

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000; РВС-5000; РВСП- 5000; РВС-8000; РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000 РВС-5000, РВСП-5000, РВС-8000, РВС-10000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуара - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Резервуары снабжены площадками обслуживания и лестницами для доступа на крышу.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-4000 заводские №№ 63, 64, 65; РВС-5000 заводские №№ 69, 80; РВСП-5000 заводские №№ 10, 13, 81; РВС-8000 заводские № № 75, 77; РВС-10000 заводские №№ 76, 78, 79, расположены в резервуарном парке акционерного общества «ННК - Приморнефтепродукт», по адресу 690062, г. Владивосток, пр-т Острякова, 44А.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 - 13.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС- 4000 № 63



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС- 4000 № 64



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС- 4000 № 65



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВСП- 5000 № 10



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВСП- 5000 № 13



Рисунок 6 - Общий вид резервуара РВСП- 5000 № 81



Рисунок 7 - Общий вид резервуара РВС- 5000 № 69



Рисунок 8 - Общий вид резервуара РВС- 5000 № 80



Рисунок 9 - Общий вид резервуара РВС- 8000 № 75



Рисунок 10 - Общий вид резервуара РВС- 8000 № 77



Рисунок 11 - Общий вид резервуара РВС- 10000 № 76



Рисунок 12 - Общий вид резервуара РВС- 10000 № 78



Рисунок 13 - Общий вид резервуара РВС- 10000 № 79

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-4000 № 63	РВС-4000 №64	РВС-4000 № 65
Номер по технологической схеме			
Номинальная вместимость, м ³	4000	4000	4000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,15	±0,15	±0,15

Продолжение Таблицы 1 - Метрологические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение				
	РВСП- 5000 № 10	РВСП- 5000 № 13	РВС- 5000 № 69	РВС- 5000 № 80	РВСП- 5000 № 81
Номер по технологической схеме					
Номинальная вместимость, м ³	5000	5000	5000	5000	4000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1	±0,1	±0,1

Продолжение Таблицы 1 - Метрологические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-8000 № 75	РВС- 8000 № 77
Номер по технологической схеме		
Номинальная вместимость, м ³	8000	8000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,1	±0,1

Продолжение Таблицы 1 - Метрологические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-10000 № 76	РВС-10000 № 78	РВС-10000 № 79
Номер по технологической схеме			
Номинальная вместимость, м ³	10000	10000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение		
Номер по технологической схеме	РВС-4000 № 63	РВС-4000 №64	РВС-4000 № 65
Габаритные размеры, мм, не более			
диаметр	20880	20900	20910
высота	11900	11900	11900
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Рабочие условия применения: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -30 до + 50 от 84,0 до 106,7		

Продолжение Таблицы 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение				
Номер по технологической схеме	РВСП- 5000 № 10	РВСП- 5000 № 13	РВС- 5000 № 69	РВС- 5000 № 80	РВСП- 5000 № 81
Габаритные размеры, мм, не более					
диаметр	22812	22799	22790	22787	22825
высота	11920	11920	11910	11920	11920
Средний срок службы, лет, не менее	20				
Рабочие условия применения: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -30 до + 50 от 84,0 до 106,7				

Продолжение Таблицы 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение	
Номер по технологической схеме	РВС-8000 № 75	РВС-8000 № 77
Габаритные размеры, мм, не более		
диаметр	28551	28490
высота	11920	11940
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Рабочие условия применения: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -30 до + 50 от 84,0 до 106,7	

Продолжение Таблицы 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение		
Номер по технологической схеме	РВС-10000 № 76	РВС-10000 № 78	РВС-10000 № 79
Габаритные размеры, мм, не более			
диаметр	34200	34260	34207
высота	11910	11910	11920
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Рабочие условия применения: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -30 до +50 от 84,0 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-4000	3 шт.
Паспорт РВС-4000		3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	2 шт.
Паспорт РВС-5000		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-5000	3 шт.
Паспорт РВСП-5000		3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-8000	2 шт.
Паспорт РВС-8000		2 шт.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-10000	3 шт.
Паспорт РВС-10000		3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р50Н2К (регистрационный номер 46391-11);
- рулетка измерительная металлическая с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30Н2Г (регистрационный номер 46391-11);
- толщиномер ультразвуковой ТТ130 (регистрационный номер 23756-02).
- нивелир лазерный ротационный Leica Rugby 200 (регистрационный номер 25128-08);
- дальномер лазерный Leica DISTO D 5 (регистрационный номер 41142-09);
- измеритель комбинированный Testo 410-1 (регистрационный номер 52193-12).

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

Знак поверки наносится в градуировочной таблице в виде оттиска поверительного клейма, в свидетельстве о поверке - в виде наклейки.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-4000; РВС-5000; РВСП-5000; РВС-8000; РВС-10000

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

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия.

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

Техническая документация АО «Самарский резервуарный завод».

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

Адрес: 443033 г. Самара, ул. Заводская, 1

Телефон: +7 (846) 374-10-92; 377-42-15

Web-сайт: <http://www.reservoir.ru>

E-mail: srz@reservoir.ru

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Приморнефтепродукт» (АО «ННК-Приморнефтепродукт»)

ИНН 2504000532

Адрес: 690062, г. Владивосток, пр. Острякова, 44А

Юридический адрес: 690091, г. Владивосток, ул. Фонтанная, 55

Телефон: (423) 245-64-21, факс (423) 244-61-01

Web-сайт: <http://www.nzrmk.ru>

E-mail: pnp.knc@ipc-oil.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений», Восточно-Сибирский филиал (Восточно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Адрес: 664056, г. Иркутск, ул. Бородина, 57

Юридический адрес: Россия, 141570, Московская обл., Солнечногорский р-он, р.п. Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корп. 11

Телефон: (3952) 46-83-03

Web-сайт: <http://www.vniiftri-irk.ru>

E-mail: office@vniiftri.irk.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИФТРИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30002-13 от 07.10.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.