

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000, РВСП-20000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000, РВСП-20000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

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

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000 (№ 6), РВСП-20000 (№№ 1, 4) расположены на нефтеперекачивающей станции «Парабель» районного нефтепроводного управления «Парабель» (РНУ «Парабель» НПС «Парабель») АО «Транснефть - Центральная Сибирь», Томская обл., с. Парабель.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-20000, РВСП-20000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000

Пломбирование резервуаров РВС-20000, РВСП-20000 не предусмотрено

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-20000	РВСП-20000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -53 до +35 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-20000	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-20000	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:

- рулетка измерительная металлическая Geobox РК 2-50 (регистрационный номер 36016-07), предел измерений 50 м;

- рулетка измерительная металлическая Р20УЗГ (регистрационный номер 15860-12);

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2К (регистрационный номер 29631-05);

- толщиномер ультразвуковой СКАТ-4000 (регистрационный номер 17969-98);

- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 20048-05), диапазон измерений от 0 до 500 мм;

- штангенциркуль с отсчетом по нониусу ШЦ-II-250-0,05 (регистрационный номер 33746-07);

- термоанемометры ТТМ-2-01 (регистрационный номер 44377-10), диапазон измерений скорости воздушного потока от 0,1 до 30 м/с, диапазон индикации температуры от минус 40 до плюс 60°С;

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 2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06637.

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-20000, РВСП-20000**

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»)

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 расходометрии» (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.