

Приложение № 18
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «7» декабря 2020 г. № 2008

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВСП-1000, РВСП-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные РВСП-1000, РВСП-2000 предназначены для измерения объема в зависимости от уровня наполнения, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей, оборудованные предохранительными клапанами, огневыми предохранителями, замерными люками, контрольно-измерительными приборами. Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Заполнение и опорожнение резервуаров нефтепродуктом осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

По конструктивным особенностям резервуары вертикальные стальные делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона;
- резервуары со стационарной крышей с понтоном.

Резервуары вертикальные стальные расположены в цехе подготовки и сдачи нефти (ЦПСН) «Прогресс», ООО «ЮКОЛА-нефть», Самарская область, Хворостянский район, п. Прогресс.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Резервуары вертикальные стальные РВСП-1000, РВСП-2000

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

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВСП-1000	РВСП-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 - 40 до + 40 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	РВСП-1000 зав.№№ 102.1, 102.2, 102.3, 102.4	4 шт.
Резервуар вертикальный стальной	РВСП-2000 зав.№№ 101.1, 104.1, 104.2	3 шт.
Паспорт	-	7 экз.
Градуировочная таблица	-	7 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 TS4M, 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

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах на объектах ООО «ЮКОЛА-нефть». Регистрационный № ФР. 1.29.2019.35467

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным РВСП-1000, РВСП-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

Акционерное общество Самарский завод «Котельно-Вспомогательного Оборудования и Трубопроводов» (АО «СЗ КВОиТ»)

ИНН 6318116093

Адрес: 443022, г. Самара, пр. Мальцева, д. 1

Телефон: (846) 979-96-03, 979-96-02

E-mail: kvoit@samaramail.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЮКОЛА-нефть»
(ООО «ЮКОЛА-нефть»)
ИНН 7709385280
Адрес: 410028, г. Саратов ул. Соборная д. 9
Телефон: (8452) 47-78-73, 47-78-74
E-mail: yukolaneft@mail.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» на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310663 от 20.03.2015 г.