод монтажных заготовок»)

ИНН 6453010897

Адрес: 410041, Саратовская обл., г. Саратов, ст. Трофимовский-2, а/я 716

**Заявитель**

Акционерное общество «Пензанефтепродукт» (АО «Пензанефтепродукт»)

ИНН 5800000016

Адрес: 440013, г. Пенза, ул. Нейтральная, 104Б

Телефон: +7 (8412) 59-39-85

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

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

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: [www.metrolog-kazan.ru](http://www.metrolog-kazan.ru)

E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto:metrolog-kazan@mail.ru)

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.