

Приложение № 6
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. №2413

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические, с номинальной вместимостью 200 м³.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемно-раздаточными устройствами и люками. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 имеют термоизоляцию стенки, которая демонтируется при проведении градуировочных/калибровочных работ.

Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 расположены в г. Новороссийск на территории ПП «Грушовая» ТПК «Шесхарис».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	№1	№2
Номинальная вместимость, м ³	200	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров, %	±0,20	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	№1	№2
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота	6351	6361
- диаметр	6630	6630
Рабочая среда	нефтепродукты	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 (зав. №№ 1 и 2)	РВС-200	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая типа Р (регистрационный № 51171-12), с диапазоном измерения уровня 20 м;
- рулетка измерительная металлическая Р30УЗК (регистрационный № 35278-07) с диапазоном измерения уровня 30 м;
- толщиномер ультразвуковой специализированный УТ-93п (регистрационный № 10479-98) с диапазоном измерений толщины от 1 до 300 мм;
- теодолит электронный DJD2 (регистрационный №50323-12) с пределами допускаемой средней квадратической погрешности измерений горизонтальных углов 2", вертикальных углов 2";
- динамометр пружинный (регистрационный №1808-63) с диапазоном измерения до 100Н;
- штангенциркуль ШЦ-III (регистрационный №7706-00) с диапазоном 0-500 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный №20048-05) с диапазоном измерений 0-500 мм.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуаров и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-200

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 г. «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

Закрытое акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (ЗАО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, 134

Телефон: +7 (8452) 63-33-77

Web-сайт: <http://www.rmkn.ru>

Заявитель

Акционерное общество АО «Транснефть-Терминал» (АО «ТНТ»)

ИНН 2315143060

Адрес: 353913, Краснодарский край, г. Новороссийск, проспект Ленина, д. 37,
офис 315

Телефон: +7 (8617) 30-81-41

Факс: +7 (8617) 30-81-50

Web-сайт: <https://ttr.transneft.ru>

E-mail: ttr-secretary@ttr.transneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.