

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-4800

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-4800 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы. Тип резервуаров - надземный вертикальный сварной.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (№ 51), РВС-2000 (№ 48), РВС-4800 (№ 30, 31, 32, 33, 34) расположены на площадке ФГКУ комбинат «Новатор» Росрезерва, г.Екатеринбург, пер.Слободской, д.40.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-4800

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристик

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-1000	РВС-2000
	№ 51	№ 48
Номинальная вместимость, м ³	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,2
Вместимость мертвой полости, м ³	27,370	47,633
Вместимость резервуара, м ³ на уровне 9750 мм на уровне 11100 мм	1092,926	2001,896

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	№ 30	№ 31	№ 32	№ 33	№ 34
Номинальная вместимость, м ³	4800	4800	4800	4800	4800
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,15	±0,15	±0,15	±0,15	±0,15
Вместимость мертвой полости, м ³	86,281	90,309	126,405	87,957	85,863
Вместимость резервуара, м ³ на уровне 11710 мм на уровне 11620 мм на уровне 11580 мм на уровне 11630 мм	4785,943	4755,225	4705,369	4699,264	4724,106

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -55 до +40 от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000 (РВС-2000, РВС-4800)	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (с изменениями № 1 и № 2).

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, предел измерений 50 м (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, предел измерений 10 м (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 51171-12);
- нивелир оптический RGK С-24 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 52290-12);
- нивелир с компенсатором Н-3КЛ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 10045-85);
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 10479-98);

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГСИ. Масса нефтепродуктов в стационарных мерах вместимости. МВИ с учетом конструктивных особенностей стационарных мер вместимости, эксплуатируемых в системе Федерального агентства по государственным резервам (Росрезерва). Регистрационный номер ФР.1.29.2006.02971.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000, РВС-2000, РВС-4800

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

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация ФГКУ комбинат «Новатор» Росрезерва

Изготовитель

Федеральное государственное казенное учреждение комбинат «Новатор» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Уральскому федеральному округу (ФГКУ комбинат «Новатор» Росрезерва)

ИНН 6672178155

Адрес: 620007, г. Екатеринбург, пер. Слободской, д.40

Тел./факс (343) 261-81-15; E-mail: novator@url.rosreserv.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32; E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.