

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерений объёма нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Листы изготовлены из стали 09Г2С.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВС-5000 представлен на рисунке: 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-2000 заводские номера 1, 2



Рисунок 2 - Общий вид резервуара PBC-1000 заводской номер 11

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

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-2000	PBC-5000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20	±0,10

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-2000	PBC-5000
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	

**Знак утверждения типа**  
наносится на титульный лист паспорта типографическим способом.

## Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-2000. Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-5000	5 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-5000. Паспорт	-	5 экз.
Градуировочная таблица	-	5 экз.

## Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая P20H2K (регистрационный номер 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер 10479-98), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 30,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины  $\pm 0,1$  мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,02$  мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,2$  мм;
- нивелир с компенсатором DSZ (регистрационный номер 29722-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочную таблицу.

## Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

## Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-2000, PBC-5000

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

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

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций»  
(ОАО «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций»)

Адрес: 654034, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, дом 28.

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

Web-сайт: [nzrmk.ru](http://nzrmk.ru)

E-mail: [mrk@nzrmk.ru](mailto:mrk@nzrmk.ru)

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

(ООО «Газпромнефть-Восток»)

Адрес: 634045, Томская обл., г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр.1

Телефон: (3822) 31-08-30; факс: (3822) 31-08-05

Web-сайт: [vostok.gazprom-neft.ru](http://vostok.gazprom-neft.ru)

E-mail: [reception@tomsk.gazprom-neft.ru](mailto:reception@tomsk.gazprom-neft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: [tomskcsm.ru](http://tomskcsm.ru)

E-mail: [tomsk@tcsms.tomsk.ru](mailto:tomsk@tcsms.tomsk.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.