

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный РВС-2000

### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный РВС-2000 предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

### Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный, номинальной вместимостью 2000 м<sup>3</sup>.

Принцип действия резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его заполнения.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, днища и стационарной крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов.

Основание резервуара выполнено в виде грунтовой подушки со свайным основанием.

Резервуар РВС-2000 с заводским № 25706 расположен на территории Средне-Харьгинского нефтяного месторождения, терминал «Харьга», Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, п. Харьга.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000 приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического теплоизолированного РВС-2000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от -55 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р30Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12);
- теодолит ЗТ2КП (регистрационный номер 19762-00).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара.

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому теплоизолированному РВС-2000**

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»

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Самарский резервуарный завод»,  
(ОАО «СРЗ»)  
ИНН 6314005201  
Адрес: 443033, г. Самара, ул. Заводская, д.1

**Заявитель**

Акционерное общество «ННК - Печоранефть» (АО «ННК - Печоранефть»)  
ИНН 1105004639  
Адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 23А, кв.17  
Телефон: +7 (82144) 2-93-50, факс: +7 (82144) 2-91-50  
Web-сайт: [www.pechoranefit.ru](http://www.pechoranefit.ru)  
E-mail: [pn.secretary@oilgazholding.ru](mailto:pn.secretary@oilgazholding.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, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7 А  
Телефон: +7 (843) 272-70-62, факс: +7 (843) 272-00-32  
Web-сайт: [www.vniir.org](http://www.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.