

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 и РВСП-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 и РВСП-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов методом измерения уровня налива нефти и нефтепродуктов и по результату измерения уровня определение объема нефти и нефтепродуктов по градуировочной таблице.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 и РВСП-5000 выполнены в форме цилиндра стенки которых и днище изготовлены из листовой стали, крыша РВС-5000 выполнена в виде конической кровли, крыша РВСП-5000 выполнена в виде плавающего понтона.

Кровля РВС-5000 – коническая цельносварная, состоящая из стальных сегментов конусообразной формы.

Крыша РВСП-5000 – выполнена из отдельных герметически сваренных понтонов и объединенных под общей кровлей.

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

Окрайка днища выполнена из сваренных между собой стальных сегментов, изготовленных из стали.

Днище резервуара – цельносварное полистовой сборки из стали.

Фундамент резервуара – монолитный железобетонный кольцевой.

Резервуар оснащен задвижками коренными: Ду 600х16; приемо-раздаточными патрубками Ду400, люк-лазом.

На кровле резервуара размещены: клапаны дыхательные НДКМ-200 (2 шт.), предохранительный клапан КПП-250, люк световой Ду 700, люк замерный ЛЗ 150.

Резервуар оснащен системой пожаротушения.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-5000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВСП-5000

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».

Резервуары РВС-5000, заводские №№ 5, 6 и РВСП-5000 заводской № 7 расположены: РФ, Челябинская обл., Чебаркульский район, село Травники, площадка нефтебазы ООО «Травники-Ойл».

Программное обеспечение отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	РВС-5000 Зав. № 5	РВС-5000 Зав. № 6	РВСП-5000 Зав. № 7
	Значение		
Номинальная вместимость резервуара, м ³	5000		
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, (геометрическим способом) %	±0,1		
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С	от -55 до +40		от -50 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС.	РВС-XXXX	1 шт.	
2	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСП.	РВСП-XXXX	1 шт.	
3	Паспорт	РВС-XXXX.ПС	1 экз.	
4	Паспорт	РВСП-XXXX.ПС	1 экз.	
5	Градуировочная таблица		1 экз.	

Поверка

осуществляется в соответствии с документом ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Основное средство поверки:

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм по ГОСТ 427-75;
- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетка измерительная 2-го класса точности Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м по ГОСТ 7502-98;
- тахеометр Topcon IS-301, регистрационный номер 50579-12;

- толщиномер «Взлет-УТ», регистрационный номер 18810-05.

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в градуировочные таблицы и свидетельство о поверке в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000 и РВСП-5000

ГОСТ 8.470-82 «Государственная поверочная схема для средств измерения объема жидкости»

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

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2);

Изготовитель

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

ИНН 6453009475

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

Тел/факс: (8452) 63-33-77

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Травники-Ойл» (ООО «Травники-Ойл»)
ИНН 7420008100

Юридический адрес: РФ, 454091, г. Челябинск, ул. Свободы, 153А, офис 506

Почтовый адрес: 454080, г. Челябинск, ул. Лесопарковая 7, пом. 305

Телефон: (351) 230-67-50, факс: (351) 775-18-69

e-mail: trav-oil@mail.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

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

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

Web-сайт: vniir.org

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.