

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000, основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000 находятся в резервуарных парках Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть – Балтика» (ООО «Транснефть – Балтика»), резервуар вертикальный стальной РВС-10000 заводской номер № 27, расположен на территории линейной производственно-диспетчерской станции «Красный Бор», Ленинградская область, Тосненский район, г.п. Красный Бор, ЛПДС «Красный Бор», 36 км Московского шоссе, резервуар вертикальный стальной РВС-10000 заводской номер № 8, расположен на территории линейной производственно-диспетчерской станции «Ярославль», Ярославская область, Ярославский район, Телегинский с/о.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-10000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-10000	
	№ 8	№ 27
1	2	3
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	10000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 0,1	

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-10000	
	№ 8	№ 27
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**

Т а б л и ц а 3

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

**Поверка**

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

Основные средства поверки:

- нивелир электронный SDL30, диапазон измерения расстояния электронным методом от 1,6 до 100 м (регистрационный номер 51740–12);
- рулетка измерительная металлическая Р, модификации Р30Н2Г, диапазон измерения от 0 до 30 м (регистрационный номер 55464–13);
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ9410, зонд ТТЦ01-11180, диапазон измерения температуры от минус 50 до плюс 200°С (регистрационный номер 32156–06);
- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм (регистрационный номер 48244–11).

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

Знак поверки наносят в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу в местах подписи поверителя.

#### **Сведения о методиках (методах) измерений**

МИ 2951-2005 «Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2009.06637.

«Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2016.24408.

#### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РВС-10000**

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 ПАО «Транснефть»

#### **Изготовитель**

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00

E-mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru)

#### **Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов» (ООО «НИИ Транснефть»)

ИНН 7736607502

Адрес: 117186, Россия, г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д.47А

Телефон: (495)950-8667, факс: (495)950-8297

E-mail: [niitnn@niitnn.transneft.ru](mailto:niitnn@niitnn.transneft.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.