

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-5000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 700 м³, 5000 м³.

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-5000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- шесть цельносварных поясов листовой сборки (РВС-700);
- восемь цельносварных поясов листовой сборки (РВС-5000).

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 (№ 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 13, 15, 17, 18, 20), РВС-5000 (№ 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 29, 30, 31, 32, 33, 34) расположены в парке «Нижнеколымская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха (Якутия), Нижнеколымский район, п. Черский, ул. Мореходов, 5.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-5000 представлен на рисунках: 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 2 - Общий вид резервуара PBC-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических PBC-700, PBC-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-700	PBC-5000
Номинальная вместимость, м ³	700	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20	±0,15

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-700	PBC-5000
Условия эксплуатации:		
Температура окружающего воздуха, °С	- 40 до +40	
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

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-700	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	РВС-700	12 экз.
Градуировочная таблица		12 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-5000	13 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	РВС-5000	13 экз.
Градуировочная таблица		13 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

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-700, РВС-5000

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 «Саханефтегазбыт» (АО «Саханефтегазбыт»)

ИНН 1435115270

Юридический адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Телефон/факс: +7 (4112)45-25-34/ (4112)45-30-06

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.