

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000 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:

- Объект бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата Смородинка, (РВС-1000 зав.№ 54-СМ);

- Объект системы обустройства Лимано-Грачевского месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов (№22-центральный), (РВС-2000 зав.№ 7-Р).

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Резервуар вертикальный стальной РВС-1000



Рисунок 2 – Резервуар вертикальный стальной РВС-2000

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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 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-1000 зав. № 54-СМ	1 шт.
Резервуар вертикальный стальной	РВС-2000 зав. № 7-Р	1 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 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 $\pm 0,1$ мм, регистрационный № 24011-08;
- нивелир оптико-механический с компенсатором VEGA L30, регистрационный № 50514-12;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS4М, регистрационный № 51835-12;
- штангенциркуль 2-го класса точности ШЦ-II, регистрационный № 22088-07;
- анемометр цифровой переносной АП1М, регистрационный № 24079-08
- прибор комбинированный Testo 622, регистрационный № 53505-13..

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

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 «Нефтебаза «Красный Яр»
(ООО «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН 5433151055

Адрес: 630501, Новосибирская область, Новосибирский район, рабочий поселок Краснообск, здание 94

Телефон: (8383) 348-34-39

Заявитель

Публичное акционерное общество «Саратовнефтегаз» (ПАО «Саратовнефтегаз»)
ИНН 6450011500
Адрес: 410056, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д.21
Телефон (факс): (8452) 39-35-55; (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
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.

« ____ » _____ 2020 г.