

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 цилиндрические 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 распложены 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, ННС-1 Дерюжевская
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ДНС Якушкинская
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
4	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Мочалеевская
5	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УКОН Похвистнево
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000	
18	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП Отрадный УКПН-2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, БКНС Радаевская
17	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, НСП Отрадный УКПН-2

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	895,639	13015	10500
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000					
1	2000	±0,20	1901,574	12435	10500
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000					
4	3000	±0,15	2975,448	12385	10500
5			2962,424	12442	
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000					
18	4000	±0,15	3590,985	12495	10500
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000					
1	5000	±0,10	4290,569	12469	10500
17			4231,945	12420	

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	10440	от -40 до +50	от -40 до +50	34665	30
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000						
1	11990	15204	от -40 до +50	от -40 до +50	58935	30
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000						
4	12023	19002	от -40 до +50	от -40 до +50	80305	30
5	11915	18983			80305	
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000						
18	11900	20900	от -40 до +50	от -40 до +50	108700	30
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000						
1	11990	22826	от -40 до +50	от -40 до +50	86000	30
17	11790	22643			108400	

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	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 2000	1 экз.
Паспорт		1 шт.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 3000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 4000	1 экз.
Паспорт		1 шт.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC 5000	2 экз.
Паспорт		2 шт.
Градуировочная таблица		2 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 P30Y2K, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности P20H2Г, 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, Россия, г. 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. « ____ » _____ 2017 г.