

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-400, РВС-700, РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-400, РВС-700, РВС-1000 (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:

- четыре цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-100);
- пять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-400);
- шесть цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-700, РВС-1000 (№ 7, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21));
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 № 24);
- девять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 №25).

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100 (№ 26, 30, 31, 32, 33, 34), РВС-400 (№ 22, 23), РВС-700 (№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14), РВС-1000 (№ 7, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 24, 25) расположены на территории нефтебазы «Жиганская нефтебаза» АО «Саханефтегазбыт», Республика Саха, (Якутия), Жиганский район, п. Жиганск, ул. Молодежная, 24.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100, РВС-400, РВС-700, РВС-1000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-100



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-1000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение																														
	PBC-100						PBC-400		PBC-700										PBC-1000												
	Номер резервуара																														
	26	30	31	32	33	34	22	23	1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	7	15	16	17	18	19	20	21	24	25
Номинальная вместимость, м ³	100						400		700										1000												
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20																														

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование параметра	Значение																														
	PBC-100						PBC-400		PBC-700										PBC-1000												
	Номер резервуара																														
	26	30	31	32	33	34	22	23	1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	7	15	16	17	18	19	20	21	24	25
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
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-100	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-100. Паспорт.	-	6 экз.
Градуировочная таблица		6 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-400	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400. Паспорт.	-	2 экз
Градуировочная таблица	-	2 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-700	13 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700. Паспорт.	-	13 экз
Градуировочная таблица		13
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-1000	10 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000. Паспорт.	-	10 экз
Градуировочная таблица	-	10 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-100, РВС-400, РВС-700, РВС-1000

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 расходометрии»

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.