

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-5000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-5000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-5000 представляют собой вертикальные сварные сосуды. Резервуары оснащены понтоном, а так же необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, транспортированию и отпуску нефтепродуктов: прямо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, хлопушками, механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; замерными люками; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров – наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-5000 с заводскими номерами 3, 5, 6, расположены на территории резервуарного парка Пермского районного нефтепроводного управления (ПРНУ) (филиал АО «Транснефть – Прикамье») 618124, Пермский край, Осинский р-н, Осинское городское поселение ЛПДС «Оса».

Эскиз резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 –Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСП-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

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

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВСП-5000
Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	от -40 до +50
Температура хранимой жидкости, °С	от -40 до +50
Средний срок службы, лет	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический казематного типа	РВСП-5000 зав.№№ 3, 5, 6	3 шт.
Паспорт		3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная 2-го класса точности, Р20У2К, регистрационный № 51171-12;
- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности, Р20Н2Г, регистрационный № 60606-15;
- толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12;
- нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10;
- линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05;
- штангенциркуль ШЦ, регистрационный № 32108-14.

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

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

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

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

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018г. «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости»

**Изготовитель**

Акционерное общество «Миасский машиностроительный завод» (АО «ММЗ»)  
ИНН 7415061758  
Адрес: 456320, Челябинская обл., г. Миасс, Тургоякское шоссе, 1

**Заявитель**

Пермское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерное общество «Транснефть – Прикамье») (ПРНУ (филиал АО «Транснефть – Прикамье»))  
ИНН 1645000340  
Адрес: 614065, г. Пермь, ул. Мира, д. 115а  
Телефон: +7 (342) 240-44-09  
Факс: +7 (342) 240-44-10  
E-mail: [prnu@prm-kaz.kaz.transneft.ru](mailto:prnu@prm-kaz.kaz.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)  
Адрес: 443125, г. Самара, ул. Губанова, 20а  
Телефон: +7 (846) 279-11-56  
E-mail: [gm@metrolog-samara.ru](mailto:gm@metrolog-samara.ru)  
Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.