

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, 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 делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары с плавающей крышей (РВСПК).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000 заводские №№ 3, 4 и РВСПК-50000 заводские №№ 1, 2 расположены в резервуарных парках общества с ограниченной ответственностью «Транснефть - Дальний Восток» районного нефтепроводного управления «Дальнереченск» нефтеперекачивающей станции - 34 (ООО «Транснефть - Дальний Восток» РНУ «Дальнереченск» НПС-34), адрес: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Галкино, 5 км к юго-западу.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 и РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического с плавающей крышей РВСПК-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000	РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	5000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 49 до + 40 от 84 до 106,7	

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСПК)	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 м по ГОСТ 7502-98;
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм;
- штангенциркуль с диапазоном измерений 0-125 мм по ГОСТ 166-89;
- термометр с ценой деления шкалы 1 °С по ГОСТ 28498-90.
- динамометр с диапазоном измерений 0 - 100 Н по ГОСТ 13837;
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2 (угловые секунды) по ГОСТ 10529

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта» Регистрационный номер в Федеральном реестре ФР.1.29.2009.06637

Методика измерений: Массы нефти в резервуарах РВС-5000, РВСПК-50000 косвенным методом статических измерений. Регистрационный номер в Федеральном реестре ФР.1.29.2015.21804.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000, 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 (с изменениями № 1 и № 2).

Техническая документация ПАО «Транснефть»

Изготовитель

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

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, Россия, 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 расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, Россия, 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, выдан 24.02.2015г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.