

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной РВС-2000 предназначен для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип работы резервуара основан на заполнение и опорожнение нефтепродуктом через приемо-раздаточные патрубки, расположенный в нижней части резервуара.

Конструктивно резервуар представляет собой надземный вертикальный стальной сосуд цилиндрической формы с плоским днищем.

Резервуар РВС-2000 (№ 4-Р) расположен на площадке УПН «Западно-Рыбушанская» ОАО «Саратовнефтегаз», Саратовская область, Лысогорский район, Раздольновское МО.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1



Рисунок 1 - Резервуар вертикальный стальной РВС-2000

Пломбирование резервуара вертикального стального РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,2
Вместимость резервуара, м ³ на уровне 11990 мм	2159,191

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры резервуара, мм, не более: - высота - диаметр	12000 15167
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +40 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной	РВС-2000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная с грузом 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-2000

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема
ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовители

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)
ИНН 6314005201
Адрес: 443033, г. Самара, Куйбышевский р-н, ул. Заводская, 1
Телефон: (846) 330-35-45, факс: (846) 277-42-15
E-mail: srz@reservoir.ru

Заявитель

Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз» (ОАО «Саратовнефтегаз»)
ИНН 6450011500
Адрес: 410056, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д.21
Телефон: (8452) 39-35-55, факс: (8452) 39-34-44
E-mail: 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
E-mail: 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. « ____ » _____ 2018 г.