

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблицы резервуара.

Резервуары представляют собой наземный вертикальный сварной сосуд цилиндрической формы с днищем и стационарной крышей. Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя: восемь цельносварных поясов. Нижний слой фундамента сделан из песка с битумной пропиткой, верхний слой из песчаная подушка. Три первых пояса изготовлены из стали 09Г2С, последующие пять, а также кровля и днище выполнена из стали СтЗсп. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, приемно-раздаточными устройствами и люками и для обслуживания во время эксплуатации.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 №№ 2, 3, 4 установлены на территории ПАО «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2, по адресу: 428022, г.Чебоксары, ш.Марпосадское, д.4.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 представлены на рисунках 1 - 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-20000 № 2



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-20000 № 3



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-20000 № 4

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,10

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	2	3	4
Номер резервуара			
Габаритные размеры, мм:			
- диаметр	45705	45662	45705
- высота	11945	11924	11930
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +40		
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PBC-20000 №№ 2, 3, 4	3 шт.
2 Паспорт	-	3 экз.
3 Градуировочная таблица	-	3 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности с грузом P20Y2Г, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая P30Y2К 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 20 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег. № 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег. № 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до 60, горизонтальных от 0 до 360, ПГ ±15" (рег. № 55446-13);
- штангенциркуль ШЦ-I, ПГ±0,1 мм (рег. № 22088-07);
- линейка измерительная металлическая, (0-500)мм, ПГ ±0,1мм (рег. № 20048-05).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-20000**

ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»

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

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**

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

ИНН 6314005201

Адрес: 443033, Самарская обл., г. Самара, ул. Заводская, д.1

Телефон: +7 (846) 377-52-22

E-mail: [srz@reservoir.ru](mailto:srz@reservoir.ru)

**Заявитель**

Публичное акционерное общество «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2 (ПАО «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2)

ИНН 6315376946

Адрес: 143421, Московская обл., Красногорский район, автодорога «Балтия», территория 26 км бизнес-центр «Рига-Ленд», строение 3, офис 506

Телефон: +7 (8352) 22-52-05

Факс: +7 (8352) 22-64-04

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

E-mail: [chv-info@tplusgroup.ru](mailto:chv-info@tplusgroup.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: [www.metrolog-kazan.ru](http://www.metrolog-kazan.ru)

E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto:metrolog-kazan@mail.ru)

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.