

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-15000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-15000 предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический с теплоизоляцией, номинальной вместимостью 15000 м³.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, конического днища и стационарной сферической кровли.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя десять цельносварных поясов полистовой сборки. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С-12.

Кольцевая окрайка днища выполнена из сваренных между собой стальных сегментов, изготовленных из стали марки 09Г2С-12, толщиной 14,0 мм.

Днище резервуара – цельносварное полистовой сборки из стали марки СтЗсп5-св, толщиной 6,0 мм.

Фундамент – свайный.

Резервуар оснащен приемо-раздаточными устройствами, подогревательной системой, предохранительными и дыхательными клапанами, устройством отбора проб, системой молниезащиты. На крыше резервуара размещены: люк замерный ЛЗ-150, люк световой Ду 500 (4 шт).

Монтаж резервуара выполнен в соответствии с действующими СНиП, стандартами, а также РМГ 116-2011 «ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Резервуары № 6,8,9 расположены: Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Магистральная, д.6, резервуарный парк ООО «Новороссийский мазутный терминал».

Программное обеспечение
Отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	Номер резервуара РВС-15000		
	6	8	9
Номинальная вместимость, м ³	15000		
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,10		
Диапазон вместимости, м ³	от 64,679 до 15808,291	от 61,365 до 15834,715	от 58,497 до 15857,898
Габаритные размеры: - диаметр резервуара, мм - высота стенки резервуара, мм - высота резервуара, мм	28500 24750 27689		
Средний срок службы, лет, не менее	40		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	-50 до +50 от 84 до 106,7		
Средний срок службы, лет, не менее	30		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
1 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	3	РВС-15000
2 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	3	РВС-15000
3 Градуировочная таблица	3	

Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р50Н2Г, с верхним пределом измерений 50 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетка измерительная 2-го класса точности Р30У2К, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-96;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений от 0,6 до 30 мм и пределами допускаемой абсолютной погрешности ±0,1 мм;
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы 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 РВС-15000

ГОСТ 31385-2008 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

РД 153-39.4-078-01 Правила технической эксплуатации резервуаров магистральных нефтепроводов и нефтебаз

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

Изготовитель

Открытое акционерное общество «РЕЗМЕТКОН»

ИНН 6141004383

Адрес: 346882, Ростовская обл., г. Батайск, ул. Энгельса, д. 347

Тел/факс: (86354) 7-08-83, 7-08-50

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский мазутный терминал» (ООО «НМТ»)

Адрес: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, улица Магистральная, дом 6.

Тел/факс: (8617) 303-110

Испытательный центр

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

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А, тел: (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. «____»_____2016 г.