

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-4000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-4000, 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-4000, 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-4000, РВС-5000, представляют собой 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-4000, РВС-5000 расположены в резервуарных парка Акционерного общества «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1

Заводские номера резервуаров	Местонахождение резервуаров
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
2	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, БКНС Мочалеевская
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Держинская
6 7	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Горбатовская
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ВНС Бариновская
4	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Козловская
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000	
24	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП Отрадный УКПН-2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
31	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП Отрадный УКПН-1
33 34	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, КНС-10 Дмитриевская

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-4000, РВС-5000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5.



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 РВС-4000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-4000, РВС-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, м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м ³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000					
2	1000	±0,20	901,536	12758	10500
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000					
6	2000	±0,20	1903,244	12400	10500
1		±0,20	1904,999	12355	
7		±0,20	1895,483	12478	
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000					
1	3000	±0,15	2971,272	12705	10500
4		±0,15	2817,697	12300	
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000					
24	4000	±0,10	3603,424	12210	10500
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000					
31	5000	±0,10	4564,296	15251	13500
33		±0,10	4617,171	15514	
34		±0,10	4288,747	12410	10500

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики					
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	Температура хранимой жидкости, °С	Масса резервуара, кг	Средний срок службы, лет
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000						
2	12000	10464	от -40 до +50	от -40 до +50	34665	30
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000						
6	12000	15208	от -40 до +50	от -40 до +50	58935	30
1	12000	15217				
7	12010	15182				
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000						
1	11980	19010	от -40 до +50	от -40 до +50	80305	30
4	11960	18962			80305	
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000						
24	11900	20945	от -40 до +50	от -40 до +50	108344	30
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000						
31	14752	20771	от -40 до +50	от -40 до +50	108432	30
33	14740	20885			106700	
34	11930	22843			108450	

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	РВС 1000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС 2000	3 экз.
Паспорт		3 шт.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС 3000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС 4000	1 экз.
Паспорт		1 шт.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС 5000	3 экз.
Паспорт		3 шт.
Градуировочная таблица		3 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 РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-4000, РВС-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, Россия, 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: 443125, г., Россия, Самара, ул. Губанова, 20а

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

Телефон: +7 (846) 279-11-66; 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.