

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000, РВСПК-50000 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 резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП);
- резервуары с плавающей крышей (РВСПК).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000 (№ 25), РВСПК-50000 (№ 1) расположены на перевалочной нефтебазе «Тихорецкая» Тихорецкого районного управления магистральных нефтепроводов (ТРУМН ПНБ «Тихорецкая») Акционерного общества «Черномортранснефть» (АО «Черномортранснефть»), Краснодарский край, пос. Парковый, пром. зона.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-20000, РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение	
	РВСП-20000	РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	20000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-20000	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК-50000	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 2 класса точности Р50Н2К (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г (регистрационный номер 46391-11);
- рулетка измерительная металлическая Р10Н2К (регистрационный номер 46391-11);
- нивелир технический ЗН-5Л (регистрационный номер 13534-93), допустимая средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 5 мм;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS4M (регистрационный номер 51835-12), номинальная длина шкалы 4000 мм;
- штангенциркуль с цифровым отсчетным устройством ШЦЦ-1-200-0,01 (регистрационный номер 33745-07);
- термометр лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91), диапазон измерений от 0°С до плюс 55°С.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 2951-2005 «Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06637.

«Масса нефти и нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных стальных резервуарах ОАО «Черномортранснефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.19857.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВСП-20000, РВСПК-50000

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 ПАО «Транснефть»

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00

E-mail: transneft@ak.transneft.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов» (ООО «НИИ Транснефть»)

Адрес: 117186, Россия, г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д.47А

Телефон: (495)950-8667, факс: (495)950-8297

E-mail: niitnn@niitnn.transneft.ru

Испытательный центр

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

Адрес: Россия, 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. « ____ » _____ 2017 г.