

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС – 300

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС – 300 (далее резервуар) предназначены для измерений объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, со стационарной крышей.

Крыша резервуара - коническая самонесущая с настилом крыши рулонной сборки.

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

Днище резервуара металлическое, изготавливается из двух свернутых в рулоны полотнищ и выполняется с уклоном $< 1:100$ от центра к периферии.

Резервуар снабжен лестницами для доступа на крышу и оборудован теплоизоляцией стенки и крыши.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.

Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м ³ ,	300.
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % (геометрический метод)	$\pm 0,2$.
Габаритные размеры, мм, не более:	
- диаметр	7580;
- высота	9240.
Масса, т, не более	17,3.
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 РВС – 300	1 шт.,
Паспорт	1 экз.



Рисунок 1. Общий вид резервуаров

Поверка

осуществляется по документу 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	P50H2K	класс точности - 2
2. Рулетка измерительная металлическая по ГОСТ 7502	P30H2Г	класс точности - 2
3. Толщиномер ультразвуковой А1207	A1207	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 РВС-300.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-300

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 перевалочном комплексе «Шесхарис» ОАО «Черномортранснефть».

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (ЗАО «АП РМК»), Россия, 410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, 134. Тел.: (8452) 63-33-77. факс (8452) 35-31-37.

Заявитель

Перевалочный комплекс «Шесхарис» ОАО «Черномортранснефть», 353911, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис. Тел./факс (8617)-60-33-21, тел. (8617)-60-33-45).

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

Ф.В. Булыгин

М.п.

«_____» _____ 2013 г.