

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-400, РВСП-2000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-400, РВСП-2000, РВС-2000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-400, РВСП-2000, РВС-2000 основан на измерении объема нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 представляет собой вертикальный сварной (полистовое исполнение) сосуд с плоским днищем и стационарной крышей. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-400, 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-400 с заводским номером 2, РВСП-2000 с заводским номером 10112017, РВС-2000 с заводским номером 959 расположены на территории АО "ННК-Амурнефтепродукт", резервуарный парк, Белогорская нефтебаза, 676500, г. Белогорск, ул. Матросская, 62.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-400, РВСП-2000, РВС-2000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-400



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



Рисунок 3 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-400, РВСП-2000, РВС-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	400, 1000, 2000
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 технического паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП - 400 зав. №2	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП - 2000 зав. №10112017	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС - 2000 зав. №959	1 шт.
Технический паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» (Геометрический метод).

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;
- динамометр пружинный ДПУ-0,01-2, регистрационный № 1808-63;
- нивелир оптический CST/bergerSAL20ND, регистрационный № 44548-10.

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»

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654034, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28

Телефон: +7 (3843) 37-93-80

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
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.