

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700, основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через прямо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700 с заводскими номерами 1Б, 2Б, 3Б расположены на территории ООО «РН-Морской терминал Находка», г. Находка, Приморского края, ул. Макарова, д.19

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-700

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значения
	РВС-700
Номинальная вместимость, м ³	700
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование параметра	Значения
	РВС-700
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -25 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-700	РВС-700	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 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, диапазон измерений от 0 до 10,0 м, от 0 до 20,0 м регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений (далее - регистрационный номер) 46391-11;

– рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности с грузом, диапазон измерений от 0 до 10,0 м, от 0 до 20,0 м, от 0 до 30,0 м регистрационный номер 46391-11;

– линейка измерительная металлическая, диапазон измерений от 0 до 500 мм, регистрационный номер 20048-05;

– толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений от 0,6 до 20 мм, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений 46426-11.;

– термометр лабораторный ТЛ-4, диапазон измерения температуры от 0 до плюс 55 °С, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений 303-61;

– нивелир оптический ADA Ruber-X32, наименьшее расстояние визирования не более 1,0 м, регистрационный номер 43704-10;

– теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения вертикальных углов от -55 до 60 °, диапазон измерений горизонтальных углов от 0 до 360 °, регистрационный номер 55446-13;
– штангенциркуль типа ШЦ-П-500-0,1, диапазон измерений от 0 до 500 мм, регистрационный номер 52058-12.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик, поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносят на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-700

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация ООО «РН-Морской терминал Находка»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Морской терминал Находка»
(ООО «РН-Морской терминал Находка»)

ИНН 2508070844

Адрес: 692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, 19

Телефон: (4236) 90-38-87, доб. 6386

E-mail: nnp@nhnp.rosneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.