

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000, РВСП-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000, РВСП-2000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000, РВСП-2000 основан на измерении объема нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000, РВСП-2000 представляют собой вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем, стационарной крышей и понтоном. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары оснащены люками-лазами, штуцерами и лестницей для доступа на крышу, а так же необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой; механическим дыхательным клапаном; патрубком слива подтоварной воды; противопожарным оборудованием; молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров – наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-1000 с заводским номером 195, РВСП-2000 с заводским номером 179 расположены на территории АО "ННК-Амурнефтепродукт", резервуарный парк, Благовещенская нефтебаза, 675002, г. Благовещенск, ул. Первомайская, 1А.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000, РВСП-2000 представлен на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-1000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-2000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-1000, РВСП-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Номинальная вместимость, м ³	РВСП-1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, оС	от -40 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП - 1000 зав. №195	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП - 2000 зав. №179	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 Р20У2К, регистрационный № 51171-12, класс точности 2.

Рулетка измерительная металлическая с грузом Р20Н2Г, регистрационный № 60606-15, класс точности 2.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Динамометр пружинный ДПУ-0,01-2, регистрационный № 1808-63.

Нивелир оптический CST/bergerSAL20ND, регистрационный № 44548-10.

Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.

Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Анемометр ручной чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

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 в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВСП-1000, РВСП-2000

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 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 «Производственная компания «Красный яр» (ООО «ПК «Красный яр»)

ИНН 5433178882

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, п. Красный яр, тер. промышленная, 1 пом. 1

Телефон: +7 (383) 230-40-68

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Амурнефтепродукт»
(АО «ННК-Амурнефтепродукт»)
ИНН 2801013238
Адрес: 675002, Амурская обл, г. Благовещенск , ул. Первомайская 1 а
Телефон: +7 (4162) 52-52-68
E-mail: secretary@anp.amur.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)
Адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, 20а
Почтовый адрес: 443076, г. Самара, ул. Партизанская, 173
Телефон: +7 (846)2791166
E-mail: prot@metrolog-samara.ru
Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в
целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.