

## 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, РВСП-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Центральная Сибирь» (АО «Транснефть - Центральная Сибирь»).

Таблица 1 - Номера резервуаров и их местонахождение

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
1	Районное нефтепроводное управление «Стрежевой» нефтеперекачивающая станция «Раскино» (РНУ «Стрежевой» НПС «Раскино»), Томская обл., Александровский район
34	Районное нефтепроводное управление «Стрежевой» нефтеперекачивающая станция «Александровская» (РНУ Стрежевой» НПС «Александровская»), Томская область, Александровский район, Александровское сельское поселение
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
19, 22, 25, 32	Районное нефтепроводное управление «Стрежевой» нефтеперекачивающая станция «Александровская» (РНУ Стрежевой» НПС «Александровская»), Томская область, Александровский район, Александровское сельское поселение

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

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-20000	РВСП-20000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-20000	РВСП-20000
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 3

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-20000	2 шт.
Паспорт	2 экз.
Градуировочная таблица	2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-20000	4 шт.
Паспорт	4 экз.
Градуировочная таблица	4 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 Р20У3Г (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 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.