

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС- 10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

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

Резервуары снабжены площадками обслуживания и лестницами для доступа на крышу.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 заводские №№ 22, 23, 24 расположены в резервуарном парке Акционерного общества «ННК - Приморнефтепродукт», по адресу 690062, г. Владивосток, пр-т Острякова, 44А.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 - 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-10000 № 22



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-10000 № 23



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-10000 № 24

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение		
Номер по технологической схеме	PBC - 10000 № 22	PBC - 10000 № 23	PBC - 10000 № 24
Номинальная вместимость, м ³	10000	10000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение		
	PBC - 10000 № 22	PBC - 10000 № 23	PBC - 10000 № 24
Габаритные размеры, мм, не более диаметр высота	34200 12000	34200 12000	34200 12000
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °C - атмосферное давление, кПа	от -30 до +50 от 84,0 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	PBC-10000	3 шт.
Паспорт	Технический паспорт PBC-10000	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 точности по ГОСТ 7502-98, P50H2K (регистрационный номер 46391-11);
- рулетка измерительная металлическая с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, P30H2Г (регистрационный номер 46391-11);
- толщиномер ультразвуковой ТТ130 (регистрационный номер 23756-02).
- нивелир лазерный ротационный Leica Rugby 200 (регистрационный номер 25128-08);
- дальномер лазерный Leica DISTO D 5 (регистрационный номер 41142-09);
- измеритель комбинированный Testo 410-1 (регистрационный номер 52193-12);

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

Знак поверки наносится в градуировочной таблице в виде оттиска поверительного клейма, в свидетельстве о поверке - в виде наклейки.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-10000

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

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

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

Техническая документация АО «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова»

Изготовитель

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

ИНН 4221002780

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

Телефон: (3843) 35-66-99; E-mail: mrk@nzrmk.ru

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Приморнефтепродукт» (АО «ННК-Приморнефтепродукт»)

ИНН 2504000532

Адрес: 690062, г. Владивосток, пр. Острякова, 44А

Юридический адрес: 690091, г. Владивосток, ул. Фонтанная, 55

Телефон: (423) 245-64-21, факс (423) 244-61-01; E-mail: pnpr.knc@ipc-oil.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений», Восточно-Сибирский филиал (ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Адрес: 664056, г. Иркутск, ул. Бородина, 57

Юридический адрес: Россия, 141570, Московская обл., Солнечногорский р-он, р.п. Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корп. 11

Телефон: (3952) 46-83-03; E-mail: office@niiftri.irk.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИФТРИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30002-13 от 07.10.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.