

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды телескопической 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-2000 (№ 34), РВС-5000 (№№ 9, 10, 32, 90, 91, 93, 101, 102) расположены на площадке ФГКУ комбинат «Темп» Росрезерва, г. Рыбинск, ул. Ошурковская, д.13А.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического PVC-5000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	PVC-2000	PVC-5000			
	№ 34	№ 9	№ 10	№ 32	№ 90
Номинальная вместимость, м ³	2000	5000	5000	5000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,1	±0,1	±0,1	±0,1
Вместимость мертвой полости, м ³	35,145	39,591	24,289	11,568	6,294
Вместимость резервуара, м ³ на уровне 11700 мм на уровне 10800 мм на уровне 11260 мм на уровне 11560 мм на уровне 11620 мм	2101,850	4358,521	4564,002	4671,759	4689,718

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-5000			
	№ 91	№ 93	№ 101	№ 102
Номинальная вместимость, м ³	5000	5000	5000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1	±0,1
Вместимость мертвой полости, м ³	7,327	43,115	9,547	51,313
Вместимость резервуара, м ³ на уровне 11620 мм на уровне 11640 мм на уровне 11490 мм на уровне 11480 мм	4674,405	4729,435	4678,727	4706,393

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 и условные обозначения	Кол-во
1 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 м по ГОСТ 7502-98;

- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 м по ГОСТ 7502-98;

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;

- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм;

- штангенциркуль с диапазоном измерений 0-125 мм по ГОСТ 166-89;

- термометр с ценой деления шкалы 1 °С по ГОСТ 28498-90.

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

Рекомендация. ГСИ. Масса нефтепродуктов в стационарных мерах вместимости. Методика выполнения измерений 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-2000, РВС-5000

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 «Темп» Росрезерва.

Изготовитель

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

ИНН 7610026806

Адрес: 152908, г. Рыбинск, Ярославская обл., ул. Ошурковская, д.13А

Телефон/факс: (4855) 22 93 13

E-mail: temp@cnt.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.