

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК – 50000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК – 50000 предназначен для измерений объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, с плавающей крышей.

Плавающая крыша изготовлена из стали и имеет 100 шт. опорных стоек, а также одну металлическую направляющую диаметром 530 мм, конструкция которой предусматривает возможность установки радарного уровнемера, и датчика средней температуры.

Резервуар снабжен дренажными устройствами для отвода атмосферных осадков и лестницами для доступа на плавающую крышу.

На боковых стенках резервуара и на плавающей крыше предусмотрены люки – лазы для обслуживания резервуара, смотровые и монтажные люки.

Днище – плоское, металлическое с уклоном < 1:100 от центра к периферии.

Общий вид резервуара



Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м ³ ,	50000.
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % (геометрический метод)	± 0,1.
Габаритные размеры, мм, не более:	
- диаметр	60700;
- высота	18100.
Масса, т, не более	1135,6.
Температура окружающей среды, °С	от минус 30 до плюс 50.

Знак утверждения типа

наносят на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средств измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК – 50000	1 шт.,
Паспорт	1 экз.

Поверка

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

Перечень основных средств поверки приведен в таблице 1

Таблица 1- Перечень основных средств поверки

Наименование средств поверки	Тип	Основные метрологические характеристики
1. Рулетка измерительная металлическая по ГОСТ 7502	Р20УЗК	класс точности - 2
2. Рулетка металлическая с грузом по ГОСТ 7502	Р20УЗК	класс точности - 2
3. Толщиномер ультразвуковой А1207	А1207	погрешность 0,1 мм
4. Штангенциркуль по ГОСТ 166	ШЦ II 0 - 250	погрешность 0,05 мм

Сведения о методиках (методах) измерений

содержатся в разделе «Техническая характеристика резервуара» паспорта резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВСПК-50000

1. ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

2. ГОСТ 8.570-2000 «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

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

4. ПБ 09-540-03 «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств».

5. ПБ 09-560-03 «Правила промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов».

6. ПБ 03-605-03 «Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Выполнение государственных учетных операций на перевалочной нефтебазе «Грушова» ОАО «Черномортранснефть».

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Донецкий металлургический комбинат», Украина, г. Донецк, ул. Ивана Ткаченко, 122.

Заявитель

Перевалочная нефтебаза «Грушова» (ОАО «Черномортранснефть»), 353916, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, Грушова балка. Тел./факс (8617)-60-97-98, тел. (8617)-60-90-69).

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ФБУ «Краснодарский ЦСМ», регистрационный номер № 30021-10, по Государственному реестру. 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а. Тел.: (861)233-76-50, факс 233-85-86.

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.п. «_____» _____ 2011г.