

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000 предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуар представляет собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуара - наземный вертикальный сварной:

- со стационарной кровлей без понтона (РВС).

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000 с заводским номером 11, расположен на территории Калачинской нефтебазы, по адресу: Омская область., г. Калачинск, ул. Фрунзе, 62.

Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000

Пломбирование резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики  | Значение |
|--|----------|
|  | РВС-1000 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>  | 1000     |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), % | ±0,20    |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики   | Значение                          |
|---|-----------------------------------|
|   | РВС-1000                          |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -50 до +50<br>от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы, лет, не менее  | 20                                |

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3

| Наименование  | Обозначение | Количество |
|---|-------------|------------|
| 1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000 | РВС-1000    | 1 шт.      |
| 2 Паспорт   | -           | 1 экз.     |
| 3 Градуировочная таблица                                  | -           | 1 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р100УЗК, предел измерений от 0 до 100 м, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 51171-12;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер 55464-13;

- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, регистрационный номер 48244-11;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, регистрационный номер 32156-06;

- нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, регистрационный номер 19368-06.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

МИ 3538-2015 «Рекомендация. ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпромнефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.21897

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-1000**

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «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»

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)

ИНН 5406724282

Адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

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

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, РТ, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.