

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной РВС-2000

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Принцип работы резервуара основан на заполнении и опорожнении нефтепродуктом через приемо-раздаточный патрубок, расположенный в нижней части резервуара.

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

Резервуар вертикальный стальной расположен:

- Пункт подготовки и сбора нефти и газа № 22 (ППСНГ № 22) (центральный пункт), (РВС-2000 № 6-Р).

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 и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2
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-2000 № 6-Р	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 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 резервуару вертикальному стальному РВС-2000

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

Общество с ограниченной ответственностью «Самараэнергомонтажпроект» (ООО «СЭМП»)
ИНН 6315558030
Адрес: 443022, Самарская обл., г. Самара, проезд Мальцева, 1
Телефон: (846) 979-96-59

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

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
Email: 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.