

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и со стационарной крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 (№№ 1, 2, 3, 4, 5, 6) расположены на Гурьевской нефтебазе, Кемеровская обл., г. Гурьевск, пер. Нефтяников, 2.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000 представлен на рисунке 1.



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

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

| Наименование характеристики                                                                    | Значение                          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                                        | 1000                              |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), % | ±0,2                              |
| Средний срок службы, лет, не менее                                                             | 20                                |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °С<br>- атмосферное давление, кПа  | от -50 до +50<br>от 84,0 до 106,7 |

**Знак утверждения типа**  
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2

| Наименование                                            | Количество |
|---------------------------------------------------------|------------|
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000 | 6 шт.      |
| Паспорт                                                 | 6 экз.     |
| Градуировочная таблица                                  | 6 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р30У2К (регистрационный номер 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г (регистрационный номер 55464-13);
- толщиномер ультразвуковой 37DL PLUS (регистрационный номер 29754-05), диапазон измерений от 3,0 до 50,0 мм;
- нивелир технический ЗН-5Л (регистрационный номер 13534-93), СКП измерения превышений 5 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 20048-05), диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- штангенциркуль ШЦ-II (регистрационный номер 25387-03), диапазон измерений от 0 до 250 мм.

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 «Газпром нефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.21897.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-1000**

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

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

Техническая документация АО «Газпромнефть-Терминал».

**Изготовитель**

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

ИНН 5406724282

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Почтовый адрес: 620073, г.Екатеринбург, а/я 110

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: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 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

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.