

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВСП-20000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, 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 делятся на:

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000, РВСП-20000, РВСПК-50000 расположены в резервуарных парках Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Приморск» (ООО «Транснефть - Порт Приморск»).

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000	
25, 26	Нефтебаза №1 (Нефтебаза № 1), Ленинградская область, Выборгский район, город Приморск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
1, 2, 3, 4, 5, 6	Нефтебаза №2 (Нефтебаза № 2), Ленинградская область, Выборгский район, город Приморск
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000	
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	Нефтебаза №1 (Нефтебаза № 1), Ленинградская область, Выборгский район, город Приморск

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000, РВСП-20000, РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического
PBC-3000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического
PBCP-20000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-3000	РВСП-20000	РВСПК- 50000
Номинальная вместимость, м ³	3000	20000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	30		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 от 84 до 106,7		

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

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

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая ТС30/5 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая YC50/5 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая с грузом Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 43611-10);
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 20048-05), предел измерений 500 мм;
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ-1М в комплекте с ПЭП: П112-10-6/2-А-01 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 21391-13);
- нивелир оптико-механический с компенсатором VEGA L30 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 50514-12);
- теодолит ЗТ2КП (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 45283-10).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

ГСИ. Масса нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах. МВИ косвенным методом статических измерений. Регистрационный номер ФР.1.29.2005.01611.

ГСИ. Методика измерений массы нефти в вертикальных резервуарах (с использованием систем измерений количества нефти в резервуарных "Спецморнефтепорт Приморск"). Регистрационный номер ФР.1.29.2013.14546.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-3000, 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» (с изменениями № 1 и № 2).

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 расходомерии» (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.