

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- три цельносварных пояса полистовой сборки (РВС-400 (№ 1а, 2а, 3а));
- четыре цельносварных пояса полистовой сборки (РВС-100, РВС-200);
- пять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-400 (№ 1, 2, 3, 4, 5, 6));
- шесть цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 (№ 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 42, 43));
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 (№ 11, 12), РВС-2000 (№ 25, 26, 37, 38), РВС-3000 (№ 7, 8, 11, 12, 13, 14, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 41));
- девять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-3000 № 10);
- одиннадцать цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-2000 № 36).

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 расположены в филиалах «Томмотская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100, РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4, 5, 6.

Таблица 1

Заводской номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100	
8, 9, 10	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, ул. Магистральная 6
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200	
4, 5, 6, 7	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, ул. Магистральная 6
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400	
1, 2, 3, 4, 5, 6	Парк, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, п. Алексеевск, ул. Торговая
1а, 2а, 3а	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, ул. Магистральная 6

Продолжение таблицы 1

1	2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
11, 12	Нефтеклад, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, ул. Магистральная 6
27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 42, 43	Парк, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, п. Алексеевск, ул. Торговая
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
25, 26, 36, 37, 38	Парк, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, п. Алексеевск, ул. Торговая
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 41	Парк, Республика Саха (Якутия), Алданский район, г. Томмот, п. Алексеевск, ул. Торговая



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-100



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-200



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100, РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РВС-100	РВС-200	РВС-400	РВС-1000	РВС-2000	РВС-3000
Номинальная емкость, м ³	100	200	400	1000	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения емкости, %	±0,20					

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РВС-100	РВС-200	РВС-400	РВС-1000	РВС-2000	РВС-3000
Средний срок службы, лет, не менее	30					
Условия экс- плуатации:						
Температура окружающего воздуха, °С	от - 40 до + 40					
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7					

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	3	PBC-100
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	3	PBC-100
Градуировочная таблица	3	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	4	PBC-200
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	4	PBC-200
Градуировочная таблица	4	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	9	PBC-400
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	9	PBC-400
Градуировочная таблица	9	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	12	PBC-1000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	12	PBC-1000
Градуировочная таблица	12	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	5	PBC-2000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	5	PBC-2000
Градуировочная таблица	5	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	15	PBC-3000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	15	PBC-3000
Градуировочная таблица	15	

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р30Н2Г 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, с верхним пределом измерений 30 м;
- рулетка измерительная металлическая типа Р Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 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
РВС-100, РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000**

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;

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

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

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

Испытательный центр

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

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

Телефон: (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.

« ____ » _____ 2017 г.