

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-50000 предназначены для измерения объема нефти, а также для приема, хранения и отпуса.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с плавающей крышей, номинальной вместимостью 50000 м³.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, конического днища и двудечной плавающей крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Днище резервуара - коническое с уклоном 1:100 от центра к окрайке.

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары РВСПК-50000 №№ 11, 12 расположены на площадке нефтебазы относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Сооружение находится примерно в 1170 м по направлению на юго-запад. Адрес ориентира: Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Нижне-Набережная, д. 66.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСПК-50000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСПК-50000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСПК-50000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВСПК-50000	
	Заводской номер резервуара	
	11	12
Номинальная вместимость, м ³	50000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10	

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВСПК-50000	
	Заводской номер резервуара	
	11	12
Габаритные размеры: - диаметр внутренний резервуара, мм - высота стенки резервуара, мм	60700 18100	
Условия эксплуатации:		
Температура окружающего воздуха, °С	- 50 до +50	
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	
Средний срок службы, лет, не менее	50	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСПК-50000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	РВСПК-50000	2 экз.
Градуировочная таблица		2 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 Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВСПК-50000

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия;

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки;

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости.

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654033, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Порт Козьмино»
(ООО «Транснефть-Порт Козьмино»)

ИНН 2508081814

Адрес: 692941, Российская Федерация, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 78

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (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.

« ____ » _____ 2018 г.