

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-30000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-30000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические с понтоном, номинальной вместимостью 30000 м³.

Резервуары представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, конического днища, сферической крыши и понтона.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя десять цельносварных поясов полистовой сборки.

Днище резервуаров – коническое с уклоном 1:100 от центра к краям, состоящие из центральной части и кольцевой окрайки.

Кольцевая окрайка днища выполнена из сваренных между собой стальных сегментов.

Крыша резервуаров – сферическая, состоящая из отдельных сборных секторных щитов, опирающихся на опорное, центральное кольцо и элементы каркасного настила.

Фундамент монолитные железобетонные плиты толщиной 600 мм. на свайном основании.

Резервуары РВСП-30000 № 25, 26, 27, 28 расположены на площадке ПП «Грушовая», ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть», 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск-11.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-30000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВСП-30000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-30000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение			
	РВСП-30000			
	Заводские номера резервуаров			
	25	26	27	28
Номинальная вместимость, м ³	30000			
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10			

Т а б л и ц а 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВСП-30000			
	Заводские номера резервуаров			
	25	26	27	28
Габаритные размеры: - диаметр внутренний резервуара, мм - высота стенки резервуара, мм	39900 22500			
Условия эксплуатации:				
Температура окружающего воздуха, °С	-50 до +50			
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7			
Средний срок службы, лет, не менее	30			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Количество	Обозначение
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном	РВСП-30000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном	РВСП-30000	4 экз.
Градуировочная таблица		4 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 по ГОСТ 7502-98, 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

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РВСП-30000

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

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

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

Изготовитель

Акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций»
(АО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, г. Саратов, пр. 50 лет Октября, д. 134

Телефон: +7(8452) 63-33-77

Заявитель

Перевалочный комплекс «Шесхарис» Акционерное общество «Черномортранснефть»
(ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть»)

ИНН 2315072242

Адрес: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск-11

Телефон: +7(8617) 60-33-21

Испытательный центр

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

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.

« ____ » _____ 2017 г.