

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-3000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-3000 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-3000 (далее - резервуары) представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Резервуары РВС-2000 (заводские номера 10/1, 10/2) и РВС-3000 (заводские номера Р-3, Р-4) расположены на УСГП ПСП Лугинецкого месторождения ОАО «Томскгазпром».

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-2000

Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

#### Программное обеспечение

отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-2000	РВС-3000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
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 резервуара печатным 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.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-3000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-3000. Паспорт	-	2 экз.

### Поверка

осуществляется по документам ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки», МП 345-2018 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-2000, PBC-3000», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 10.10.2018 г.

Основные средства поверки по ГОСТ 8.570-2000:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, Р20Н20Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса, Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер 10479-98), 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), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,02$  мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,2$  мм;
- нивелир с компенсатором DSZ (регистрационный номер 29722-05), диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

Основные средства поверки по МП 345-2018:

- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний  $L$  от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более  $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot L)$  мм.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу рядом с подписью поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000, РВС-3000**

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

**Изготовитель**

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

ИНН 4221002780

Адрес: 654033, Кемеровская обл., 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**

Открытое акционерное общество «Томскгазпром» (ОАО «Томскгазпром»)

ИНН: 7019035722

Адрес: 634009, Томская обл., г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

Телефон: (3822) 40-63-03; факс: (3822) 40-69-44

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

E-mail: [canclervgp@vostokgazprom.ru](mailto:canclervgp@vostokgazprom.ru)

**Испытательный центр**

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

Адрес: 634012, Томская обл., 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

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.