

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, представляют собой наземные вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары снабжены люками-лазами и штуцерами. Резервуары имеют стационарную крышу. Резервуары снабжены лестницей для доступа на крышу. Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров - наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 расположены в резервуарных парка Акционерного общества «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1

Заводские номера резервуаров	Местонахождение
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-1000	
6 7	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, БКНС-070 Сосновская
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-2000	
1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ЦППД Покровский водозабор
26	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ННСП, ЦПНГ-5, УПСВ Бариновская
4	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Покровская
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-3000	
14	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПН Яблоневская
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-5000	
3	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПН Товарный парк
2а	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП ЮГМ, ЦПНГ-5, Нефтегорск
4 11	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП Отрядный УКПН-1

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического PBC-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических PBC-1000, PBC-2000, PBC-3000, PBC-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Номинальная вместимость, м³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-1000					
6	1000	±0,2	975,763	12790	11400
7			973,277	12725	11400
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-2000					
4	2000	±0,2	1897,814	12120	10500
3			1889,279	12350	
1			1902,292	13140	
26			2184,576	12578	
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-3000					
11	3000	±0,2	2974,389	12477	10500
14			2970,989	12385	
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-5000					
2a	5000	±0,1	5137,983	15575	10500
4			4030,223	12386	
3			4282,023	12444	
11			4286,408	12305	

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики					
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °C	Температура хранимой жидкости, °C	Масса резервуара, кг	Средний срок службы, лет
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-1000						
6	11990	10461	от -40 до +50	от -40 до +50	34665	30
7	11920	10450				
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-2000						
4	11830	15192	от -40 до +50	от -40 до +50	58935	30
3	11935	15160				
1	12000	15208				
2б	11905	15307				
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-3000						
11	12010	19027	от -40 до +50	от -40 до +50	80305	30
14	11945	19014				
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РВС-5000						
2а	15000	20915	от -40 до +50	от -40 до +50	108430	30
4	11810	20880			108700	
3	12000	22815			108300	
11	11900	22815			108430	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 1000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 2000	3 экз.
Паспорт		3 шт.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 3000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 5000	4 экз.
Паспорт		4 шт.
Градуировочная таблица		4 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная 2-го класса точности Р30У2К, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р20Н2Г, регистрационный № 46391-11

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Динамометр общего назначения ДПУ-0,01-2, регистрационный № 26687-08.

Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.

Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, регистрационный № 1835-12.

Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.

Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Штангенциркуль ШЦ, регистрационный № 32108-14

Допускается применение аналогичных средств поверки обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-1000, PBC-2000, PBC-3000, PBC-5000

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

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

Техническая документация АО «Самаранефтегаз»

Изготовитель

Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»)

ИНН 6315229162

Адрес: 443071, г. Самара, пр-кт. Волжский, д.50

Телефон: +7 (846) 337-59-79

Факс: +7 (846) 337-59-79

E-mail: sng@samng.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: Россия, 443125, г. Самара, ул. Губанова, 20а

Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, 173

Телефон: +7 (846) 2791166

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.