

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 TS4М (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.