

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000 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:

- со стационарной кровлей без понтона (РВС);
- со стационарной кровлей с понтоном (РВСП);
- с плавающей крышей (РВСПК).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Дружба» (АО «Транснефть - Дружба»), номера резервуаров и их местонахождение приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Номера резервуаров и их местонахождение

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000	
112	Мичуринское районное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Никольское» (Мичуринское РУ ЛПДС «Никольское»), 393740, Тамбовская обл., Мичуринский район, с. Новоникольское
8	Брянское районное управление наливной пункт «Брянск» (Брянское РУ НП «Брянск»), 241518, Брянская обл., Брянский р-н, п. Свень, ул. Снежетьский вал, 14
105, 106, 107, 108	Брянское районное управление линейная производственно - диспетчерская станция «8-Н» (Брянское РУ ЛПДС «8-Н»), 243315, Брянская обл., Унечский район, село Найтоповичи
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
118	Мичуринское районное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Никольское» (Мичуринское РУ ЛПДС «Никольское»), 393740, Тамбовская обл., Мичуринский район, с. Новоникольское

1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000	
110, 111	Брянское районное управление линейная производственно - диспетчерская станция «8-Н» (Брянское РУ ЛПДС «8-Н»), 243315, Брянская обл., Унечский район, село Найтоповичи
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000	
21, 22	Брянское районное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Унеча» (Брянское РУ ЛПДС «Унеча»), 243314 Брянская область, Унечский район с. Высокое, ул. Восточная

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.



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



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



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического RVSP-10000

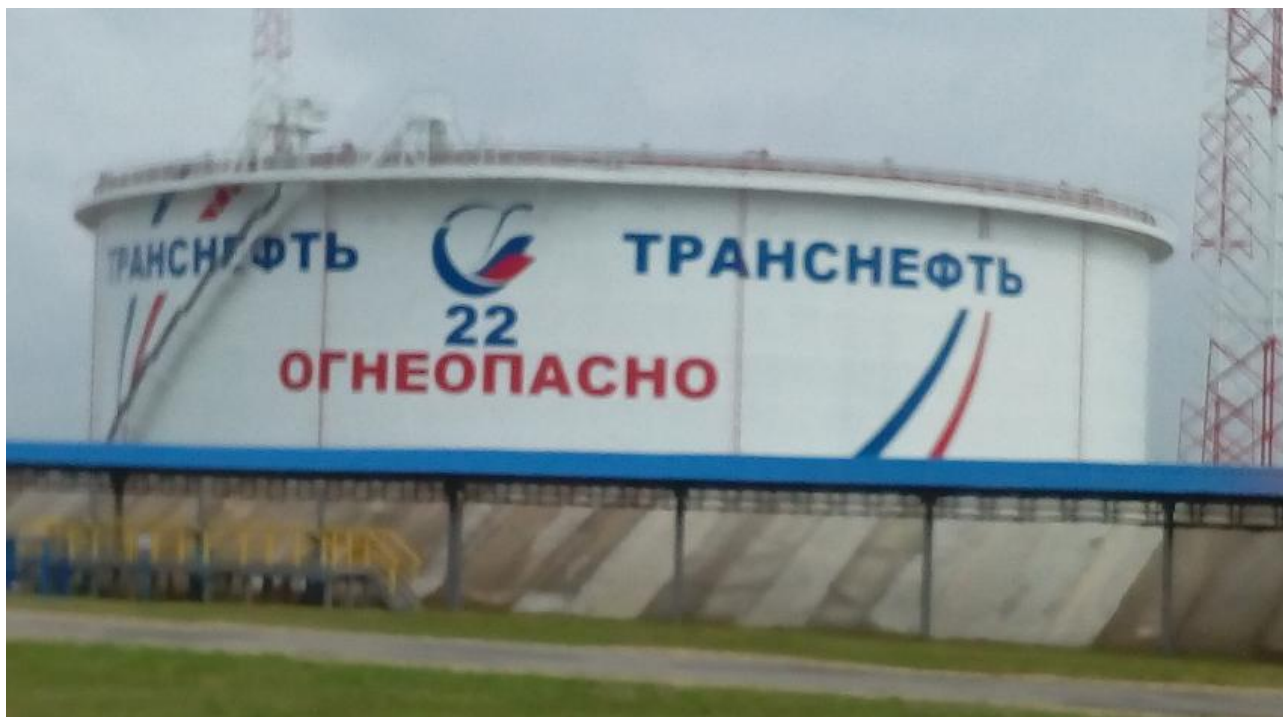


Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-10000	РВС-20000	РВСП-10000	РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	10000	20000	10000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,10			

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-10000	РВС-20000	РВСП-10000	РВСПК-50000
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +40 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

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000	6 шт.
2 Паспорт	-	6 экз.
3 Градуировочная таблица	-	6 экз.
4 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-20000	1 шт.
5 Паспорт	-	1 экз.
6 Градуировочная таблица	-	1 экз.
7 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000	2 шт.
8 Паспорт	-	2 экз.
9 Градуировочная таблица	-	2 экз.
10 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСПК-50000	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 по обеспечению 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 и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПК-50000

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

Техническая документация ПАО «Транснефть»

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: otziv@niitnn.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (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

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.