

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «30» мая 2022 г. № 1308

Регистрационный № 81927-21

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема и хранения нефти и нефтепродуктов при проведении учета количества энергетических ресурсов.

Описание средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические с понтоном номинальной вместимостью 2000 м³ (РВСП-2000) представляют собой сварную стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища, крыши резервуара, понтона и оборудования, обеспечивающего их эксплуатацию.

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема и хранения нефти и нефтепродуктов при проведении учета количества энергетических ресурсов в соответствии с градуировочной таблицей.

Вариант установки резервуаров - наземный.

Место расположения резервуаров - резервуарный парк АО «ПРОМСФЕРА», нефтеналивной комплекс ООО «Тихорецк - Нафта», Краснодарский край, Тихорецкий район, пос. Парковый, Промзона 35.

В конструкции резервуаров вертикальных стальных цилиндрических с понтоном РВСП-2000 отсутствуют элементы настройки и регулировки, несанкционированный доступ к которым может оказать влияние на их метрологические характеристики.

Заводские номера резервуаров и буквенно-цифровые обозначения типа, идентифицирующие каждый экземпляр, наносится в места доступные для чтения на внешние стенки резервуаров методом окрашивания с использованием трафаретов.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Фотографии общего вида резервуаров вертикальных стальных цилиндрических с понтоном РВСП-2000 представлены на рисунке 1 и рисунке 2.



Рисунок 1 – Фотография общего вида резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном РВСП-2000 заводской номер 6



Рисунок 2 – Фотография общего вида резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном РВСП-2000 заводской номер 7

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических с понтоном РВСП-2000 заводской номер 6 и РВСП-2000 заводской номер 7 не предусмотрено, знак поверки наносится на титульном и последнем листе градуировочной таблицы в местах подписи поверителя.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики резервуаров вертикальных стальных цилиндрических с понтоном РВСп-2000

Наименование характеристики	Значение характеристики	
	РВСп-2000 № 6	РВСп-2000 № 7
Номинальная вместимость (номинальный объём) резервуара, м ³	2000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, % (геометрический метод)	±0,2	±0,2

Таблица 2 – Основные технические характеристики резервуаров вертикальных стальных цилиндрических с понтоном РВСп-2000

Наименование характеристики	Значение характеристики	
	РВСп-2000 № 6	РВСп-2000 № 7
Внутренний диаметр резервуара, мм	15180	15180
Высота стенки резервуара, мм	11920	11920
Температура рабочей среды, °С	от -30 до + 50	от -30 до + 50
Средний срок службы резервуара (не менее), лет	30	30

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средств измерения

Таблица 3 – Комплектность резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном РВСп-2000 заводской номер 6

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический с понтоном заводской № 6	РВСп-2000	1 шт.
Паспорт резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном (РВСп-2000) заводской № 6	-	1 шт.
Градуировочная таблица резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном РВСп-2000 заводской № 6.	-	2 шт.

Таблица 4 – Комплектность резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном РВСп-2000 заводской номер 7

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический с понтоном заводской № 7	РВСп-2000	1 шт.
Паспорт резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном (РВСп-2000) заводской № 7	-	1 шт.
Градуировочная таблица испытания резервуара вертикального стального цилиндрического с понтоном РВСп-2000 заводской № 7.	-	2 шт.

Сведения о методиках (методах) измерений

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

Регистрационный номер: ФР.1.29.2021.40082

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим с понтоном РВСП-2000

Приказ Росстандарта от 7 февраля 2018 г. № 256 «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 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Правообладатель

Акционерное общество «ПРОМСФЕРА» (АО «ПРОМСФЕРА»)

ИНН 7703329627

Адрес: 352104, Краснодарский край, Тихорецкий р-н, п. Парковый, тер. Промзона, д. 35

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (ООО «СРЗ»)

ИНН 6317126596

Адрес: 443033, Самара, ул. Заводская 1, дом 1

Телефон (факс): 8(846)211-0248

E-mail: srz@reservoir.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации метрологии и испытаний в Краснодарском крае и Республике Адыгея»

(ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)

Адрес: Россия, 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а

Телефон (факс): (861)233-76-50, (861) (233-85-86)

Web-сайт: <https://krasnodarcsm.ru>

E-mail: info@krasnodarcsm.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Краснодарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA.RU.311581 от 16.03.2016 г.