

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

- шесть цельносварных поясов листового сборки (РВС-700, РВС-1000);
- восемь цельносварных поясов листового сборки (РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 (№ 65, 66, 68, 95, 96, 97, 98, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149а, 150а));
- десять цельносварных поясов листового сборки (РВС-5000 № 67).

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 (№ 107, 108, 109, 110), РВС-1000 (№ 50, 52, 54, 56, 91, 92, 93, 94, 99, 104, 105, 106), РВС-2000 (№ 49, 51, 53, 55, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90), РВС- 3000 (№ 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122), РВС-5000 (№ 65, 66, 67, 68, 95, 96, 97, 98, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149а, 150а) расположены на территории нефтебазы «Ленская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», 678140 Республика Саха, (Якутия), Ленский район, г. Ленск, ул. Победы, 82.

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-3000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-5000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение																							
	РВС-700				РВС-1000												РВС-2000							
	Заводской номер резервуара																							
	107	108	109	110	50	52	54	56	91	92	93	94	99	104	105	106	49	51	53	55	57	58	59	60
Номинальная вместимость, м ³	700				1000												2000							
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20																							
Наименование характеристики	Значение																							
	РВС-2000																							
	Заводской номер резервуара																							
	62	63	64	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90			
Номинальная вместимость, м ³	2000																							
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20																							

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение																							
	PBC-3000												PBC-5000											
	Заводской номер резервуара																							
	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	65	66	67	68	95	96	97	98	123	124	125	126
Номинальная вместимость, м ³	3000												5000											
Пределы до- пускаемой от- носительной погрешности вместимости, %	±0,20												±0,15											
Наименование характеристики	Значение																							
	PBC-5000																							
	Заводской номер резервуара																							
	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143							
Номинальная вместимость, м ³	5000																							
Пределы до- пускаемой от- носительной погрешности вместимости, %	±0,15																							

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение						
	РВС-5000						
	Заводской номер резервуара						
	144	145	146	147	148	149а	150а
Номинальная вместимость, м ³	5000						
Пределы до- пускаемой от- носительной погрешности вместимости, %	±0,15						

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение																							
	PBC-700				PBC-1000												PBC-2000							
	Заводской номер резервуара																							
	107	108	109	110	50	52	54	56	91	92	93	94	99	104	105	106	49	51	53	55	57	58	59	60
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																							
Наименование характеристики	Значение																							
	PBC-2000																							
	Заводской номер резервуара																							
	62	63	64	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90			
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																							

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристи- ки	Значение																							
	PBC-3000												PBC-5000											
	Заводской номер резервуара																							
	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	65	66	67	68	95	96	97	98	123	124	125	126
Условия экс- плуатации:																								
Температура окружающего воздуха, °С	-40 до +40																							
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7																							
Средний срок службы, лет, не менее	30																							
Наименование характеристи- ки	Значение																							
	PBC-5000																							
	Заводской номер резервуара																							
	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143							
Условия экс- плуатации:																								
Температура окружающего воздуха, °С	-40 до +40																							
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7																							
Средний срок службы, лет, не менее	30																							

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение						
	РВС-5000						
	Заводской номер резервуара						
	144	145	146	147	148	149а	150а
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 средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-700	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700. Паспорт.	-	4 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-1000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000. Паспорт.	-	12 экз.
Градуировочная таблица	-	12 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-2000	30 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт.	-	30 экз.
Градуировочная таблица	-	30 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-3000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Паспорт.	-	12 экз.
Градуировочная таблица	-	12 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-5000	36 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000. Паспорт.	-	36 экз.
Градуировочная таблица	-	36 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-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.

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазбыт» (АО «Саханефтегазбыт»)
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.