



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.006.А № 73467

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000,  
РВСП-5000, РВСП-20000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА РВС-5000 № 17; РВС-10000 №№ 1, 2; РВСП-5000 №№ 4,  
6, 7; РВСП-20000 №№ 10, 13

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Публичное акционерное общество "Транснефть" (ПАО "Транснефть"),  
г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74622-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ  
ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от 09 апреля 2019 г. № 790

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." ..... 2019 г.

Серия СИ

№ 035507

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000, РВСП-20000

### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000, РВСП-20000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000, РВСП-20000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

- резервуары со стационарной кровлей без понтона (РВС);

- резервуары со стационарной кровлей с понтоном (РВСП).

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

Резервуары расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть-Урал» (АО «Транснефть-Урал»).

Адреса местонахождения резервуаров приведены в таблице 1.

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождения, адрес
1	2
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000	
17	Курганское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Хохлы» (Курганское НУ ЛПДС «Хохлы»), Курганская область, Шумихинский район, п. Пристанционный
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000	
1, 2	Курганское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Хохлы» (Курганское НУ ЛПДС «Хохлы»), Курганская область, Шумихинский район, п. Пристанционный
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-5000	
4	Туймазинское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Салават» (Туймазинское НУ ЛПДС «Салават»), 453262, Республика Башкортостан, г. Салават, промзона Салават-6, п/я 87
6	Черкасское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Черкасы-1» (Черкасское НУ ЛПДС «Черкасы-1»), Республика Башкортостан, г. Уфа, Орджоникидзевский район, п. Новые Черкасы, ул. Гагарина 1/2
7	Туймазинское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Языково» (Туймазинское НУ ЛПДС «Языково»), 452742, Республика Башкортостан, Благоварский р-н, с. Первомайский, ул. Ленина, д.28
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
10, 13	Черкасское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Нурлино» (Черкасское НУ ЛПДС «Нурлино»), Республика Башкортостан, Уфимский район, п. Нурлино

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000, РВСП-20000 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000



Рисунок 3 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-5000



Рисунок 4 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-20000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000, РВСП-20000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-5000 РВСП-5000	РВС-10000	РВСП-20000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000	10000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,10		

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-5000 РВСП-5000	РВС-10000	РВСП-20000
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 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 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-5000	1 шт.
2 Паспорт	-	1 экз.
3 Градуировочная таблица	-	1 экз.
4 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000	2 шт.
5 Паспорт	-	2 экз.
6 Градуировочная таблица	-	2 экз.
7 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСП-5000	3 шт.
8 Паспорт	-	3 экз.
9 Градуировочная таблица	-	3 экз.
10 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСП-20000	2 шт.
11 Паспорт	-	2 экз.
12 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 2-го класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде обеспечения единства измерений (далее - регистрационный номер) 55464-13;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р100У2К, предел измерений от 0 до 100 м, регистрационный номер 55464-13;

- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, регистрационный номер 48244-11;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, регистрационный номер 32156-06;

- нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, регистрационный номер 19368-06.

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

«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 документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000, РВСП-20000

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»

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

**Изготовитель**

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)  
ИНН 7706061801  
Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»)  
ИНН 7736607502  
Адрес: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а  
Телефон: (495) 950-86-67  
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: 420088, РТ, 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

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.