

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-2000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

По конструктивным особенностям резервуары стальные вертикальные цилиндрические делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 №№ 83, 84, РВС-700 № 85, РВС-1000 №№ 82, 94, 95, 96, 97, 98, РВС-2000 № 126, РВСП-2000 №№ 116, 127, 128 расположены: Российская Федерация, г. Рязань, Район Южный Промузел, д. 8.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-2000 представлен на рисунках 1 - 5.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-2000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-2000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование СИ	Номинальная вместимость, м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %
РВС-400 № 83	400	±0,2
РВС-400 № 84	400	±0,2
РВС-700 № 85	700	±0,2
РВС-1000 № 82	1000	±0,2
РВС-1000 № 94	1000	±0,2
РВС-1000 № 95	1000	±0,2
РВС-1000 № 96	1000	±0,2
РВС-1000 № 97	1000	±0,2
РВС-1000 № 98	1000	±0,2
РВС-2000 № 126	2000	±0,2
РВСП-2000 № 116	2000	±0,2
РВСП-2000 № 127	2000	±0,2
РВСП-2000 № 128	2000	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование СИ	Высота резервуара, мм, не более	Внутренний диаметр, мм, не более
РВС-400 № 83	8500	8500
РВС-400 № 84	8500	8500
РВС-700 № 85	9200	11000
РВС-1000 № 82	12200	11000
РВС-1000 № 94	9200	12800
РВС-1000 № 95	9200	12800
РВС-1000 № 96	9200	12800
РВС-1000 № 97	9200	12800
РВС-1000 № 98	9200	12800
РВС-2000 № 126	12200	15500
РВСП-2000 № 116	12200	15500
РВСП-2000 № 127	12200	15500
РВСП-2000 № 128	12200	15500
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	30	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.

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;
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

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

МИ 3248-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24007-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06690.

МИ 3252-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24107-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06689.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВСП-2000

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

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

Изготовитель

СМУ-75 тр. № 7 (изготовлены в 1960 - 1990 гг.)

Адрес: г. Москва

Заявитель

Акционерное общество «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» (АО «РНПК»)
ИНН 6227007322

Адрес: 390011, г. Рязань, Район Южный Промузел, д. 8

Телефон: +7 (4912) 93-32-54, факс: +7 (4912) 93-30-84

E-mail: RNPk@rosneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73, факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: info@sibintek.ru

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.