

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические теплоизолированные РВС-1000

### Назначение средства измерений

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

### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических теплоизолированных РВС-1000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуара - наземный вертикальный сварной со стационарной кровлей без понтона с теплоизоляцией (РВС).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические теплоизолированные РВС-1000 с заводскими номерами 27, 29, 166-16-1000 расположены на территории приемо-сдаточного пункта нефти «Черпаю» по адресу: Архангельская область, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Хоседаю-Неруюское месторождение.

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



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических теплоизолированных РВС-1000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических теплоизолированных 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: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 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 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический с теплоизоляцией РВС-1000	РВС-1000	3 шт.
Паспорт	–	3 экз.
Градуировочная таблица	–	3 экз.

**Поверка**

осуществляется по документу МП 1029-7-2019 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-1000. Методика поверки» утвержденному ФГУП «ВНИИР» 09.10.2019 г.

Основные средства поверки:

- тахеометр электронный Leica Flex Line TS02 plus 3" R500, рег. № 65933-16;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, рег. № 55464-13;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р100Н2К, предел измерений от 0 до 100 м, рег. № 55464-13;
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, рег. № 32156-06;

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**

отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим теплоизолированным 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»

МП 1029-7-2019 Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-1000. Методика поверки

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазовая компания «Горный»  
(ООО «НГК «Горный»)

ИНН 7801399975

Адрес: 125167, г. Москва, Ленинградский пр., д.37А, кор. 14, пом.VII, эт.3, ком. 14

Телефон: (495) 981-08-30

E-mail: [novikov@ngk-gornyi.ru](mailto:novikov@ngk-gornyi.ru)

**Испытательный центр**

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии – филиал  
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»

(ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

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

Телефон: (843) 272-70-62

Факс: (843) 272-00-32

Web-сайт: [vniir.org](http://vniir.org)

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

Аттестат аккредитации ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.