



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.021.A № 44575

Срок действия до 08 декабря 2016 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Резервуары вертикальные стальные РВС

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Общество с ограниченной ответственностью "Фриз" (ООО "Фриз"),
пгт.Тлюстенхабль, Республика Адыгея**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 48321-11

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **08 декабря 2011 г. № 6369**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2011 г.

Серия СИ

№ 002714

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВС

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные (далее резервуар) предназначены для измерения объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой вертикальный цилиндрический сварной сосуд.

Стенка и днище резервуара изготавливаются из листовой углеродистой стали, и транспортируются к месту монтажа свернутым в рулон. Покрытие резервуара состоит из плоских щитов, укладываемых с уклоном 1/10 на центральное кольцо и стенку резервуара. Между собой щиты соединяются путем нахлеста и сварки.

Резервуар комплектуется световыми, замерными люками, люками-лазами, приемораздаточными и зачистными патрубками, кранами сифонными, пробоотборниками, вентиляционными патрубками с огнепреградителями, противопожарным оборудованием, приборами контроля, сигнализации и защиты.

Выпускаются резервуары двух модификаций:

РВС-1000 – резервуар со стационарной крышей;

РВСП-1000 – резервуар со стационарной крышей и с понтоном.

РВСП-1000 отличается наличием понтона, направляющей, исключаяющей его проворачивание и опорных элементов для фиксации понтона в крайнем нижнем положении. Конструктивно понтон резервуара может быть одного из 3-х видов:

- 1 вид - понтонного типа с открытыми отсеками;
- 2 вид - поплавкового типа из рулонных заготовок;
- 3 вид - поплавкового типа "Альпон" из сборных алюминиевых элементов.

Общий вид резервуара



Метрологические и технические характеристики

Номинальный объем, м ³ ,	1000.
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % (геометрический метод)	± 0,2.
Габаритные размеры, мм, не более:	
- диаметр	10430;
- высота	12460.
Масса, т, не более	23,69;
Температура окружающей среды, °С	от минус 30 до плюс 50;
Средний срок службы, лет, не менее	20.

Знак утверждения типа

носятся на титульный лист руководства по эксплуатации резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки резервуара:

- | | |
|----------------------------------------------------------------------------|--------|
| 1. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС - 1000 | 1 шт.; |
| 2. Руководство по эксплуатации резервуаров вертикальных стальных РВС, РВСП | 1 экз. |

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Перечень основных средств поверки приведен в таблице 11

Таблица 11- Перечень основных средств поверки

Наименование средств поверки	Тип	Основные метрологические характеристики
1. Рулетка измерительная металлическая по ГОСТ 7502	Р20УЗК	класс точности - 2
2. Рулетка металлическая с грузом по ГОСТ 7502	Р20УЗК	класс точности - 2
3. Толщиномер ультразвуковой А1207	А1207	погрешность 0,1 мм
4. Штангенциркуль по ГОСТ 166	ШЦ II 0 - 250	погрешность 0,05 мм

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерения объема нефти и нефтепродуктов резервуаром описана в разделе 1.2 «Техническая характеристика, краткое описание конструкции, условия работы резервуара для дизельного топлива РВС-1000», документа «Руководство по эксплуатации резервуаров вертикальных стальных РВС, РВСП».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РВС

- ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

2. ГОСТ 8.570-2000 «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

3. ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости».

4. ПБ 09-540-03 «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств».

5. ПБ 09-560-03 «Правила промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов».

6. ПБ 03-605-03 «Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов».

7. ТУ 5265-002-55114647 «Резервуары вертикальные стальные РВС. Технические условия».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Применяются при проведении государственных учетных операций с нефтью и нефтепродуктами.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Фриз» (ООО «Фриз»), 385228, Республика Адыгея, Теучежский район, пгт. Тлюстенхабль, ул. Ленина 21Б, оф. 3.
Телефон/факс (861-55) 3-15-37.

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ФГУ «Краснодарский ЦСМ»
Регистрационный номер 30021-10.
350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.п. «_____» _____ 2011г.