

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, 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.

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

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

пять цельносварных поясов листовой сборки (РВС-400);

шесть цельносварных поясов листовой сборки (РВС-700, РВС-1000 (№72, 27, 30, 31, 32));

восемь цельносварных поясов листовой сборки (РВС-1000 (№ 36), РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000);

девять цельносварных поясов листовой сборки (РВС-1000 № 38, 39),

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Запорная арматура опломбирована от несанкционированного доступа.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 расположены в филиалах «Якутская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4, 5, 6.

Таблица 1

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400	
13, 14, 15, 16, 17, 18, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700	
68, 69, 70, 71	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
24, 26, 33	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Усть-Алданский район, п. Ары-Тит
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
72	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
27, 30, 31, 32, 36, 38, 39	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Усть-Алданский район, п. Ары-Тит

Продолжение таблицы 1

1	2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
35, 36, 110, 115, 118	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
37	Нефтеклад, Республика Саха (Якутия), Усть-Алданский район, п. Ары-Тит
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
1, 2, 3, 4, 5, 6, 25, 26, 27, 31, 33, 34/парк, 63, 116, 117	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
34/нефтеклад, 35	Нефтеклад, Республика Саха (Якутия), Усть-Алданский район, п. Ары-Тит
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
32, 37, 38, 39, 40, 73, 74, 76, 77, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 111, 112, 113, 114	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-3000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара РВС-5000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000	РВС-3000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	400	700	1000	2000	3000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20					±0,15

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000	РВС-3000	РВС-5000
Средний срок службы, лет, не менее	30					
Условия эксплуатации:						
Температура окружающего воздуха, °С	- 40 до + 40					
Атмосферное давление, кПа	от 84 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.	14	PBC-400
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	14	PBC-400
Градуировочная таблица	14	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	7	PBC-700
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	7	PBC-700
Градуировочная таблица	7	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	8	PBC-1000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	8	PBC-1000
Градуировочная таблица	8	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	6	PBC-2000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	6	PBC-2000
Градуировочная таблица	6	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	17	PBC-3000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	17	PBC-3000
Градуировочная таблица	17	
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	42	PBC-5000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	42	PBC-5000
Градуировочная таблица	42	

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 21702-01);
- 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-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000**

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 «Саханефтегазбыт» (АО «Саханефтегазбыт»)

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: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto: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.