

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и стационарной крышей без понтона. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 расположены на площадках нефтебаз по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов акционерного общества «Таймырская топливная компания» (АО «Таймырская топливная компания»).

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000	
70, 71, 77, 78	Площадка нефтебазы Дудинская по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов (г. Дудинка, нефтеналивной район), 647000, Красноярский край, г.Дудинка, территория Дудинской нефтебазы АО «ТТК», (Юр. адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Богграда, д.15)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
81, 83, 86, 87, 95, 96, 97, 98	Площадка нефтебазы Дудинская по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов (г. Дудинка, нефтеналивной район), 647000, Красноярский край, г.Дудинка, территория Дудинской нефтебазы АО «ТТК», (Юр. адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Богграда, д.15)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
99, 100	Площадка нефтебазы Дудинская по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов (г. Дудинка, нефтеналивной район), 647000, Красноярский край, г.Дудинка, территория Дудинской нефтебазы АО «ТТК», (Юр. адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Богграда, д.15)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
19, 21, 23, 24, 25, 27	Площадка нефтебазы Кайерканская по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов (район Кайеркан, станция «Разрез»), 663340, Красноярский край, г. Норильск, р-н Кайеркан, ж/д станция "Разрез" (Юр. адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Богграда, д.15)



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Тип резервуара		
	РВС-2000	РВС-5000	РВС-20000
Номинальная вместимость, м ³	2000	5000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	± 0,2	± 0,1	± 0,1

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование параметра	Номер резервуара									
	PBC-2000				PBC-5000					
	70	71	77	78	81	83	86	87	95	96
Габаритные размеры:										
- диаметр резервуара, мм	15180	15190	15200	15180	22793	22800	22750	18980	22750	22750
- высота резервуара, мм	11887	11800	11749	11805	11905	11840	11845	11780	11918	11890
Средний срок службы, лет, не менее	50									
Условия эксплуатации:										
Температура измеряемой среды, °С	от - 50 до + 40									
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7									

Наименование параметра	Номер резервуара									
	PBC-5000		PBC-20000							
	97	98	99	100	19	21	23	24	25	27
Габаритные размеры:										
- диаметр резервуара, мм	15180	15190	15200	15180	22793	22800	22750	18980	22750	22750
- высота резервуара, мм	11887	11800	11749	11805	11905	11840	11845	11780	11918	11890
Средний срок службы, лет, не менее	50									
Условия эксплуатации:										
Температура измеряемой среды, °С	от - 50 до + 40									
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7									

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	4	PBC-2000
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический. Паспорт.	4	PBC-2000
Градуировочная таблица	4	PBC-2000
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	8	PBC-5000
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический. Паспорт.	8	PBC-5000
Градуировочная таблица	8	PBC-5000
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	8	PBC-20000
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический. Паспорт.	8	PBC-20000
Градуировочная таблица	8	PBC-20000

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 с диапазоном измерений от 0,8 до 30 мм, с пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм (регистрационный номер ФИФ 21702-01);
- нивелир электронный SDL30 с рейкой с верхним пределом измерений 10 м по ГОСТ 10528-90 (регистрационный номер ФИФ 19368-06).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

Инструкция. ГСИ. Масса нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных косвенным методом статических измерений на объектах ЗАО «Таймырская топливная компания». Свидетельство об аттестации методики выполнения измерений № 208-22-15/01.00225-2011.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим PBC-2000, PBC-5000, PBC-20000

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

2 ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»

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

4 Техническая документация ЗАО «Таймырская топливная компания»

Изготовитель

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций им. Н.Е.Крюкова»

ИНН 4221002780

Юридический адрес: 654034, Кемеровская обл, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28

Телефон/факс: (3843) 35-66-99/ (3843) 35-66-82

E-mail: mrk@nzhmk.ru

Заявитель

Акционерное общество «Таймырская топливная компания»

ИНН 2460047153

Юридический адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 15

Телефон: (3919) 26-93-44

E-mail: office@ttk-npr.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон/факс: (843) 272-70-62/ (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.