

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 (далее - резервуары) 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 (№ 48, 49, 50, 51, 53, 54));
- шесть цельносварных поясов листовой сборки (РВС-400 (№ 2, 3, 6, 7, 18, 19), РВС-700, РВС-1000 (№ 17, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 41, 42, 45, 46));
- восемь цельносварных поясов листовой сборки (РВС-1000 (№ 34, 37), РВС-2000, РВС-3000).

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 (№ 2, 3, 6, 7, 18, 19, 48, 49, 50, 51, 53, 54), РВС-700 (№ 1, 4, 5, 8, 11, 15), РВС-1000 (№ 17, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 34, 37, 41, 42, 45, 46), РВС-2000 (№ 27, 28, 29, 30, 32, 33, 35, 36, 38, 39, 40, 43, 44), РВС-3000 (№ 55, 56, 57, 58) расположены на территории нефтебазы «Нюрбинская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха, (Якутия), Нюрбинский район, п. Нефтебаза, ул. Нефтебаза.

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



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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение																													
	PBC-400												PBC-700						PBC-1000											
	Номер резервуара																													
	2	3	6	7	18	19	48	49	50	51	53	54	1	4	5	8	11	15	17	21	22	23	24	25	26	34	37	41	42	45
Номинальная вместимость, м³	400												700						1000											
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20																													
Наименование параметра	Значение																													
	PBC-2000														PBC-3000															
	Номер резервуара																													
	27	28	29	30	32	33	35	36	38	39	40	43	44	55				56			57			58						
Номинальная вместимость, м³	2000														3000															
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20																													

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование параметра	Значение																													
	PBC-400														PBC-700						PBC-1000									
	Номер резервуара																													
	2	3	6	7	18	19	48	49	50	51	53	54	1	4	5	8	11	15	17	21	22	23	24	25	26	34	37	41	42	45
Средний срок службы, лет, не менее	30																													
Условия эксплуатации:																														
Температура окружающего воздуха, °С	-40 до +40																													
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7																													
Наименование параметра	Значение																													
	PBC-2000														PBC-3000															
	Номер резервуара																													
	27	28	29	30	32	33	35	36	38	39	40	43	44	55				56				57				58				
Средний срок службы, лет, не менее	30																													
Условия эксплуатации:																														
Температура окружающего воздуха, °С	-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 3- Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-400	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400. Паспорт.	-	12 экз.
Градуировочная таблица	-	12 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-700	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700. Паспорт.	-	6 экз.
Градуировочная таблица	-	6 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-1000	13 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000. Паспорт.	-	13 экз.
Градуировочная таблица	-	13 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-2000	13 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт.	-	13 экз.
Градуировочная таблица	-	13 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-3000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Паспорт.	-	4 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.

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 ФИФ 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер ФИФ 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер ФИФ 21702-01);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер ФИФ 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 стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-700, 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.

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)
ИНН 1435115270
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

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.

« ____ » _____ 2017 г.