



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.062.А № 73546

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА РВС-1000 №№ 1-СГ, 5-СГ, 6-СГ, 1-Г, 5-Г, 7-Г; РВС-2000 № 7-С; РВС-5000 №№ 3-Н, 4-Н

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество "АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций" (АО "АП РМК"), г. Саратов

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74699-19

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 10 апреля 2019 г. № 803

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." ..... 2019 г.

Серия СИ

№ 035567



## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип работы резервуаров основан на заполнении и опорожнении нефтепродуктом через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Конструктивно резервуары представляют собой надземные вертикальные стальные сосуды цилиндрической формы с плоским днищем и крышей.

Резервуары вертикальные стальные расположены:

- Пункт подготовки и сбора нефти и газа № 12 (ППСНГ № 12) Грязнушинской площади (РВС-1000 № 1-Г, № 5-Г, № 7-Г);
- Участок предварительной подготовки нефти (УППН) Соколовогорский (Головные сооружения), (РВС-1000 №1-СГ, № 5-СГ, № 6-СГ);
- Участок предварительной подготовки нефти Степновский (УППН Степновский) (Головные сооружения), (РВС-2000 № 7-С);
- Пункт подготовки и сбора нефти «Наливная» (ППСН «Наливная»), (РВС-5000 № 3-Н, № 4 -Н).

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-3.



Рисунок 1 - Резервуар вертикальный стальной РВС-1000



Рисунок 2 - Резервуар вертикальный стальной РВС-2000



Рисунок 3 - Резервуар вертикальный стальной РВС-5000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-1000	РВС-2000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1000	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2		±0,1
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной	РВС-1000 №№ 1-СГ, 5-СГ, 6-СГ, 1-Г, 5-Г, 7-Г	6 шт.
Резервуар вертикальный стальной	РВС-2000 № 7-С	1 шт.
Резервуар вертикальный стальной	РВС-5000 №№ 3-Н, 4-Н	2 шт.
Паспорт	-	9 экз.
Градуировочная таблица	-	9 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г, с верхним пределом измерений 20 м, регистрационный № 55464-13;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р50У2К, предел измерений 50 м, регистрационный № 55464-13;
- толщиномер ультразвуковой ТУЗ-2, диапазон измерений от 0,6 до 30 мм, погрешность ±0,1 мм, регистрационный № 24011-08;
- нивелир оптико-механический с компенсатором VEGA L30, регистрационный № 50514-12.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

МИ-01. СНГ «Масса нефти, газового конденсата. Методика измерений массы нефти, газового конденсата косвенным методом статических измерений», регистрационный № ФР.1.29.2017.26306.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000**

Приказ № 256 от 07.02.2018 г. «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций»  
(АО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, 134

Телефон (факс): (8452) 63-33-77

E-mail: [rulon@rmk.ru](mailto:rulon@rmk.ru)

**Заявитель**

Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз» (ОАО «Саратовнефтегаз»)

ИНН 6450011500

Адрес: 410056, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 21

Телефон (факс): (8452) 39-35-55, 39-34-44

E-mail: [RUSSNeft@sng.ru](mailto:RUSSNeft@sng.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний им. Б.А. Дубовикова в Саратовской области»  
(ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова»)

Адрес: 410065, г. Саратов, ул. Тверская, 51А

Телефон (факс): (88452) 63-24-26

Web-сайт: [www.gosmera.ru](http://www.gosmera.ru)

E-mail: [scsm@gosmera.ru](mailto:scsm@gosmera.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310663 от 18.05.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.