

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 предназначены для измерения объема и массы нефти, а также прием, хранение и отпуск нефти.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с теплоизоляцией, номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с теплоизоляцией крыши и стенки, с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 расположены на УКПН «Шешма», Республика Татарстан, Черемшанский район, с. Кутема.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	№101-1	№101-2	№101-3
Габаритные размеры, мм, не более			
- высота	11920	11920	11920
- внутренний диаметр	22800	22800	22800
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,1		
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50		
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000 №№ 101/1, 101/2, 101/3	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.

### Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 по ГОСТ 7502-98;
- штангенциркуль с диапазонами измерений 0-150, 500-1600, 800-2000 мм по ГОСТ 166-89;
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-1000 мм по ГОСТ 427-75;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-90;
- лазер типа ЛГН;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ± 0,1 мм (регистрационный №10479-98);
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90;
- термометр с ценой деления 1°С по ГОСТ 28498-90;
- анализатор-течеискатель типа АНТ-3 по ТУ ДКТЦ 4134441.102;
- динамометр с диапазоном измерений 0-100 Н по ГОСТ 13837-79.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице в местах подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000.**

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Приказом № 256 от 7 февраля 2018 г. Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

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

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

РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом»

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз» (ООО «Востокмонтажгаз»)

ИНН 1644040780

Адрес: 423200, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Монтажная, д. 5

Телефон: +7 (855) 944-92-15

Web-сайт: <http://vmg-rt.ru>

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «ППН-Сервис» (ООО «ППН-Сервис»)

ИНН 1644047634

Адрес: 423452, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Белоголазова, д. 26А, офис 314

Телефон/факс: +7 (8553) 30-57-32

Web-сайт: <http://www.sheshmaoil.ru>

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

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

Факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

E-mail: [gnmc@nefteavtomatika.ru](mailto:gnmc@nefteavtomatika.ru)

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.