

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-5000, РВСП-8000, РВСП-10000, РВСПк-50000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-5000, РВСП-8000, РВСП-10000, РВСПк-50000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-5000, РВСП-8000, РВСП-10000, РВСПк-50000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические расположены:

Российская Федерация, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, Производство № 4 РП (ПП)  
3 группа (РВС-5000 №№ 1, 11, 12, 24, 100, 101);

Российская Федерация, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, Производство № 4 РП (ПП)  
4 группа (РВСП-10000 №№ 80, 81);

Российская Федерация, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1, Производство № 4 участок ОРПиПН (РВС-1000 № 3/1, РВСП-8000 № 26, РВСП-10000 №№ 27, 28, 29, 30, 31, РВСПк-50000 №№ 1/1, 2/1).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-5000, РВСП-8000, РВСП-10000, РВСПк-50000 представлен на рисунке 1 - 5.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-5000, РВСП-8000, РВСП-10000, РВСПк-50000 не предусмотрено.



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



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



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-8000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-10000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПк-50000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование СИ	Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %
РВС-1000 № 3/1	1000	±0,2
РВС-5000 №№ 1, 11, 12, 24, 100, 101	5000	±0,1
РВСП-8000 № 26	8000	±0,1
РВСП-10000 №№ 27, 28, 29, 30, 31, 80, 81	10000	±0,1
РВСПК-50000 №№ 1/1, 2/1	50000	±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование СИ	Высота резервуара, мм, не более	Внутренний диаметр, мм, не более
РВС-1000 № 3/1	11965	10400
РВС-5000 №1	11915	22770
РВС-5000 №11	11984	22738
РВС-5000 №12	11910	22791
РВС-5000 №24	11935	22890
РВС-5000 №100	14870	20881
РВС-5000 №101	14780	20881
РВСП-8000 № 26	11370	30448
РВСП-10000 № 27	11306	34360
РВСП-10000 № 28	11285	34400
РВСП-10000 № 29	11255	34300
РВСП-10000 № 30	11335	34500
РВСП-10000 № 31	11108	34400
РВСП-10000 № 80	11940	34180
РВСП-10000 № 81	11980	34202
РВСПК-50000 № 1/1	17910	60771
РВСПК-50000 № 2/1	17870	60700
Условия эксплуатации - температура окружающей среды, °С; - атмосферное давление, кПа		От -40 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 средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	6 шт.

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-8000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-10000	7 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСПК-50000	2 шт.
Паспорт	-	17 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-1000, РВС-5000, РВСП-8000, РВСП-10000, РВСПК-50000**

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

ГОСТ 8.385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

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

### **Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «Второе Саратовское предприятие «Трест №7»  
(ЗАО «Второе Саратовское предприятие «Трест №7»)

ИНН 6450046380

Адрес: 410003, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Зарубина, д. 20

Телефон: +7 (8452) 27-14-53, факс: +7 (8452) 26-22-23

E-mail: [trest7@renet.com.ru](mailto:trest7@renet.com.ru)

**Заявитель**

Публичное акционерное общество «Саратовский нефтеперерабатывающий завод»  
(ПАО «Саратовский НПЗ»)  
ИНН 6451114900  
Адрес: 410022, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Брянская, д. 1  
Телефон: +7 (8452) 47-30-65, факс: +7 (8452) 47-31-38  
E-mail: [sar-npz-office@rosneft.ru](mailto:sar-npz-office@rosneft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»  
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)  
Адрес: 117152, Российская Федерация, 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](mailto: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.